

(GWN415)

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT ARETE OPERATING COMPANY III, LLC BRUNI-SUMMERS										00008 001 029656 WELL #: 20		ASSOCIATED RRCID -> 180338		EXEMPT COMPL. DATE 12/20/2000		CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN										WELL #: 36		RRCID -> 181365		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILL, F. J.										WELL #: 21		RRCID -> 249543		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 10877 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

RAMIREZ "A"		WELL #:		1	RRCID -> 190847		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH 15000		PERF. 7262 - 7270				
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784											
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		3	RRCID -> 251886		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 12337		PERF. 9919 - 9939				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425											
LOPEZ, LAURO		WELL #:		18	RRCID -> 199425		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7920 - 7930				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EOG SPG HOLDINGS, INC.				100178											
NORTHERN WEBB EVALUATION		WELL #:		1	RRCID -> 297075		COMPL. DATE 11/30/2023		TOTAL DEPTH 11600		PERF. N/A				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				100351											
STANLEY RANCH		WELL #:		14H	RRCID -> 263694		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 8637		PERF. 12608 - 12888				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//			00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ZAPATA					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		//CONT.//			100351													
STANLEY RANCH		WELL #:			19H		RRCID -> 265541		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 8605		PERF.12096 - 12413					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
STANLEY RANCH		WELL #:			18H		RRCID -> 265548		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 8657		PERF.14285 - 14348					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
SAGE GEOSYSTEMS INC.		WELL #:			100531													
JFB HEARD ESTATE		WELL #:			1		RRCID -> 293805		COMPL. DATE 05/02/2022		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8520 - 8530					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
WADI OPERATING, LLC		WELL #:			100779													
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT		WELL #:			4		RRCID -> 216711		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 16250		PERF.13816 - 14048					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GILLESPIE GAS UNIT		WELL #:			2		RRCID -> 226892		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 10970		PERF. 8860 - 8870					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		WELL #:			100804													
RESENDEZ		WELL #:			2		RRCID -> 222726		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 10900		PERF. N/A					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

WILDCAT														
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804														
RESENDEZ														
WELL #: 3 RRCID -> 230615 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO DEEP														
WELL #: E 1V RRCID -> 273101 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 11770 PERF. N/A														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
JALAPENO OPERATING COMPANY, LLC														
COLLINS														
WELL #: 4 RRCID -> 178138 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8482 - 8494														
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
HERBST-TOREL														
WELL #: 13 RRCID -> 244169 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9416 - 9426														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
GN&J LLC														
DECAVAZOS, R. L.														
WELL #: 3 RRCID -> 141113 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7642 - 7682														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,														
GUTIERREZ 37														
WELL #: 5 RRCID -> 163105 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 6150														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

WILDCAT VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, BENAVIDES, ROSA V. "C"												//CONT.// //CONT.//		00008 001 102824		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS							
												WELL #:		2		RRCID -> 170026		COMPL. DATE 02/22/1998		TOTAL DEPTH 14576		PERF. 11864 - 11870					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-								-0-	
03		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-								-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-								-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-								-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-								-0-	
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-								-0-	
DULANEY-BRUNI												WELL #:		102		RRCID -> 212168		COMPL. DATE 07/24/2005		TOTAL DEPTH 9800		PERF. N/A					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT								-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT								-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT								-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT								-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT								-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT								-0-	
MCCLURE NORTH												WELL #:		2		RRCID -> 223000		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF. N/A					
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-								-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-								-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-								-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-								-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-								-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-								-0-	
GRUY, DAGMAR												WELL #:		13		RRCID -> 227120		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9096 - 9120					
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT								-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT								-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT								-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT								-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT								-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT								-0-	
GRUY, DAGMAR												WELL #:		12		RRCID -> 227462		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9292 - 9322					
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y		NO RPT								-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y		NO RPT								-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y		NO RPT								-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y		NO RPT								-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y		NO RPT								-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y		NO RPT								-0-	
GONZALEZ, JORGE GU												WELL #:		1		RRCID -> 244664		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 6295		PERF. 5382 - 5394					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT								-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT								-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT								-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT								-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT								-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT								-0-	
A.G. LONG GAS UNIT												WELL #:		4		RRCID -> 272208		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 9149		PERF. N/A					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT								-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT								-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT								-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT								-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT								-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT								-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA	
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355							
MOOS HEIRS				WELL #: 1		RRCID -> 204760		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-

MOOS HEIRS "A"				WELL #: 4		RRCID -> 206074		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1540 - 1548	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-

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

COLUMBUS ENERGY, LLC				169313							
MARTINEZ, D.				WELL #: 11		RRCID -> 147757		COMPL. DATE 12/25/1993		TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-

MCKENDRICK, W.H.				WELL #: 14		RRCID -> 147896		COMPL. DATE 04/15/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-

HAHL, C. W. FEE				WELL #: 42		RRCID -> 181713		COMPL. DATE 02/11/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7658 - 7671	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-

WILDCAT			//CONT.//			00008 001	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STARR								
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//			169313															
HUBBERD, WILLIAM "B2"			WELL #:			56	RRCID -> 192772			COMPL. DATE 07/24/2002			TOTAL DEPTH 8710 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

HUBBERD, WILLIAM "B2"			WELL #:			58	RRCID -> 193103			COMPL. DATE 09/10/2002			TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A								
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

MARTIN-VOLZ			WELL #:			1	RRCID -> 193713			COMPL. DATE 12/04/2002			TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A								
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

ALEXANDER, CHARLES			WELL #:			46	RRCID -> 195209			COMPL. DATE 03/16/2003			TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A								
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

MACMAHON "B"			WELL #:			3	RRCID -> 205659			COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A								
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

MCKENDRICK, W. H.			WELL #:			28	RRCID -> 205685			COMPL. DATE 05/06/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A								
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

WILDCAT														CNTY: WEBB	
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION															
REV. KEITH WRIGHT															
WELL #: 1 RRCID -> 277296 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5534 - 5622															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC															
HARGILL GAS UNIT 'B'															
WELL #: 1 RRCID -> 267375 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DANNELL ENERGY															
ROCKIN ND															
WELL #: 1 RRCID -> 252943 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2603 - 2606															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DARTEX ENERGY CORPORATION															
DRISCOLL FOUNDATION															
WELL #: 2SD RRCID -> 204619 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DECKER OPERATING CO., L.L.C.															
CHAPMAN RANCH															
WELL #: 238 RRCID -> 255656 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				45
DOLPHIN PETROLEUM, LP															
YZAGUIRRE, J.															
WELL #: R 1ST RRCID -> 167088 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9442															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WILDCAT DOLPHIN PETROLEUM, LP YZAGUIRRE, J			//CONT.// //CONT.// WELL #:			00008 001 222226 11			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DUVAL					
						RRCID -> 167250			COMPL. DATE 05/15/1995			TOTAL DEPTH 12425			PERF. 9054 - 9666					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES COUNTISS, SAM						249867 WELL #:			RRCID -> 250266			COMPL. DATE 05/30/2009			TOTAL DEPTH 5807			PERF. 5042 - 5046		
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
DRISCOLL FOUNDATION						WELL #:			RRCID -> 274955			COMPL. DATE 06/01/2012			TOTAL DEPTH 3412			PERF. 3191 - 3194		
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	122570	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	122570	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	122570	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	122570	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	122570	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	122570	-0-					N	NO RPT					-0-	
ENERGY 2000, INC. BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A						251740 WELL #:			RRCID -> 149047			COMPL. DATE 09/18/1982			TOTAL DEPTH 12500			PERF. N/A		
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
ENERGY TWENTY OPERATING LLC STATE TRACT 706						252144 WELL #:			RRCID -> 253042			COMPL. DATE 10/12/2009			TOTAL DEPTH 16450			PERF. N/A		
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
EOG RESOURCES, INC. KING RANCH BORREGOS						253162 WELL #:			RRCID -> 138765			COMPL. DATE 03/26/1991			TOTAL DEPTH 7266			PERF. 4980 - 4988		
02	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	0 A		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED						05/21/2025														

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
VILLARREAL, RICARDO		WELL #:		1	RRCID -> 190529		COMPL. DATE 12/06/1996		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 6384 - 9016	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
BILLINGS "AB" GU												
		WELL #:		1	RRCID -> 192696		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH 11562		PERF.10592 - 10690	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
BILLINGS "B"												
		WELL #:		7	RRCID -> 195584		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 11542		PERF.10672 - 10756	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
SOUTHWEST TEXAS CORP.												
		WELL #:		1	RRCID -> 211449		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8375 - 8401	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
MCCLURE												
		WELL #:		2	RRCID -> 223918		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6618 - 6766	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
ALEXANDER, MAUREEN												
		WELL #:		6	RRCID -> 232443		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8548 - 8608	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
GARNER, TULLY C.												
		WELL #:		98	RRCID -> 238137		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 9878		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648						
MORSE		WELL #:		7	RRCID -> 232186	COMPL. DATE 01/17/2006	TOTAL DEPTH 10600	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FLETCHER OPERATING, LLC				273611						
SHARE 92		WELL #:		3	RRCID -> 257357	COMPL. DATE 12/12/2000	TOTAL DEPTH 3800	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GLOBAL OIL & GAS RESOURCES INC.				310446						
GLD / TEAL HOF		WELL #:		1	RRCID -> 278810	COMPL. DATE 12/13/2014	TOTAL DEPTH 8940	PERF. 8570 - 8836		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061						
KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		66	RRCID -> 268668	COMPL. DATE 05/13/2011	TOTAL DEPTH 5250	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
JOHNSON, F.I.		WELL #:		58 F	RRCID -> 144316	COMPL. DATE 12/03/1992	TOTAL DEPTH 8908	PERF. 5347 - 5353		
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TREVINO		WELL #:		15	RRCID -> 147464	COMPL. DATE 11/07/1993	TOTAL DEPTH 10700	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT HILCORP ENERGY COMPANY LA PERLA			//CONT.// //CONT.// WELL #: 143			00008 001 386310	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HIDALGO								
							RRCID -> 149012			COMPL. DATE 09/23/1991			TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8676 - 9080						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

GUTIERREZ, E. E.						WELL #:	2	RRCID -> 149941			COMPL. DATE 12/01/1987			TOTAL DEPTH 13667		PERF. N/A					
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

CARR						WELL #:	86	RRCID -> 151414			COMPL. DATE 01/07/1994			TOTAL DEPTH 9440		PERF. N/A					
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

DERLY						WELL #:	2	RRCID -> 152835			COMPL. DATE 07/03/1994			TOTAL DEPTH 11200		PERF. 6404 - 6676					
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

DE BARBERIO						WELL #:	1 C	RRCID -> 155825			COMPL. DATE 06/16/1995			TOTAL DEPTH 10300		PERF. 7676 - 7746					
02	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

HAYNES						WELL #:	15	RRCID -> 156408			COMPL. DATE 06/07/1995			TOTAL DEPTH 12360		PERF. 11860 - 11890					
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

HAYNES "E"						WELL #:	2	RRCID -> 161462			COMPL. DATE 06/13/1996			TOTAL DEPTH 13156		PERF. N/A					
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WILDCAT HILCORP ENERGY COMPANY HAYNES "D"			//CONT.// //CONT.// WELL #:			00008 001 386310 5	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ZAPATA					
							RRCID ->	162854	COMPL. DATE	03/05/1997	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	N/A				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BENAVIDES, ROSA V. B						WELL #:	35	RRCID ->	164508	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7890	-	8522	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SLICK, T.B. ESTATE A-535						WELL #:	171C	RRCID ->	167595	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6932	-	6947	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HAYNES E						WELL #:	8	RRCID ->	177326	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HAYNES						WELL #:	20	RRCID ->	178029	COMPL. DATE	02/13/2000	TOTAL DEPTH	1234	PERF.	N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HAYNES						WELL #:	22	RRCID ->	179139	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
JENNINGS RANCH C						WELL #:	20	RRCID ->	179564	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	12929	PERF.	N/A			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILDCAT HILCORP ENERGY COMPANY GUTIERREZ, E. E.			//CONT.// 00008 001 386310 WELL #: 5			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WEBB								
			RRCID -> 186162			COMPL. DATE 11/28/2001			TOTAL DEPTH 10436			PERF. N/A								
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	

J.O.D.			WELL #: 16			RRCID -> 186656			COMPL. DATE 11/05/2001			TOTAL DEPTH 13500			PERF. N/A					
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	

TREVINO, E. 412			WELL #: 2			RRCID -> 188216			COMPL. DATE 07/06/2001			TOTAL DEPTH 13775			PERF. 11154 - 11774					
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	

MARTINEZ B			WELL #: 49			RRCID -> 188678			COMPL. DATE 03/28/2002			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 4089 - 4098					
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	

FLORES, L. G.			WELL #: 32			RRCID -> 194027			COMPL. DATE 08/08/2002			TOTAL DEPTH 11450			PERF. N/A					
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	

ASCHE			WELL #: 68			RRCID -> 195529			COMPL. DATE 01/31/2003			TOTAL DEPTH 9943			PERF. N/A					
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	

ASCHE			WELL #: 77			RRCID -> 201705			COMPL. DATE 01/16/2004			TOTAL DEPTH 10500			PERF. N/A					
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CUELLAR, J. V.		WELL #:		8	RRCID -> 202359		COMPL. DATE 12/25/2003		TOTAL DEPTH 10756 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		84	RRCID -> 204409		COMPL. DATE 08/07/2004		TOTAL DEPTH 10760 PERF. N/A					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, D.		WELL #:		4	RRCID -> 204638		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARZA, L. "B" 2		WELL #:		B 6	RRCID -> 204953		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 11428 PERF. N/A					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARZA, L "2"		WELL #:		8	RRCID -> 205593		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 8895 PERF. N/A					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RMT		WELL #:		8	RRCID -> 205647		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORES, M		WELL #:		11	RRCID -> 206989		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 9255 PERF. N/A					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		44	RRCID -> 207021		COMPL. DATE 11/27/2004		TOTAL DEPTH 11424 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ASCHE				WELL #:		87	RRCID -> 207639		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SAN FERNANDO MINERALS LTD				WELL #:		1	RRCID -> 208691		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LEONARDO				WELL #:		40	RRCID -> 208713		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 12350 PERF. N/A			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ASCHE				WELL #:		94	RRCID -> 209067		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RODRIGUEZ GAS UNIT				WELL #:		14	RRCID -> 211197		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ASCHE				WELL #:		99	RRCID -> 211343		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT HILCORP ENERGY COMPANY ALLEY			//CONT.// //CONT.// WELL #: 21			00008 001 386310	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ZAPATA			
							RRCID -> 212148	COMPL. DATE 07/26/2004	TOTAL DEPTH 9915	PERF. N/A						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ASCHE			WELL #: 103			RRCID -> 212405	COMPL. DATE 06/23/2005	TOTAL DEPTH 12946	PERF. N/A							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

J. M. GUTIERREZ			WELL #: 17			RRCID -> 212826	COMPL. DATE 08/24/2005	TOTAL DEPTH 12912	PERF. N/A							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DIX RANCH A-115			WELL #: 15			RRCID -> 216088	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 8400	PERF. N/A							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1			WELL #: 10			RRCID -> 217907	COMPL. DATE 01/14/2006	TOTAL DEPTH 11700	PERF. N/A							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SARITA FIELD 0 & G UNIT			WELL #: 300			RRCID -> 218646	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 17965	PERF. N/A							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 220474	COMPL. DATE 04/07/2006	TOTAL DEPTH 14123	PERF. N/A							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FLORES, L. G.		WELL #:		49	RRCID -> 220478		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 10906		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
RAMIREZ, ABEL				WELL #:	11	RRCID -> 222620		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
AMOCO FEE				WELL #:	8	RRCID -> 226140		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12525		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HAYNES MINERAL TRUST				WELL #:	34	RRCID -> 226776		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 14381		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	392	-0-	392	392	22	1	370	2	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	774	-0-	774	1166	45	1	729	2	N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	819	-0-	819	1985	44	1	775	2	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	586	-0-	586	2571	32	1	554	2	N	-0-		-0-
LUNDELL				WELL #:	97	RRCID -> 230245		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 9066		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
KENEDY, JOHN G., JR. "B"				WELL #:	40	RRCID -> 238154		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 10070		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
F. D. LAUREL				WELL #:	3	RRCID -> 241072		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WILDCAT HILCORP ENERGY COMPANY ARACELI			//CONT.// //CONT.// WELL #:			00008 001 386310 2	ASSOCIATED RRCID -> 242051			EXEMPT COMPL. DATE 08/25/2008			TOTAL DEPTH 11190			CNTY: ZAPATA PERF. N/A			
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT						WELL #:	10	RRCID -> 244984			COMPL. DATE 09/23/2008			TOTAL DEPTH 12187			PERF. N/A		
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URIBE, ROGELIO "A"						WELL #:	A 2	RRCID -> 246615			COMPL. DATE 01/04/2009			TOTAL DEPTH 10225			PERF. N/A		
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, FERNANDO						WELL #:	1	RRCID -> 248837			COMPL. DATE 04/09/2009			TOTAL DEPTH 9565			PERF. N/A		
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUANA NCT						WELL #:	8	RRCID -> 249067			COMPL. DATE 05/21/2009			TOTAL DEPTH 8200			PERF. N/A		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DELOZEIS						WELL #:	3	RRCID -> 249595			COMPL. DATE 03/11/2009			TOTAL DEPTH 13500			PERF. N/A		
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGELIO URIBE "A"						WELL #:	3	RRCID -> 249716			COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 11500			PERF. N/A		
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT HILCORP ENERGY COMPANY HAHL, C. W. "B"			//CONT.// //CONT.//		00008 001 386310	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: HIDALGO						
			WELL #:		1	RRCID -> 251885		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 7884 - 8444						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DON HILARIO "A"			WELL #:		3	RRCID -> 270265		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 8127		PERF. N/A						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. SANTA FE RANCH			411736 WELL #:		108	RRCID -> 189846		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 15000		PERF. 14652 - 14683						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
SANTA FE RANCH			WELL #:		126	RRCID -> 271341		COMPL. DATE 07/17/2013		TOTAL DEPTH 15095		PERF. 12962 - 12969						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	44996						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	44996						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	44996						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	44996						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	44996						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	44996						Y	-0-					-0-
SANTA FE RANCH MULA PASTURE			WELL #:		53	RRCID -> 274977		COMPL. DATE 03/28/2014		TOTAL DEPTH 12270		PERF. N/A						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. PALMYRA MINERALS, LTD.			412178 WELL #:		4	RRCID -> 161364		COMPL. DATE 08/24/1996		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 11826 - 12250						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILDCAT HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. MARTINEZ, EUDOXIO										//CONT.// 00008 001 412178 WELL #: 10		ASSOCIATED RRCID -> 162205		EXEMPT COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 9650		CNTY: JIM WELLS PERF. 8786 - 8833	
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP LASATER						457807 WELL #:	9	RRCID -> 195329	COMPL. DATE 06/14/2001		TOTAL DEPTH 12600		PERF. N/A						
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. DCRC-SEC. 3A						460054 WELL #:	16	RRCID -> 151277	COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 11353		PERF. N/A						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE "B" G.U., 1859						WELL #:	4	RRCID -> 218650	COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 9800		PERF. N/A						
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

K&H FEE 1594						WELL #:	1	RRCID -> 248006	COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 5216 - 5224						
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WILLACY	
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054					
PESCADITO STATE 984		WELL #:		2	RRCID -> 253682	COMPL. DATE 11/05/2009	TOTAL DEPTH 7500	PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BRUNI MINERAL TRUST B		WELL #:		19	RRCID -> 258352	COMPL. DATE 06/09/2010	TOTAL DEPTH 8900	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978							
VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #:		7	RRCID -> 211917	COMPL. DATE 08/17/2005	TOTAL DEPTH 6940	PERF. 1622 - 1638	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
SAN ROMAN "A"		WELL #:		3H	RRCID -> 260398	COMPL. DATE 05/31/2010	TOTAL DEPTH 11068	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BEASLEY STATE 1628		WELL #:		5H	RRCID -> 279953	COMPL. DATE 10/27/2014	TOTAL DEPTH 10043	PERF. 10396 - 15065	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
SLAUGHTER		WELL #:		17H	RRCID -> 281659	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL DEPTH 10909	PERF. 11276 - 15505	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
SAN ROMAN 1508		WELL #:		37H	RRCID -> 286042	COMPL. DATE 04/19/2016	TOTAL DEPTH 12564	PERF. 12560	- 19631								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOGAS ENERGY, LLC				505860													
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 190385	COMPL. DATE 05/17/2002	TOTAL DEPTH 9702	PERF. 9284	- 9342								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HANNA TRAD		WELL #:		2	RRCID -> 244998	COMPL. DATE 10/28/2008	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7560	- 7590								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MK OPERATING COMPANY LLC				518487													
YTURRIA		WELL #:			RRCID -> 268816	COMPL. DATE 07/31/2012	TOTAL DEPTH 10000	PERF. N/A									
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2014																	
MPG PETROLEUM, INC.				518631													
RITCHIE FARMS		WELL #:		2	RRCID -> 252823	COMPL. DATE 02/28/2009	TOTAL DEPTH 9502	PERF. 9344	- 9358								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	450					N	NO RPT					36
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	450					N	NO RPT					36
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	450					N	NO RPT					36
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	450					N	NO RPT					36
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	450					N	NO RPT					36
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	450					N	NO RPT					36
MAGNUM PRODUCING, LP				521516													
STEDMAN ISLAND #1651		WELL #:		1	RRCID -> 136903	COMPL. DATE 09/10/1990	TOTAL DEPTH 10990	PERF. 7796	- 7814								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY				561136														
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 163813		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 14243 PERF.13526 - 14110								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BOREN GU		WELL #:		7		RRCID -> 164241		COMPL. DATE 04/04/1997		TOTAL DEPTH 13790 PERF.13103 - 13178								
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		22		RRCID -> 167628		COMPL. DATE 08/11/1997		TOTAL DEPTH 14286 PERF.13918 - 14070								
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FLORES, R.		WELL #:		1		RRCID -> 168701		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 15980 PERF.15781 - 15920								
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SALINAS, M.		WELL #:		11		RRCID -> 171720		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 15200 PERF. N/A								
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
YTURRIA, H. L&CC		WELL #:		7		RRCID -> 172977		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 12370 PERF. N/A								
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #:		8		RRCID -> 173080		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 12424 PERF.11122 - 11255								
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT			//CONT.//			00008 001			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: NUECES				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//			561136													
GARCIA			WELL #:			1			RRCID -> 181833			COMPL. DATE 08/18/2000			TOTAL DEPTH 16322 PERF.14478 - 14560				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GARCIA			WELL #:			1			RRCID -> 181834			COMPL. DATE 08/10/2000			TOTAL DEPTH 16322 PERF.15110 - 15250				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GARCIA			WELL #:			1			RRCID -> 181835			COMPL. DATE 07/25/2000			TOTAL DEPTH 16322 PERF.15684 - 15942				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SULLIVAN, D. J. "C"			WELL #:			27			RRCID -> 187333			COMPL. DATE 10/05/2001			TOTAL DEPTH 12544 PERF.10390 - 10820				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SULLIVAN, D. J. "C"			WELL #:			28			RRCID -> 189569			COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH 12700 PERF.10360 - 10421				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SULLIVAN, D. J. "C"			WELL #:			28			RRCID -> 189570			COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH 12700 PERF.11355 - 11413				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SCHERPE, PETER VAN			WELL #:			3			RRCID -> 191200			COMPL. DATE 12/02/2001			TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6676 - 6720				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136													
SCHALEBEN		WELL #:		4		RRCID -> 201806		COMPL. DATE		N/A							
										TOTAL DEPTH 16186 PERF.10785 - 11060							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
HAMMAN RANCH				WELL #:		67		RRCID -> 226768		COMPL. DATE 02/21/2003				TOTAL DEPTH 15930 PERF. N/A			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
VELA, G. O. ET AL "A"				WELL #:		2		RRCID -> 227056		COMPL. DATE 01/21/2007				TOTAL DEPTH 10340 PERF. N/A			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BENAVIDES "A"				WELL #:		12		RRCID -> 241937		COMPL. DATE 03/16/2008				TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #:		55		RRCID -> 244981		COMPL. DATE 03/05/2008				TOTAL DEPTH 14038 PERF. N/A			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
EL CLARENO				WELL #:		20		RRCID -> 250262		COMPL. DATE 06/01/2009				TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WOODS CHRISTIAN				WELL #:		36		RRCID -> 251196		COMPL. DATE 09/10/1991				TOTAL DEPTH 10812 PERF. N/A			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SMITH, A. H.		WELL #:		3	RRCID -> 270355		COMPL. DATE 06/24/2013		TOTAL DEPTH	8220	PERF. 7098	-	7108	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

VELA "B"		WELL #:		1	RRCID -> 270476		COMPL. DATE 07/24/2013		TOTAL DEPTH	7310	PERF. 5616	-	5678	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

COATES 'A'		WELL #:		11	RRCID -> 275848		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH	12500	PERF. 6854	-	7206	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

COASTAL FEE		WELL #:		2	RRCID -> 275882		COMPL. DATE 12/15/2014		TOTAL DEPTH	12845	PERF. 7558	-	7599	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411												
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 192686		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9202	-	9216	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB						
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC.				572550											
MHQ		WELL #:		1	RRCID -> 168020		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 14011 PERF. 9902 - 9908						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS		WELL #:		1	RRCID -> 171582		COMPL. DATE 01/05/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MODENA OPERATING LLC		573221													
STATE TRACT 991-S		WELL #:		1	RRCID -> 253855		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT			11
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT			11
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT			11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT			11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT			11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT			11

ST 938-S		WELL #:			RRCID -> 254422		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2022															

MORNINGSTAR GAS, INC.		586679													
GUERRA, ET AL.		WELL #:		4	RRCID -> 174559		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7167 - 7305						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107													
RUSSELL, N. L.		WELL #:		7	RRCID -> 187925		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6511 - 6517						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA			
PALEO OIL COMPANY LLC				635131						
MECOM, J. W.		WELL #:		94	RRCID -> 173203	COMPL. DATE 06/02/1998	TOTAL DEPTH	9900	PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		46	RRCID -> 218935	COMPL. DATE 11/02/2005	TOTAL DEPTH	8945	PERF. 6133 - 6148	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #:		5	RRCID -> 224218	COMPL. DATE 11/12/2006	TOTAL DEPTH	14000	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
PERMIAN NATURAL RESOURCES		655818								
JACK DEAL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 157855	COMPL. DATE 01/11/1996	TOTAL DEPTH	17613	PERF. 13833 - 13856	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
PHOENIX PETROLEUM COMPANY		664159								
WYATT, O.S. JR.		WELL #:		1	RRCID -> 123727	COMPL. DATE 02/28/1981	TOTAL DEPTH	3825	PERF. 3749 - 3750	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
PROGAS OPERATING, INC		681142								
GUERRA		WELL #:		2	RRCID -> 264772	COMPL. DATE 09/13/2010	TOTAL DEPTH	4038	PERF. 3324 - 3341	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

WILDCAT													CNTY: STARR	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
DUPRIE-FRENCH GU														
WELL #: 1													RRCID -> 277127	
COMPL. DATE 02/05/2015													TOTAL DEPTH 10172	
PERF. 9902 - 9912														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.														
COLLINS														
WELL #: 1													RRCID -> 202385	
COMPL. DATE 03/11/2002													TOTAL DEPTH 11527	
PERF. 10070 - 11176														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
REDWOOD OPERATING, INC.														
ARMISTEAD														
WELL #: 2													RRCID -> 195065	
COMPL. DATE 03/12/2003													TOTAL DEPTH 17000	
PERF. N/A														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
REMORA OPERATING, LLC														
LICHTENBERGER														
WELL #: 15													RRCID -> 189979	
COMPL. DATE 07/24/2002													TOTAL DEPTH 3100	
PERF. 1446 - 1452														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
RICOCHET ENERGY, INC.														
NYE, F. GAS UNIT														
WELL #: 2													RRCID -> 171778	
COMPL. DATE 01/26/1998													TOTAL DEPTH 11848	
PERF. 9666 - 9764														
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP														
PENA, H. L.														
WELL #: 4													RRCID -> 161089	
COMPL. DATE 08/16/1996													TOTAL DEPTH 9100	
PERF. 8084 - 8100														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA			
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197								
MOBIL FEE		WELL #:		6	RRCID -> 172713	COMPL. DATE 02/05/1999	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10424	- 10444	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PETRU, V. A.		WELL #:		4	RRCID -> 205738	COMPL. DATE 10/16/2004	TOTAL DEPTH 15120	PERF.14186	- 14244	
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
SM ENERGY COMPANY		788997								
GALVAN RANCH		WELL #:		5M	RRCID -> 254515	COMPL. DATE 06/03/2009	TOTAL DEPTH 8709	PERF. N/A		
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH		WELL #:		13M	RRCID -> 256401	COMPL. DATE 02/23/2010	TOTAL DEPTH 9110	PERF. N/A		
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
SMITH PRODUCTION INC.		789662								
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 7			RRCID -> 157430	COMPL. DATE 02/18/1996	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 4149	- 4162	
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
VAN SCHERPE, PETER		WELL #:		4	RRCID -> 232469	COMPL. DATE 10/23/1987	TOTAL DEPTH 11890	PERF. N/A		
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662														
NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #:		6H		RRCID -> 249330		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 11540 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS					WELL #:	45	RRCID -> 282753	COMPL. DATE 02/18/2017		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4741 - 4752								

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.					828880													
PORTLAND GAS UNIT "D"					WELL #:	2	RRCID -> 179423	COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9314 - 9324								

02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND GAS UNIT "D"					WELL #:	2	RRCID -> 179424	COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9514 - 9520								

02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND GAS UNIT "B"					WELL #:	1	RRCID -> 197471	COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9538 - 9814								

02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC					846692													
STATE LEASE 74581					WELL #:	1	RRCID -> 169488	COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 13220 PERF. 12730 - 12886								

02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC														CNTY: ZAPATA											
//CONT.//														00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT							
846879																									
YTURRIA														WELL #:		8RR		RRCID -> 252098		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 3007		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE										
							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT CODE	AMT CODE										
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-										
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-										
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-										
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-										
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-										
YTURRIA														WELL #:		28D		RRCID -> 257335		COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL DEPTH 2400		PERF. N/A	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-										
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-										
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-										
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-										
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-										
YTURRIA														WELL #:		12RR		RRCID -> 257433		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 4000		PERF. N/A	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-										
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-										
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-										
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-										
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-										
YTURRIA														WELL #:		2		RRCID -> 260766		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 8398		PERF. 7776 - 7882	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-										
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-										
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-										
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-										
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-										
YTURRIA														WELL #:		3		RRCID -> 263515		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6224 - 6350	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-										
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-										
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-										
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-										
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-										
THREE C EXPLORATION, LLC														857512											
MUNOZ G. U.														WELL #:		5		RRCID -> 253395		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 8461		PERF. 8136 - 8292	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8229						N	NO RPT		-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8229						N	NO RPT		-0-										
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8229						N	NO RPT		-0-										
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8229						N	NO RPT		-0-										
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8229						N	NO RPT		-0-										
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8229						N	NO RPT		-0-										

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR			
THREE-C OIL AND GAS				857600						
VAQUILLAS RANCH 135		WELL #:		2	RRCID -> 159501	COMPL. DATE 04/19/1996	TOTAL DEPTH	9275	PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
EL REFUGIO		WELL #:		1	RRCID -> 205686	COMPL. DATE 08/02/2004	TOTAL DEPTH	12653	PERF. 11287 - 11386	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TR OFFSHORE, LLC				863725						
STATE TRACT 882-S NORTH		WELL #:		1	RRCID -> 194967	COMPL. DATE 12/14/2002	TOTAL DEPTH	12145	PERF. 11890 - 11910	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566						
REID, M.		WELL #:		1	RRCID -> 188356	COMPL. DATE 01/22/2002	TOTAL DEPTH	6628	PERF. 5428 - 5435	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MUNOZ, IMELDA		WELL #:		1	RRCID -> 189883	COMPL. DATE 06/21/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7184 - 7584	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BUCHHOLZ, WILLIAM R.		WELL #:		1	RRCID -> 204556	COMPL. DATE 08/18/2001	TOTAL DEPTH	7930	PERF. N/A	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WILDCAT														CNTY: ZAPATA	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"															
WELL #: 5 RRCID -> 184849 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15694 - 15900															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"															
WELL #: 5 RRCID -> 184852 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15105 - 15238															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"															
WELL #: 5 RRCID -> 185278 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17032 - 17170															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"															
WELL #: 5 RRCID -> 185279 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16204 - 16440															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

US PETROMEX OIL & GAS, LLC															
PETROGIO CARLOS GARZA															
WELL #: 879307 1 RRCID -> 291932 COMPL. DATE 04/10/2017 TOTAL DEPTH 12389 PERF.10248 - 10265															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT															CNTY: BROOKS									
VANTAGE OPERATING II, LLC																								
VELA-LOPEN0 MINERALS LTD.																								
WELL #: 1															RRCID -> 171583		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 9500		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				

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

RAMIREZ, BLAS															WELL #: 6		RRCID -> 211154		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7014 - 7020	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				

VANTAGE OPERATING, LLC															882608									
VELA-LOPEN0 MINERALS LTD.															WELL #: 2		RRCID -> 171584		COMPL. DATE 11/29/1998		TOTAL DEPTH 11321		PERF. N/A	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				

VELENO RANCH															WELL #: 2		RRCID -> 206805		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 10905		PERF. 8635 - 8696	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB						
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776											
SCOTT & HOPPER		WELL #:		52D	RRCID -> 189720		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 7141 - 7144				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER 'A'				WELL #:		3	RRCID -> 195356		COMPL. DATE 03/30/2003		TOTAL DEPTH 10265		PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC				WELL #:		883803	RRCID -> 157419		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 8788 - 8794		
BENAVIDES MINERAL TRUST						2									
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2025															

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

WAGNER OIL COMPANY				WELL #:		891175	RRCID -> 263191		COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH 8190		PERF. 7584 - 7600		
JANCIK						10									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SWEENEY				WELL #:		14	RRCID -> 263247		COMPL. DATE 06/06/2011		TOTAL DEPTH 9962		PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILDCAT WAGNER OIL COMPANY SWEENEY			//CONT.// //CONT.// WELL #:		00008 001 891175 12	ASSOCIATED RRCID -> 265106		EXEMPT COMPL. DATE 09/21/2011			CNTY: NUECES TOTAL DEPTH 13014 PERF. N/A							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SWEENEY			WELL #:		16	RRCID -> 268081		COMPL. DATE 12/19/2011			TOTAL DEPTH 11964 PERF. N/A							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WELDERXP LTD. BROOKS HEIRS			WELL #:		907320 2	RRCID -> 258932		COMPL. DATE 11/30/2010			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9090 - 9110							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC TSL 33105/ TR 53/			WELL #:		918475 7 L	RRCID -> 187457		COMPL. DATE 10/14/2001			TOTAL DEPTH 11720 PERF.11486 - 11519							
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2019																		

ACEVEDO (LOBO 6) COLUMBUS ENERGY, LLC ACEVEDO-HAERING				00438 500 169313 WELL #:	3	NON-ASSOCIATED RRCID -> 133190	CAPACITY COMPL. DATE 01/01/1990				TOTAL DEPTH	6915	PERF. 5997	- 6294	CNTY: WEBB	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	37 10 9	1724	3	N		9	47	1			31
03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	100 56 1	2003	3	N		-0-					31
04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	17 9	1576	3	N		15					46
05	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	60 62 1	1657	3	N		-0-					46
06	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1 9	1706	3	N		1					47
07	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	63 1	1640	3	N		-0-					47
BENAVIDES TR 2				WELL #:	6	RRCID -> 137880	COMPL. DATE 03/16/1991				TOTAL DEPTH	6740	PERF. 5842	- 5970		
02	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	167 186 1	2333	3	N		-0-					22
03	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	3 9	2391	3	N		3					25
04	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	148 4 9	1808	3	N		4					29
05	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	186 12 9	2159	3	N		11					40
06	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	180 2 9	2183	3	N		2					42
07	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	162 1	1829	3	N		-0-					42
ACEVEDO-HAERING				WELL #:	7	RRCID -> 152440	COMPL. DATE 10/28/1994				TOTAL DEPTH	6570	PERF. 6268	- 6314		
02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	24 17 9	1123	3	N		15	188	1			50
03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	60 8 9	1201	3	N		7					57
04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	50 108 9	1366	3	N		98					155
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	49 31 9	1325	3	N		28					183
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	47 35 9	1266	3	N		32					215
07	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	52 30 9	1372	3	N		27	184	1			58
HAERING-MARTIN				WELL #:	4	RRCID -> 155342	COMPL. DATE 07/19/1995				TOTAL DEPTH	6570	PERF. 6242	- 6346		
02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	23 80 1	1087	3	N		-0-					-0-
03	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	55 1	1584	3	N		-0-					-0-
04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	53 1	1523	3	N		-0-					-0-
05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	54 1	1402	3	N		-0-					-0-
06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	54 1	1456	3	N		-0-					-0-
07	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	59 1	1481	3	N		-0-					-0-
MCKENDRICK-AKIN UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 166960	COMPL. DATE 03/22/1997				TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6814	- 6872		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACEVEDO (LOBO 6)		//CONT.//		00438 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB										
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314															
HACHAR-AKIN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 158375		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 6890		PERF. 6232 - 6753								
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HACHAR, D. D.				WELL #:	27	RRCID -> 164013		COMPL. DATE 07/16/1997		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6578 - 6704							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MARTINEZ, B. M.				WELL #:	6	RRCID -> 186256		COMPL. DATE 07/19/2001		TOTAL DEPTH 7840		PERF. 7140 - 7618							
02	504 N	457	-0-	-47	-0-	-0-	133	1	324	3	N	-0-						43	
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	330	3	N	-0-						43	
04	540 N	374	-0-	-166	-0-	-0-	109	1	265	3	N	-0-						43	
05	496 N	406	-0-	-90	-0-	-0-	118	1	288	3	N	-0-						43	
*06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-						43	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						43	
AGARITO (NAVARRO)				00784 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA										
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
RANCHO NUEVO		WELL #:		3-T	RRCID -> 151300		COMPL. DATE 08/24/1994		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9250 - 9419								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
RANCHO NUEVO				WELL #:	11	RRCID -> 152610		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9464 - 9468							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
AGUA DULCE				00832 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES										
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925															
STONE		WELL #:		1	RRCID -> 284075		COMPL. DATE 02/02/2017		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6439 - 6840								
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					140	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					140	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					140	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					140	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					140	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					140	

AGUA DULCE (AUSTIN, LOWER)				00832 005	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
DRISCOLL, CLARA				WELL #: B 6	RRCID -> 009062	COMPL. DATE 01/09/1980	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 3921 - 3981	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)-UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
AGUA DULCE (AUSTIN, MIDDLE EAST)				00832 015	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
DRISCOLL, CLARA				WELL #: A 15 F	RRCID -> 077393	COMPL. DATE 06/28/1978	TOTAL DEPTH	7350	PERF. N/A	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DRISCOLL, CLARA				WELL #: 5 D	RRCID -> 130321	COMPL. DATE 03/01/1989	TOTAL DEPTH	7545	PERF. 6850 - 6860	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
DRISCOLL, CLARA				WELL #: A 27	RRCID -> 264801	COMPL. DATE 01/14/2011	TOTAL DEPTH	7222	PERF. 6870 - 6872	
02	1008 N	939	-0-	-69	-0-	80 1	859 3	N	-0-	-0-
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	83 1	948 3	N	-0-	-0-
04	990 N	986	-0-	-4	-0-	75 1	911 3	N	-0-	-0-
05	1054 N	1025	-0-	-29	-0-	76 1	949 3	N	-0-	-0-
06	990 N	988	-0-	-2	-0-	77 1	911 3	N	-0-	-0-
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	77 1	966 3	N	-0-	-0-
AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER)				00832 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
WOFFORD, BUSH "D"				WELL #: 1	RRCID -> 009067	COMPL. DATE 05/01/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6932 - 6940	
02	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 3		N	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-	-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	-0-
07	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 3		N	-0-	-0-
RIVERS, M. L.				WELL #: A 4	RRCID -> 066584	COMPL. DATE 05/20/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER)										CAPACITY				CNTY: NUECES													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																											
DRISCOLL, CLARA																											
//CONT.//										00832 020				NON-ASSOCIATED													
//CONT.//										879035																	
WELL #:										3				RRCID -> 068197													
														COMPL. DATE 09/14/1976													
														TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE						
02	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2774 3			N	-0-			-0-		-0-							
03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3091 3			N	-0-			-0-		-0-							
04	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3376 3			N	-0-			-0-		-0-							
05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3358 3			N	-0-			-0-		-0-							
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3012 3			N	-0-			-0-		-0-							
07	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2871 3			N	-0-			-0-		-0-							
RIVERS, M. L.						WELL #:				A 6 T		RRCID -> 154226				COMPL. DATE 04/15/1995				TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6838 - 6860							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		-0-							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		-0-							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		-0-							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		-0-							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		-0-							
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		-0-							
AGUA DULCE (COMSTOCK, UPPER)										00832 090				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										879035																	
PURL										WELL #:				A 2SD		RRCID -> 008853				COMPL. DATE 05/06/1934				TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3854 - 4126			
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		-0-							
03	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		-0-							
PLUGGED AND ABANDONED										03/07/2025																	
AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)										00832 092				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NUECES					
HARPER HEFTE, INC.										357865																	
HEFTE, MARY TOM ET AL										WELL #:				4		RRCID -> 008934				COMPL. DATE 08/18/1961				TOTAL DEPTH 6675 PERF. N/A			
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			378 2			N	-0-			-0-		-0-							
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			421 2			N	-0-			-0-		-0-							
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			397 2			N	-0-			-0-		-0-							
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			431 2			N	-0-			-0-		-0-							
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			502 2			N	-0-			-0-		-0-							
*07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			568 2			N	-0-			-0-		-0-							
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.										647284																	
PURL, OLLIE										WELL #:				7 U		RRCID -> 008896				COMPL. DATE 02/05/1962				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		-0-							
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		-0-							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		-0-							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		-0-							
TALBERT, C. P.										WELL #:				3 C		RRCID -> 008911				COMPL. DATE 02/15/1962				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			974 2			N	-0-			-0-		-0-							
03	1054	N	222	-0-	-832	-0-	-0-	-0-			222 2			N	-0-			-0-		-0-							
04	990	N	473	-0-	-517	-0-	-0-	-0-			473 2			N	-0-			-0-		-0-							
05	1054	N	620	-0-	-434	-0-	-0-	-0-			620 2			N	-0-			-0-		-0-							
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1144 2			N	-0-			-0-		-0-							
*07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			768 2			N	-0-			-0-		-0-							

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284														
TALBERT, C. P. WELL #: 3 U RRCID -> 008937 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TALBERT, C. P. WELL #: 3 L RRCID -> 008952 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PURL, OLLIE WELL #: 4 RRCID -> 039087 COMPL. DATE 05/04/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A														
02	980 X	642	-0-	-338	-0-	589	2	53	9	N	48	177	1	108
03	1085 X	734	-0-	-351	-0-	679	2	55	9	N	50			158
04	1050 X	632	-0-	-418	-0-	575	2	57	9	N	52	168	1	42
05	1085 X	787	-0-	-298	-0-	710	2	77	9	N	70			112
06	720 N	578	-0-	-142	-0-	523	2	55	9	N	50			162
*07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	911	2	68	9	N	62	179	1	45
TALBERT, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 039247 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PURL, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 044346 COMPL. DATE 06/19/1968 TOTAL DEPTH 7089 PERF. N/A														
02	80 N	-0-	-0-	-80	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2025														
TALBERT, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 046773 COMPL. DATE 08/21/1969 TOTAL DEPTH 6839 PERF. N/A														
02	280 N	222	-0-	-58	-0-	222	2			N	-0-			-0-
03	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-			-0-
04	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-			-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-			-0-
07	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-			-0-
TALBERT, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 056963 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A														
02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	930	2	96	9	N	87			117
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	939	2	110	9	N	100	187	1	30
04	810 N	675	-0-	-135	-0-	620	2	55	9	N	50			80
05	1147 N	822	-0-	-325	-0-	690	2	132	9	N	120	177	1	23
06	1020 N	701	-0-	-319	-0-	701	2			N	-0-			23
*07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-			23

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIIO) //CONT.// 00832 092										CAPACITY		CNTY: NUECES							
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284										NON-ASSOCIATED									
EAST SIDE BLOCK UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 070361		COMPL. DATE 10/16/1941		TOTAL DEPTH 4836		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PURL, OLLIE B.										WELL #: 2		RRCID -> 098911		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 9046		PERF. 5256 - 5268	
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-			228	2		N	-0-					-0-	
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-			202	2		N	-0-					-0-	
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-			222	2		N	-0-					-0-	
05	155	N	130	-0-	-25	-0-			130	2		N	-0-					-0-	
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-			230	2		N	-0-					-0-	
*07	178	N	178	-0-	-0-	-0-			178	2		N	-0-					-0-	
TALBERT, C. P.										WELL #: 4		RRCID -> 136179		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5028 - 5036	
02	616	N	605	-0-	-11	-0-			605	2		N	-0-					-0-	
03	682	N	679	-0-	-3	-0-			679	2		N	-0-					-0-	
04	600	N	400	-0-	-200	-0-			400	2		N	-0-					-0-	
05	682	N	408	-0-	-274	-0-			408	2		N	-0-					-0-	
06	660	N	625	-0-	-35	-0-			625	2		N	-0-					-0-	
*07	630	N	630	-0-	-0-	-0-			630	2		N	-0-					-0-	
EAST SIDE BLOCK UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 167539		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 6118 - 6282	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					168	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					168	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					168	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					168	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					168	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					168	
EAST SIDE BLOCK UNIT										WELL #: 20		RRCID -> 174048		COMPL. DATE 06/04/1999		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6858 - 6887	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-			34	2		Y	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PREMIER MINERALS, INC.										676033									
WINFIELD										WELL #: 1		RRCID -> 242860		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 7220		PERF. 5246 - 6488	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
PREMIER MINERALS, INC. //CONT.// 676033														
WINFIELD WELL #: 2 RRCID -> 256684 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6508 - 6516														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035														
BROWN, MINNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 008837 COMPL. DATE 01/30/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GEE, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 008838 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PURL WELL #: 4 RRCID -> 008840 COMPL. DATE 10/22/1947 TOTAL DEPTH 5385 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ELLIFF, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 008846 COMPL. DATE 10/19/1951 TOTAL DEPTH 5914 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HARVEY, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 008850 COMPL. DATE 09/05/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																		
ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: F 6 C RRCID -> 008870 COMPL. DATE 09/04/1943 TOTAL DEPTH 5899 PERF. N/A																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 6C RRCID -> 008905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5489 - 6860																		
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	692	3	N	-0-					-0-
03	992 N	849	-0-	-143	-0-	-0-	-0-	68	1	781	3	N	-0-					-0-
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	763	3	N	-0-					-0-
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	813	3	N	-0-					-0-
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	771	3	N	-0-					-0-
07	868 N	696	-0-	-172	-0-	-0-	-0-	51	1	645	3	N	-0-					-0-
WALTON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 008907 COMPL. DATE 02/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WALTON, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 008908 COMPL. DATE 08/18/1951 TOTAL DEPTH 5801 PERF. N/A																		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WINDSOR-PYLE WELL #: 1 RRCID -> 008917 COMPL. DATE 11/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 1 RRCID -> 008921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4803 - 5245																		
02	728 N	557	-0-	-171	-0-	-0-	-0-	48	1	509	3	N	-0-					-0-
03	713 N	630	-0-	-83	-0-	-0-	-0-	51	1	579	3	N	-0-					-0-
04	630 N	600	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	46	1	554	3	N	-0-					-0-
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	667	3	N	-0-					-0-
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	677	3	N	-0-					-0-
*07	620 N	481	-0-	-139	-0-	-0-	-0-	36	1	445	3	N	-0-					-0-
SPONBERG, J. O. WELL #: B 1 C RRCID -> 008926 COMPL. DATE 06/06/1956 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5218 - 5234																		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035									
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 008927 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TALBERT, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 008938 COMPL. DATE 07/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
02	280 N	178	-0-	-102	-0-	178	3		-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				-0-
06	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3		-0-
07	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3		-0-
INGRAM, J. C. WELL #: D 2 C RRCID -> 008946 COMPL. DATE 11/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3		-0-
03	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3		-0-
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3		-0-
05	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3		-0-
06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3		-0-
07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3		-0-
DRISCOLL, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 008954 COMPL. DATE 10/18/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
RIVERS, M. L. WELL #: 4 U RRCID -> 008961 COMPL. DATE 12/25/1958 TOTAL DEPTH 7189 PERF. N/A									
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 4 RRCID -> 008992 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5564 - 5968									
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		-0-
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		-0-
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		-0-
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		-0-
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3		-0-
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		-0-
INGRAM, J. C. WELL #: C 1 RRCID -> 008995 COMPL. DATE 09/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
INGRAM, J. C. WELL #: B 2											RRCID -> 009001 COMPL. DATE 04/13/1958 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KINSEY, E. A.					WELL #:	1	RRCID -> 009031 COMPL. DATE 08/01/1997			TOTAL DEPTH		N/A	PERF.	6625 - 6635	
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-			-0-
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-			-0-
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-			-0-
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-			-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-			-0-
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-			-0-
FEE 687					WELL #:	1	RRCID -> 032404 COMPL. DATE 08/18/1999			TOTAL DEPTH		6525	PERF.	4808 - 5408	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BROWN, MINNIE					WELL #:	2	RRCID -> 032598 COMPL. DATE 03/10/1964			TOTAL DEPTH		N/A	PERF.	N/A	
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-			-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-			-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-			-0-
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-			-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-			-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-			-0-
KINSEY, E. A.					WELL #:	3	RRCID -> 034641 COMPL. DATE 11/11/1964			TOTAL DEPTH		N/A	PERF.	N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RIVERS -A-					WELL #:	2 M	RRCID -> 034651 COMPL. DATE 11/05/1964			TOTAL DEPTH		N/A	PERF.	N/A	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PERKINS					WELL #:	2	RRCID -> 035092 COMPL. DATE			N/A		TOTAL DEPTH	8610	PERF.	6795 - 7050
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	1			N	-0-			-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-			-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-			-0-
05	1054	N	935	-0-	-119	-0-	935	3			N	-0-			-0-
06	990	N	957	-0-	-33	-0-	957	3			N	-0-			-0-
*07	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	3			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRI0) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
ELLIFF, JOHN J., MRS. WELL #: 15 C RRCID -> 035554 COMPL. DATE 02/03/1965 TOTAL DEPTH 8037 PERF. N/A																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SCHROEDER, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 035641 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 5325 - 5345																	
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3099	-0-	99	99	3099	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3407	-0-	307	406	3407	3			N	-0-					-0-
SPONBERG, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 035867 COMPL. DATE 04/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KINSEY, E. A. WELL #: A 1 RRCID -> 036159 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6112 - 6478																	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WARDNER, G. P. WELL #: 106 C RRCID -> 036434 COMPL. DATE 07/06/1965 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5419 - 5434																	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TALBERT, C. P. WELL #: 9 RRCID -> 037157 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 5265 - 5437																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RIVERS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 038519 COMPL. DATE 03/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
SIMMONDS, B. B. WELL #: 7 RRCID -> 040239 COMPL. DATE 09/21/1966 TOTAL DEPTH 8314 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 040506 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. N/A															
02	1036	N	771	-0-	-265	-0-	66	1	705	3	N	-0-			-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	74	1	844	3	N	-0-			-0-
04	960	N	891	-0-	-69	-0-	68	1	823	3	N	-0-			-0-
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	76	1	951	3	N	-0-			-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	82	1	971	3	N	-0-			-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	89	1	1111	3	N	-0-			-0-
SPONBERG, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 040572 COMPL. DATE 11/03/1966 TOTAL DEPTH 6980 PERF. N/A															
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	3			N	-0-			-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-			-0-
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-			-0-
ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: 12 RRCID -> 040737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5584 - 6396															
02	840	N	800	-0-	-40	-0-	800	3			N	-0-			-0-
03	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	3			N	-0-			-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-			-0-
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-			-0-
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-			-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-			-0-
AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 2 RRCID -> 041087 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PYLE, H. C. WELL #: 6 RRCID -> 041338 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4744 - 5341															
02	2856	X	1338	-0-	-1518	-0-	1338	3			N	-0-			-0-
03	3162	X	608	-0-	-2554	-0-	608	3			N	-0-			-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-			-0-
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			-0-
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-			-0-
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			-0-
KERR WELL #: 5 RRCID -> 041803 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A															
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-			-0-
03	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-			-0-
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-			-0-
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-			-0-
06	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-			-0-
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: NUECES									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																				
SIMMONDS, B. B. WELL #: 15 C RRCID -> 042354 COMPL. DATE 08/17/1967											TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
KERR					WELL #:	6	RRCID ->	043010	COMPL. DATE	11/14/1967	TOTAL	DEPTH	5812	PERF.	N/A					
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	954	3				N	-0-						-0-
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	1031	3				N	-0-						-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	1027	3				N	-0-						-0-
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	-0-	1146	3				N	-0-						-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	1030	3				N	-0-						-0-
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	1068	3				N	-0-						-0-
ELLIFF, J. S., ET AL					WELL #:	9	RRCID ->	043423	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	7022	PERF.	5229	-	5680			
02	1120	N	1066	-0-	-54	-0-	-0-	1066	3				N	-0-						-0-
03	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	-0-	1176	3				N	-0-						-0-
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	1087	3				N	-0-						-0-
05	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	-0-	1105	3				N	-0-						-0-
06	1140	N	1043	-0-	-97	-0-	-0-	1043	3				N	-0-						-0-
07	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	-0-	1108	3				N	-0-						-0-
RIVERS, M. L. "A"					WELL #:	11	RRCID ->	043920	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	6062	PERF.	5066	-	5854			
02	700	N	685	-0-	-15	-0-	-0-	59	1	626	3	N	-0-							-0-
03	775	N	763	-0-	-12	-0-	-0-	61	1	702	3	N	-0-							-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	683	3	N	-0-							-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	707	3	N	-0-							-0-
06	750	N	733	-0-	-17	-0-	-0-	57	1	676	3	N	-0-							-0-
07	775	N	755	-0-	-20	-0-	-0-	56	1	699	3	N	-0-							-0-
DRISCOLL, CLARA					WELL #:	C 2	RRCID ->	043963	COMPL. DATE	12/10/1967	TOTAL	DEPTH	6112	PERF.	N/A					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
DRISCOLL, CLARA					WELL #:	C 1	RRCID ->	044373	COMPL. DATE	12/22/1967	TOTAL	DEPTH	6112	PERF.	N/A					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26							N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26							N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26							N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26							N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26							N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26							N	-0-						-0-
PURL, OLLIE					WELL #:	6	RRCID ->	044385	COMPL. DATE	01/08/1999	TOTAL	DEPTH	6000	PERF.	4797	-	4807			
02	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
03	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
04	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
05	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
06	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
07	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
INGRAM, J. C. WELL #: B 3 L RRCID -> 044515 COMPL. DATE 07/30/1968 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	117 3			N	-0-			-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155 3			N	-0-			-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152 3			N	-0-			-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161 3			N	-0-			-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154 3			N	-0-			-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171 3			N	-0-			-0-
SCHROEDER, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 044817 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5064 - 5507														
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629 3			N	-0-			-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731 3			N	-0-			-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620 3			N	-0-			-0-
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679 3			N	-0-			-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674 3			N	-0-			-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732 3			N	-0-			-0-
KERR WELL #: 7 RRCID -> 044937 COMPL. DATE 10/17/1968 TOTAL DEPTH 6663 PERF. N/A														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DRISCOLL, CLARA WELL #: C 3 RRCID -> 045303 COMPL. DATE 12/21/1968 TOTAL DEPTH 5963 PERF. N/A														
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21 3			N	-0-			-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19 3			N	-0-			-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13 3			N	-0-			-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47 3			N	-0-			-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17 3			N	-0-			-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22 3			N	-0-			-0-
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 13 RRCID -> 045304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5045 - 5934														
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	42 1	444 3		N	-0-			-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	46 1	528 3		N	-0-			-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	50 1	609 3		N	-0-			-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	50 1	626 3		N	-0-			-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	53 1	628 3		N	-0-			-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	47 1	596 3		N	-0-			-0-
KINSEY, E. A. WELL #: A 2 RRCID -> 045362 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 5128 - 5563														
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	150 1	1608 3		N	-0-			-0-
03	2077	N	1962	-0-	-115	-0-	158 1	1804 3		N	-0-			-0-
04	1890	N	1789	-0-	-101	-0-	136 1	1653 3		N	-0-			-0-
05	1953	N	1906	-0-	-47	-0-	141 1	1765 3		N	-0-			-0-
06	1890	N	1794	-0-	-96	-0-	139 1	1655 3		N	-0-			-0-
07	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	129 1	1626 3		N	-0-			-0-
FEE 687 WELL #: 2 U RRCID -> 045429 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 5763 PERF. N/A														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC ELLIFF, J. S., ETAL										//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
										//CONT.// 879035		WELL #: 13		RRCID -> 046624		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6750 PERF. 5262 - 5818	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-		73	3			N	-0-					-0-					
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-		80	3			N	-0-					-0-					
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-		80	3			N	-0-					-0-					
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-		79	3			N	-0-					-0-					
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-		81	3			N	-0-					-0-					
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-		87	3			N	-0-					-0-					
RIVERS, M. L. "A"					WELL #:	14	RRCID ->	049301	COMPL. DATE	11/06/1970		TOTAL DEPTH	6125	PERF.	N/A								
02	1736 N	1561	-0-	-175	-0-		133	1	1428	3	N	-0-						-0-					
03	1860 N	1838	-0-	-22	-0-		148	1	1690	3	N	-0-						-0-					
04	1710 N	1707	-0-	-3	-0-		129	1	1578	3	N	-0-						-0-					
05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-		134	1	1677	3	N	-0-						-0-					
06	1770 N	1746	-0-	-24	-0-		135	1	1611	3	N	-0-						-0-					
07	1767 N	1756	-0-	-11	-0-		130	1	1626	3	N	-0-						-0-					
WALTON, W. W.					WELL #:	3	RRCID ->	049345	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	6114	PERF.	5133 - 5855								
02	1456 N	1436	-0-	-20	-0-		1436	3			N	-0-						-0-					
03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-		1602	3			N	-0-						-0-					
04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-		1535	3			N	-0-						-0-					
05	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-		1615	3			N	-0-						-0-					
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-		1583	3			N	-0-						-0-					
07	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-		1632	3			N	-0-						-0-					
ELLIFF, MABEL					WELL #:	A 3	RRCID ->	049412	COMPL. DATE	12/17/1970		TOTAL DEPTH	6114	PERF.	N/A								
02	364 N	332	-0-	-32	-0-		332	3			N	-0-						-0-					
03	434 N	346	-0-	-88	-0-		346	3			N	-0-						-0-					
04	360 N	358	-0-	-2	-0-		358	3			N	-0-						-0-					
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-		417	3			N	-0-						-0-					
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-		418	3			N	-0-						-0-					
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-		472	3			N	-0-						-0-					
AUSTIN, HELEN P.					WELL #:	3	RRCID ->	049543	COMPL. DATE	08/18/1998		TOTAL DEPTH	6114	PERF.	5464 - 5510								
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-		404	3			N	-0-						-0-					
03	434 N	286	-0-	-148	-0-		286	3			N	-0-						-0-					
04	420 N	209	-0-	-211	-0-		209	3			N	-0-						-0-					
05	434 N	427	-0-	-7	-0-		427	3			N	-0-						-0-					
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-		406	3			N	-0-						-0-					
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-		408	3			N	-0-						-0-					
INGRAM, DONALD					WELL #:	4	RRCID ->	051076	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	7504	PERF.	5446 - 6230								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
SCHROEDER, T. S.					WELL #:	3	RRCID ->	051077	COMPL. DATE	09/02/1971		TOTAL DEPTH	8013	PERF.	N/A								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
WALTON, W. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 051110 COMPL. DATE N/A											TOTAL	DEPTH	7600	PERF.	5358	-	5470
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
RIVERS, M. L. WELL #: 5 RRCID -> 051239 COMPL. DATE 04/02/2008											TOTAL	DEPTH	8314	PERF.	5386	-	5947
02	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	149	1	1590	3	N		-0-				-0-	
03	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	160	1	1825	3	N		-0-				-0-	
04	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	151	1	1836	3	N		-0-				-0-	
05	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	154	1	1922	3	N		-0-				-0-	
06	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	158	1	1880	3	N		-0-				-0-	
07	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	157	1	1966	3	N		-0-				-0-	
INGRAM, J. C. WELL #: A 2 RRCID -> 051968 COMPL. DATE 02/10/1972											TOTAL	DEPTH	5860	PERF.	N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
WALTON, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 052711 COMPL. DATE N/A											TOTAL	DEPTH	6512	PERF.	5540	-	6060
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
ELLIFF, MABLE WELL #: A 2 RRCID -> 054359 COMPL. DATE 01/24/1973											TOTAL	DEPTH	7025	PERF.	N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 2 RRCID -> 054800 COMPL. DATE 04/01/2010											TOTAL	DEPTH	7696	PERF.	5490	-	5893
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
SIMMONDS, B. B. WELL #: 9 RRCID -> 056045 COMPL. DATE 08/22/1973											TOTAL	DEPTH	7213	PERF.	N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC RIVERS, M. L.														
//CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
//CONT.// 879035														
WELL #: 6 RRCID -> 057331 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 6113 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 057355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4592 - 5838														
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-		-0-
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-		-0-
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-		-0-
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-		-0-
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-		-0-
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-		-0-
INGRAM, J.C. WELL #: B 5 RRCID -> 057423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5194 - 5210														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
INGRAM, J.C. WELL #: D 3 RRCID -> 057459 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-		-0-
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-		-0-
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-		-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-		-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-		-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-		-0-
PURL, OLLIE WELL #: 7 H RRCID -> 057717 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 6113 PERF. N/A														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 065127 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
DRISCOLL, CLARA WELL #: C 4 RRCID -> 066837 COMPL. DATE 04/29/1976 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5444 - 5535														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
MABEL ELLIF										//CONT.// 879035									
										WELL #: A 8		RRCID -> 066851		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4738 - 4818	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
02	644 X	410	-0-	-234	-0-	410	3			N	-0-					-0-			
03	713 N	321	-0-	-392	-0-	321	3			N	-0-					-0-			
04	480 N	323	-0-	-157	-0-	323	3			N	-0-					-0-			
05	465 N	272	-0-	-193	-0-	272	3			N	-0-					-0-			
06	300 N	235	-0-	-65	-0-	235	3			N	-0-					-0-			
07	341 N	194	-0-	-147	-0-	194	3			N	-0-					-0-			
INGRAM, J. C.										WELL #: C 2		RRCID -> 067108		COMPL. DATE 07/06/1976		TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
PYLE, H.C.										WELL #: 7		RRCID -> 067190		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5326 - 5546	
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-			
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-			
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-			
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-			
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-			
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-			
KINSEY, ELEANOR A.										WELL #: C 1 F		RRCID -> 067421		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4600 - 4620			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
TALBERT, C. P.										WELL #: 7		RRCID -> 068503		COMPL. DATE 10/08/1976		TOTAL DEPTH 7011 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
GEE, H.W.										WELL #: 4		RRCID -> 068783		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7122 PERF. 4620 - 5597	
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-			
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-			
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-			
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-			
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-			
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-			
SPONBERG, J.O.										WELL #: B 3		RRCID -> 069126		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5182 - 5342			
02	420 N	238	-0-	-182	-0-	238	3			N	-0-					-0-			
03	186 N	62	-0-	-124	-0-	62	3			N	-0-					-0-			
04	600 N	522	-0-	-78	-0-	522	3			N	-0-					-0-			
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-			
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-			
07	527 N	249	-0-	-278	-0-	249	3			N	-0-					-0-			

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC SPONBERG														CNTY: NUECES															
//CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED																													
//CONT.// 879035																													
WELL #: 6														RRCID -> 070087				COMPL. DATE 01/20/1977				TOTAL DEPTH 7119 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE											
02	364 N	361	-0-	-3	-0-			361 3			N	-0-						-0-											
03	403 N	399	-0-	-4	-0-			399 3			N	-0-						-0-											
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-			388 3			N	-0-						-0-											
05	403 N	402	-0-	-1	-0-			402 3			N	-0-						-0-											
06	390 N	382	-0-	-8	-0-			382 3			N	-0-						-0-											
07	403 N	396	-0-	-7	-0-			396 3			N	-0-						-0-											
SPONBERG, J. O.														WELL #: 7				RRCID -> 071425				COMPL. DATE 05/03/2002				TOTAL DEPTH 7098 PERF. 4206 - 5490			
02	392 N	355	-0-	-37	-0-			30 1	325 3		N	-0-						-0-											
03	403 N	340	-0-	-63	-0-			27 1	313 3		N	-0-						-0-											
04	420 N	275	-0-	-145	-0-			21 1	254 3		N	-0-						-0-											
05	403 N	282	-0-	-121	-0-			21 1	261 3		N	-0-						-0-											
06	330 N	259	-0-	-71	-0-			20 1	239 3		N	-0-						-0-											
07	279 N	244	-0-	-35	-0-			18 1	226 3		N	-0-						-0-											
HORNE, C.J.														WELL #: B 8				RRCID -> 071730				COMPL. DATE 06/12/1977				TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
TEXON ROYALTY COMPANY B														WELL #: 2				RRCID -> 072868				COMPL. DATE 08/25/1977				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-											
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-											
TALBERT, C.P.														WELL #: 11D				RRCID -> 074916				COMPL. DATE 03/26/1998				TOTAL DEPTH N/A PERF. 4744 - 4852			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
TEXON ROYALTY CO. "B"														WELL #: 5 T				RRCID -> 075285				COMPL. DATE 01/27/1978				TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6118 - 6160			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-											
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-											
AUSTIN, HELEN P.														WELL #: B 3				RRCID -> 077951				COMPL. DATE 08/14/1978				TOTAL DEPTH 7017 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)										//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										//CONT.// 879035		WELL #: 2		RRCID -> 078263		COMPL. DATE 09/01/1978		TOTAL DEPTH 5620		PERF. N/A	
ELLIFF, J. J.																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
02		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-				
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-				
04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-				
05		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-				
06		180 N	27	-0-	-153	-0-	27	3			N	-0-					-0-				
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-				

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

HORNE, C. J.					WELL #:	B 2	RRCID -> 079959		COMPL. DATE 04/23/1970		TOTAL DEPTH 7092		PERF. 6407		-	6413					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

KINSEY, E. A.					WELL #:	B 2	RRCID -> 082306		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7175		PERF. 5264		-	5568					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

RIVERS, M. L.					WELL #:	3	RRCID -> 083377		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 7215		PERF. 4958		-	6394					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				

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

KINSEY, E. A.					WELL #:	B 3	RRCID -> 087312		COMPL. DATE 02/04/1980		TOTAL DEPTH 7317		PERF. 6396		-	6410					
02		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-				
03		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-				
04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-				
05		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-				
06		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-				
07		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-				

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC PYLE, H. C.										//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
										//CONT.// 879035		WELL #: 5 L		RRCID -> 090317		COMPL. DATE 10/25/1980		TOTAL DEPTH 6910		PERF. 5785 - 5799	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
SPONBERG, J. O.										WELL #: 5		RRCID -> 092030		COMPL. DATE 03/25/1999		TOTAL DEPTH 6909		PERF. 4600 - 6638			
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-		1039	3			N	-0-					-0-			
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-		1117	3			N	-0-					-0-			
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-		1166	3			N	-0-					-0-			
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-		1178	3			N	-0-					-0-			
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-		1108	3			N	-0-					-0-			
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-		1131	3			N	-0-					-0-			
WALTON, IRENE										WELL #: 1		RRCID -> 093924		COMPL. DATE 04/24/1981		TOTAL DEPTH 7075		PERF. 6170 - 6180			
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-		1482	3			N	-0-					-0-			
03	1519	N	1506	-0-	-13	-0-		1506	3			N	-0-					-0-			
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-		1538	3			N	-0-					-0-			
05	1643	N	1601	-0-	-42	-0-		1601	3			N	-0-					-0-			
06	1470	N	1393	-0-	-77	-0-		1393	3			N	-0-					-0-			
07	1581	N	1013	-0-	-568	-0-		1013	3			N	-0-					-0-			
WALLACE, W. H.										WELL #: 1		RRCID -> 095743		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 5265 - 5281			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
INGRAM, J. C.										WELL #: C 5		RRCID -> 096424		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6092 - 6114			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
TALBERT, C. P.										WELL #: 21		RRCID -> 100533		COMPL. DATE 10/27/2020		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5338 - 5854			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
DRISCOLL, CLARA										WELL #: A 15 D		RRCID -> 101862		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 4990 - 5562			
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-		187	3			N	-0-					-0-			
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-		311	3			N	-0-					-0-			
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-		272	3			N	-0-					-0-			
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-		188	3			N	-0-					-0-			
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-		192	3			N	-0-					-0-			
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-		203	3			N	-0-					-0-			

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035									
ELLIFF, JOHN J. MRS. WELL #: 10 RRCID -> 113252 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6432 - 6441									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
INGRAM, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 122922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5348 - 5676									
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 2 RRCID -> 122924 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 5497 - 5501									
02	728 N	644	-0-	-84	-0-	644	3		-0-
03	744 N	610	-0-	-134	-0-	610	3		-0-
04	690 N	689	-0-	-1	-0-	689	3		-0-
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		-0-
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		-0-
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3		-0-
RIVERS -A- WELL #: 4 RRCID -> 128402 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 6608 - 6628									
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	15	1	193 3	-0-
03	248 N	228	-0-	-20	-0-	16	1	212 3	-0-
04	240 N	221	-0-	-19	-0-	15	1	206 3	-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216 3	-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200 3	-0-
*07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202 3	-0-
ELLIFF, J.S. ETAL WELL #: 25 D RRCID -> 128991 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6086 - 6098									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
RIVERS -B- WELL #: 5 RRCID -> 129131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7860 PERF. 5220 - 6499									
02	280 N	279	-0-	-1	-0-	21	1	258 3	-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	22	1	290 3	-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	283 3	-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	22	1	297 3	-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	23	1	290 3	-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	301 3	-0-
ELLIFF, MABEL WELL #: A 10 RRCID -> 130726 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6621 - 6631									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
ELLIFF, J.S.		WELL #: 24 D		RRCID -> 131671		COMPL. DATE 02/29/1988		TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5616 - 5684	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-	-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-	-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-	-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-	-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-	-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-	-0-

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

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

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 29 D		RRCID -> 133940		COMPL. DATE 01/16/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5645 - 5720	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

INGRAM, DONALD		WELL #: 15		RRCID -> 135455		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6508 - 6546	
02	532 N	305	-0-	-227	-0-	305 3	N	-0-	-0-
03	589 N	446	-0-	-143	-0-	446 3	N	-0-	-0-
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-	-0-
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3	N	-0-	-0-
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	N	-0-	-0-
07	527 N	490	-0-	-37	-0-	490 3	N	-0-	-0-

DRISCOLL-ELLIFF		WELL #: 1		RRCID -> 135646		COMPL. DATE 03/14/1990		TOTAL DEPTH 7752 PERF. 5945 - 5965	
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3	N	-0-	-0-
03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 3	N	-0-	-0-
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3	N	-0-	-0-
05	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3	N	-0-	-0-
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3	N	-0-	-0-
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 3	N	-0-	-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: 4		RRCID -> 135913		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4553 - 4558	
02	448 N	407	-0-	-41	-0-	407 3	N	-0-	-0-
03	403 N	293	-0-	-110	-0-	293 3	N	-0-	-0-
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3	N	-0-	-0-
05	465 N	434	-0-	-31	-0-	434 3	N	-0-	-0-
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-	-0-
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	N	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035									
BROWN, MINNIE WELL #: 5 RRCID -> 135984 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 4794 - 4854									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3	N	-0-
WALLACE, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 136026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7262 PERF. 5707 - 5717									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
ANDERSON, WILLIAM JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137296 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5926 - 6080									
02	1568 N	1480	-0-	-88	-0-	1480	3	N	-0-
03	1674 N	1628	-0-	-46	-0-	1628	3	N	-0-
04	1620 N	1556	-0-	-64	-0-	1556	3	N	-0-
05	1643 N	1607	-0-	-36	-0-	1607	3	N	-0-
06	1590 N	1533	-0-	-57	-0-	1533	3	N	-0-
07	1612 N	1284	-0-	-328	-0-	1284	3	N	-0-
ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: 27 D RRCID -> 137699 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6374 - 6404									
02	196 N	137	-0-	-59	-0-	137	3	N	-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3	N	-0-
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3	N	-0-
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 2 H RRCID -> 138135 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6668 PERF. 4782 - 4796									
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
RIVERS, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 139402 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6200 - 6220									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
WOLTER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 140341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5196 - 5550									
02	112 N	19	-0-	-93	-0-	19	3	N	-0-
03	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3	N	-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3	N	-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3	N	-0-
06	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3	N	-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
RIVERS -A- WELL #: 18 D RRCID -> 140589 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5806 - 5878															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	11	1	139	3	N	-0-				-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	N	-0-				-0-
04	150 N	67	-0-	-83	-0-	5	1	62	3	N	-0-				-0-
05	155 N	98	-0-	-57	-0-	7	1	91	3	N	-0-				-0-
06	150 N	63	-0-	-87	-0-	5	1	58	3	N	-0-				-0-
*07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	-0-				-0-
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 14-F RRCID -> 141122 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 4964 - 6384															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TALBERT, C. P. WELL #: 14 F RRCID -> 141368 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4568 - 5268															
02	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-				-0-
03	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-				-0-
04	1950 N	1775	-0-	-175	-0-	1775	3			N	-0-				-0-
05	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-				-0-
06	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-				-0-
07	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-				-0-
GEE, H. W. WELL #: 5 RRCID -> 141429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 4631 - 5909															
02	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-				-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-				-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-				-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-				-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-				-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-				-0-
ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 D RRCID -> 142028 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5546 - 5676															
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-				-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-				-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-				-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-				-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-				-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-				-0-
INGRAM, DONALD WELL #: 14 RRCID -> 142513 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5196 - 5202															
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				-0-
03	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-				-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 F RRCID -> 142606 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5634 - 5674															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035									
INGRAM, DONALD WELL #: 17 RRCID -> 143765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4762 - 4812									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-
03		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-
04		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-
05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-
07		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-
TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 7 RRCID -> 144551 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 3860 - 4140									
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
DRISCOLL, CLARA WELL #: 5-F RRCID -> 147315 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 5870 - 5890									
02		196 N	173	-0-	-23	-0-	173 3	N	-0-
03		217 N	187	-0-	-30	-0-	187 3	N	-0-
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-
05		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-
07		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-
FEE 687 WELL #: 3 RRCID -> 147685 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4748 - 5343									
02		1904 N	1010	-0-	-894	-0-	1010 3	N	-0-
03		2108 N	1008	-0-	-1100	-0-	1008 3	N	-0-
04		1620 N	1130	-0-	-490	-0-	1130 3	N	-0-
05		1116 N	696	-0-	-420	-0-	696 3	N	-0-
06		990 N	-0-	-0-	-990	-0-		N	-0-
07		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-		N	-0-
BROWN, MINNIE WELL #: 4 RRCID -> 148177 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5272 - 5570									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 18 F RRCID -> 149121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6547 - 6557									
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 19 RRCID -> 150185 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 6460 - 6554									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 18 RRCID -> 150852 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	7057 PERF.	5140 - 6175
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	3	N	-0-			-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	3	N	-0-			-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	3	N	-0-			-0-
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	15	1	193	3	N	-0-			-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	N	-0-			-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	213	3	N	-0-			-0-
INGRAM, J.C. WELL #: A 5 F RRCID -> 151032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7867 PERF. 4792 - 7637														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 41 RRCID -> 151253 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5724 - 6556														
02	784 N	726	-0-	-58	-0-	726	3			N	-0-			-0-
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-			-0-
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-			-0-
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-			-0-
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-			-0-
07	837 N	824	-0-	-13	-0-	824	3			N	-0-			-0-
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 6 RRCID -> 152409 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 5038 - 5048														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TEXON ROYALTY "B" WELL #: 10 RRCID -> 152424 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7126 - 7148														
02	532 N	529	-0-	-3	-0-	45	1	484	3	N	-0-			-0-
03	589 N	588	-0-	-1	-0-	48	1	540	3	N	-0-			-0-
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	43	1	527	3	N	-0-			-0-
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	44	1	545	3	N	-0-			-0-
06	570 N	569	-0-	-1	-0-	44	1	525	3	N	-0-			-0-
07	589 N	584	-0-	-5	-0-	43	1	541	3	N	-0-			-0-
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 152425 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6222 - 6892														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 45 RRCID -> 152504 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 6895														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRI0) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
SPONBERG, J.O. WELL #: 9 RRCID -> 152517 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 5494 - 5713															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	73	1	785	3	N	-0-				-0-
03	1302 N	981	-0-	-321	-0-	79	1	902	3	N	-0-				-0-
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	81	1	987	3	N	-0-				-0-
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	72	1	903	3	N	-0-				-0-
06	960 N	777	-0-	-183	-0-	60	1	717	3	N	-0-				-0-
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	90	1	1136	3	N	-0-				-0-
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 44D RRCID -> 152997 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5613 - 6118															
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-				-0-
03	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-				-0-
04	300 N	266	-0-	-34	-0-	266	3			N	-0-				-0-
05	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-				-0-
06	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-				-0-
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-				-0-
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 153156 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6360 - 6386															
02	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			N	-0-				-0-
03	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-				-0-
04	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-				-0-
05	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-				-0-
06	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			N	-0-				-0-
07	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	3			N	-0-				-0-
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 153429 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A															
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-				-0-
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-				-0-
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-				-0-
05	930 N	813	-0-	-117	-0-	813	3			N	-0-				-0-
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-				-0-
07	806 N	573	-0-	-233	-0-	573	3			N	-0-				-0-
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 48 RRCID -> 153430 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7114 - 7134															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 47 RRCID -> 153482 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6949 - 6964															
02	224 N	223	-0-	-1	-0-	223	3			N	-0-				-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-				-0-
04	240 N	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-				-0-
05	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-				-0-
06	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-				-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-				-0-
WALTON, W.W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153800 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6152 - 6176															
02	224 N	203	-0-	-21	-0-	203	3			N	-0-				-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-				-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-				-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-				-0-
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-				-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-				-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 9										RRCID -> 154419 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 5222 - 6671						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, W. H.										WELL #: 5 RRCID -> 154944 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4614 - 5105						
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

KERR										WELL #: 4 RRCID -> 159259 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 4860 - 5578						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPONBERG, J. O.										WELL #: 8 D RRCID -> 159537 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 5874 - 5906						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY, ELEANOR										WELL #: C 2 RRCID -> 160353 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5352 - 5687						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, MABEL										WELL #: A 11 RRCID -> 161335 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 5158 - 5420						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, W. R.										WELL #: 3 RRCID -> 175985 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6646 - 7500						
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
03	403 N	273	-0-	-130	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	620 N	337	-0-	-283	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	527 N	405	-0-	-122	-0-	405	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)										CAPACITY										CNTY: NUECES																													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										//CONT.// 00832 092										NON-ASSOCIATED																													
RIVERS, M. L. "A"										//CONT.// 879035																																							
WELL #: 17										RRCID -> 176037										COMPL. DATE 02/01/2000										TOTAL DEPTH 9465 PERF. 504 - 5574																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	AMT	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	AMT	C	EOM BALANCE																									
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-																									
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-																									
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-																									
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-																									
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-																									
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-																									
AUSTIN, HELEN P.										WELL #: 4-D										RRCID -> 176653										COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6104 - 6532									
02	0	N	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-									-0-																								
03	0	N	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-									-0-																								
04	0	N	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-									-0-																								
05	0	N	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-									-0-																								
06	0	N	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-									-0-																								
07	0	N	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-									-0-																								
DRISCOLL, CLARA										WELL #: B 12										RRCID -> 177042										COMPL. DATE 03/29/2000										TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5358 - 6368									
02	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-									-0-																								
03	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-									-0-																								
04	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-									-0-																								
05	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-									-0-																								
06	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-									-0-																								
07	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-									-0-																								
DRISCOLL, CLARA										WELL #: A 16DF										RRCID -> 178030										COMPL. DATE 12/06/2007										TOTAL DEPTH 8178 PERF. 5530 - 6417									
02	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-									-0-																								
03	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-									-0-																								
04	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-									-0-																								
05	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-									-0-																								
06	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-									-0-																								
07	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-									-0-																								
INGRAM, J. C.										WELL #: C 4										RRCID -> 178057										COMPL. DATE 07/08/2000										TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6724 - 6730									
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT									-0-																								
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT									-0-																								
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT									-0-																								
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT									-0-																								
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT									-0-																								
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT									-0-																								
ELLIFF, J. S. ETAL										WELL #: 52										RRCID -> 179108										COMPL. DATE 08/25/2000										TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6138 - 7364									
02	196	N	189		-0-	-7	-0-	-0-			189	3			N	-0-									-0-																								
03	226	N	226		-0-	-0-	-0-	-0-			226	3			N	-0-									-0-																								
04	213	N	213		-0-	-0-	-0-	-0-			213	3			N	-0-									-0-																								
05	222	N	222		-0-	-0-	-0-	-0-			222	3			N	-0-									-0-																								
06	211	N	211		-0-	-0-	-0-	-0-			211	3			N	-0-									-0-																								
07	217	N	213		-0-	-4	-0-	-0-			213	3			N	-0-									-0-																								
TEXON ROYALTY B										WELL #: 11										RRCID -> 179110										COMPL. DATE 09/17/2000										TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6822 - 7048									
02	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-									-0-																								
03	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-									-0-																								
04	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-									-0-																								
05	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-									-0-																								
06	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-									-0-																								
07	14B2	EXT	1		-0-	1	-0-	1			1	3			N	-0-									-0-																								

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
TALBERT, C. P. WELL #: 17-D RRCID -> 180866 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6695 - 6704													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
RIVERS "B" WELL #: 24 RRCID -> 181042 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 5534 - 5634													
02	2156 N	2107	-0-	-49	-0-	156	1	1951 3	N	-0-		-0-	
03	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	167	1	2162 3	N	-0-		-0-	
04	2280 N	2249	-0-	-31	-0-	152	1	2097 3	N	-0-		-0-	
05	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	163	1	2197 3	N	-0-		-0-	
06	2250 N	2234	-0-	-16	-0-	163	1	2071 3	N	-0-		-0-	
07	2325 N	2282	-0-	-43	-0-	162	1	2120 3	N	-0-		-0-	
TEXON ROYALTY WELL #: 9 RRCID -> 181142 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6182 - 6210													
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	18	1	225 3	N	-0-		-0-	
03	279 N	214	-0-	-65	-0-	15	1	199 3	N	-0-		-0-	
04	270 N	230	-0-	-40	-0-	16	1	214 3	N	-0-		-0-	
05	279 N	102	-0-	-177	-0-	7	1	95 3	N	-0-		-0-	
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233 3	N	-0-		-0-	
*07	248 N	148	-0-	-100	-0-	11	1	137 3	N	-0-		-0-	
WARDNER, G. P. WELL #: 300 RRCID -> 181369 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5580 - 6855													
02	2576 X	2482	-0-	-94	-0-	184	1	2298 3	N	-0-		-0-	
03	2852 X	2757	-0-	-95	-0-	198	1	2559 3	N	-0-		-0-	
04	2760 X	2662	-0-	-98	-0-	180	1	2482 3	N	-0-		-0-	
05	2759 N	2703	-0-	-56	-0-	187	1	2516 3	N	-0-		-0-	
06	2670 N	2660	-0-	-10	-0-	195	1	2465 3	N	-0-		-0-	
*07	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	193	1	2513 3	N	-0-		-0-	
TEXON ROYALTY WELL #: 10 RRCID -> 181696 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 6366 - 6612													
02	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	229	1	2869 3	N	-0-		-0-	
03	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	239	1	3090 3	N	-0-		-0-	
04	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	226	1	3116 3	N	-0-		-0-	
05	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	228	1	3073 3	N	-0-		-0-	
06	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	242	1	3066 3	N	-0-		-0-	
07	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	233	1	3041 3	N	-0-		-0-	
ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 60 RRCID -> 181743 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6996 - 7010													
02	1876 N	1591	-0-	-285	-0-	1591	3		N	-0-		-0-	
03	1767 N	916	-0-	-851	-0-	916	3		N	-0-		-0-	
04	1020 N	724	-0-	-296	-0-	724	3		N	-0-		-0-	
05	1767 N	867	-0-	-900	-0-	867	3		N	-0-		-0-	
06	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3		N	-0-		-0-	
07	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3		N	-0-		-0-	
RIVERS "C" WELL #: 7 RRCID -> 181800 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5686 - 5723													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																		
TEXON ROYALTY "B" WELL #: 12 RRCID -> 181836 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	5790	-	6946
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		12 N		1	-0-	-11	-0-		1	3		N	-0-					-0-
03		12 N			-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04		3 N			-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05		1 N			-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TEXON ROYALTY "B" WELL #: 13 RRCID -> 182210 COMPL. DATE 09/18/2001												TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	3860	-	4260
02	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
U.C.L.I. WELL #: 18 RRCID -> 182706 COMPL. DATE 02/22/2001												TOTAL	DEPTH	7050	PERF.	5176	-	5180
02	269	N	269		-0-	-0-	-0-	20	1	249	3	N	-0-					-0-
03	310	N	291		-0-	-19	-0-	21	1	270	3	N	-0-					-0-
04	300	N	267		-0-	-33	-0-	18	1	249	3	N	-0-					-0-
05	310	N	273		-0-	-37	-0-	19	1	254	3	N	-0-					-0-
06	270	N	263		-0-	-7	-0-	19	1	244	3	N	-0-					-0-
07	279	N	271		-0-	-8	-0-	19	1	252	3	N	-0-					-0-
SCHROEDER, T. S. WELL #: 5 RRCID -> 182715 COMPL. DATE 08/19/2020												TOTAL	DEPTH	7400	PERF.	4606	-	6098
02	4816	X	3800		-0-	-1016	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	4065		-0-	-957	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	3877		-0-	-773	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	3972		-0-	-585	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	3789		-0-	-621	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3876		-0-	-340	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
PYLE, H. C. WELL #: 8 RRCID -> 182816 COMPL. DATE 03/21/2015												TOTAL	DEPTH	7400	PERF.	4598	-	6588
02	28	N	18		-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	89	N	89		-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109		-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108		-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99		-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100		-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
SPONBERG, J. O. WELL #: 10 C RRCID -> 182839 COMPL. DATE 09/15/2005												TOTAL	DEPTH	7400	PERF.	5136	-	5838
02	84	N	81		-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	93	N	89		-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91		-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	93	N	91		-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	90	N	85		-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88		-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 12 RRCID -> 183164 COMPL. DATE 08/26/2005												TOTAL	DEPTH	7700	PERF.	5122	-	6386
02	504	N	492		-0-	-12	-0-	42	1	450	3	N	-0-					-0-
03	676	N	676		-0-	-0-	-0-	54	1	622	3	N	-0-					-0-
04	899	N	899		-0-	-0-	-0-	68	1	831	3	N	-0-					-0-
05	904	N	904		-0-	-0-	-0-	67	1	837	3	N	-0-					-0-
06	928	N	928		-0-	-0-	-0-	72	1	856	3	N	-0-					-0-
07	935	N	935		-0-	-0-	-0-	69	1	866	3	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC U.C.L.I.														CNTY: NUECES													
WELL #: 17														RRCID -> 183969													
COMPL. DATE 09/19/2019														TOTAL DEPTH 6950													
PERF. 4746 - 6742																											
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													
DISPOSITIONS														DISPOSITIONS													

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRI0)										//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										//CONT.// 879035		WELL #: 8		RRCID -> 194069		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 4400 - 4405	
KERR																					
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
										AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

PURL, OLLIE						WELL #: 8		RRCID -> 195133		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6498 - 6554							
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

INGRAM, J. C.						WELL #: C 6		RRCID -> 195134		COMPL. DATE 11/25/2002		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 4612 - 5704							
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

RIVERS, M. L. "A"						WELL #: 21		RRCID -> 195139		COMPL. DATE 06/29/2004		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 5978 - 6081							
02	833	N		833	-0-	-0-	-0-	833	3					N	-0-					-0-	
03	882	N		882	-0-	-0-	-0-	882	3					N	-0-					-0-	
04	817	N		817	-0-	-0-	-0-	817	3					N	-0-					-0-	
05	821	N		821	-0-	-0-	-0-	821	3					N	-0-					-0-	
06	873	N		873	-0-	-0-	-0-	873	3					N	-0-					-0-	
07	850	N		850	-0-	-0-	-0-	850	3					N	-0-					-0-	

SCHROEDER, T. S.						WELL #: 7		RRCID -> 199699		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5283 - 6282							
02	420	N		130	-0-	-290	-0-	130	3					N	-0-					-0-	
03	465	N		89	-0-	-376	-0-	89	3					N	-0-					-0-	
04	390	N		74	-0-	-316	-0-	74	3					N	-0-					-0-	
05	155	N		68	-0-	-87	-0-	68	3					N	-0-					-0-	
06	90	N		58	-0-	-32	-0-	58	3					N	-0-					-0-	
07	62	N		62	-0-	-0-	-0-	62	3					N	-0-					-0-	

FEE 687						WELL #: 5		RRCID -> 199713		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 7480		PERF. 5150 - 5654							
02	2296	X		2130	-0-	-166	-0-	2130	3					N	-0-					-0-	
03	2542	X		2309	-0-	-233	-0-	2309	3					N	-0-					-0-	
04	2460	X		2257	-0-	-203	-0-	2257	3					N	-0-					-0-	
05	2356	N		2327	-0-	-29	-0-	2327	3					N	-0-					-0-	
06	2242	N		2242	-0-	-0-	-0-	2242	3					N	-0-					-0-	
07	2325	N		2300	-0-	-25	-0-	2300	3					N	-0-					-0-	

ELLIFF, J. S. ET AL						WELL #: 65		RRCID -> 204104		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 7006		PERF. 4984 - 6896							
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035									
GEE, H. W. WELL #: 7 RRCID -> 204407 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5185 - 5496									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 66 RRCID -> 204439 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6322 - 6898									
02	1484 N	1465	-0-	-19	-0-	1465	3	N	-0-
03	1643 N	1620	-0-	-23	-0-	1620	3	N	-0-
04	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3	N	-0-
05	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3	N	-0-
06	1560 N	1558	-0-	-2	-0-	1558	3	N	-0-
07	1612 N	1608	-0-	-4	-0-	1608	3	N	-0-
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 204568 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6334 - 6398									
02	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3	N	-0-
03	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3	N	-0-
04	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3	N	-0-
05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3	N	-0-
06	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3	N	-0-
07	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3	N	-0-
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 67 RRCID -> 206920 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 5104 - 6888									
02	1708 X	1239	-0-	-469	-0-	1239	3	N	-0-
03	1891 X	1834	-0-	-57	-0-	1834	3	N	-0-
04	3000 N	3083	-0-	83	83	3083	3	N	-0-
05	3100 N	3783	-0-	683	766	3783	3	N	-0-
06	3000 N	3848	-0-	848	1614	3848	3	N	-0-
07	5188 X	3574	-0-	-1614	-0-	3574	3	N	-0-
FEE 687 WELL #: 6 RRCID -> 207799 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6540 - 6557									
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 68 RRCID -> 208790 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 4804 - 5780									
02	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3	N	-0-
03	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3	N	-0-
04	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3	N	-0-
05	1891 N	1889	-0-	-2	-0-	1889	3	N	-0-
06	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3	N	-0-
07	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3	N	-0-
WALTON, W.W. WELL #: 7 RRCID -> 212250 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 5550 - 5980									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 8 RRCID -> 214769 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5376 - 6574												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3						-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3						-0-
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3						-0-
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3						-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3						-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3						-0-
RIVERS A WELL #: A 27 RRCID -> 221554 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6754 - 6774												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
KINSEY, E. A. WELL #: A 5 RRCID -> 223009 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6520 - 6575												
02	1456 X	1244	-0-	-212	-0-	106 1	1138 3					-0-
03	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	132 1	1505 3					-0-
04	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	131 1	1601 3					-0-
05	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	128 1	1606 3					-0-
06	1590 N	1490	-0-	-100	-0-	115 1	1375 3					-0-
07	1798 N	1331	-0-	-467	-0-	98 1	1233 3					-0-
KINSEY, E. A. WELL #: A 6 RRCID -> 223010 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6541 - 6590												
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7 3						-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3						-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3						-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3						-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3						-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3						-0-
ELLIFF J.S. WELL #: 54 RRCID -> 226863 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5544 - 5679												
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3						-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3						-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3						-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3						-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3						-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3						-0-
ELLIFF, J. S. WELL #: 72 RRCID -> 227801 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 6370 - 6612												
02	1176 N	1130	-0-	-46	-0-	1130 3						-0-
03	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	1265 3						-0-
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3						-0-
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3						-0-
06	1230 N	1214	-0-	-16	-0-	1214 3						-0-
07	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	1248 3						-0-
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 22 RRCID -> 228401 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6080 - 6660												
02	1204 N	1087	-0-	-117	-0-	93 1	994 3					-0-
03	1209 N	1167	-0-	-42	-0-	94 1	1073 3					-0-
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	94 1	1145 3					-0-
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	93 1	1169 3					-0-
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	91 1	1086 3					-0-
07	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	92 1	1151 3					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC DRISCOLL, CLARA										//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
										//CONT.// 879035		WELL #: A 24		RRCID -> 231163		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 7140		PERF. 5120 - 6551	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
02	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-					
03	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-					
04	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-					
05	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-					
06	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-					
07	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-					
DRISCOLL, CLARA										WELL #: A 26		RRCID -> 232668		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 7155		PERF. 5969 - 6634			
02	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-					
03	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-					
04	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-					
05	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-					
06	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-					
07	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-					
WALLACE, W. H.										WELL #: 6		RRCID -> 232944		COMPL. DATE 01/15/2019		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5598 - 5952			
02	3080 X	2946	-0-	-134	-0-	2946	3			N	-0-					-0-					
03	3410 X	3137	-0-	-273	-0-	3137	3			N	-0-					-0-					
04	3210 X	2997	-0-	-213	-0-	2997	3			N	-0-					-0-					
05	3317 X	3087	-0-	-230	-0-	3087	3			N	-0-					-0-					
06	3210 X	2951	-0-	-259	-0-	2951	3			N	-0-					-0-					
07	3255 X	3025	-0-	-230	-0-	3025	3			N	-0-					-0-					
ANDERSON										WELL #: 3		RRCID -> 234496		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 6656 - 6796			
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					-0-	4				
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-	4				
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-	4				
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-	4				
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-	4				
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-	4				
KINSEY, E. A.										WELL #: A 7		RRCID -> 234501		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6326 - 6527			
02	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-					
03	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-					
04	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-					
05	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-					
06	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-					
07	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-					
PYLE, H. C.										WELL #: 9		RRCID -> 234502		COMPL. DATE 07/31/2018		TOTAL DEPTH 6973		PERF. 5278 - 6684			
02	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	140	1	1497	3	N	-0-					-0-					
03	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	151	1	1726	3	N	-0-					-0-					
04	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	149	1	1814	3	N	-0-					-0-					
05	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	155	1	1934	3	N	-0-					-0-					
06	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	132	1	1565	3	N	-0-					-0-					
07	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	163	1	2041	3	N	-0-					-0-					
TALBERT, C. P.										WELL #: 22		RRCID -> 234503		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 7122		PERF. 4606 - 5856			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
RIVERS, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 234571 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5929 - 6644															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	217	1	2318	3	N	-0-			-0-	
03	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	225	1	2571	3	N	-0-			-0-	
04	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	207	1	2525	3	N	-0-			-0-	
05	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	205	1	2562	3	N	-0-			-0-	
06	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	204	1	2431	3	N	-0-			-0-	
07	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	194	1	2441	3	N	-0-			-0-	
KINSEY, E. A. WELL #: B 6 RRCID -> 234645 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6266 - 6652															
02	728 N	388	-0-	-340	-0-	388	3			N	-0-			-0-	
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-			-0-	
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-			-0-	
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-			-0-	
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-			-0-	
07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-			-0-	
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 24 RRCID -> 235475 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 5846 - 6586															
02	3668 X	3567	-0-	-101	-0-	305	1	3262	3	N	-0-			-0-	
03	4247 X	3969	-0-	-278	-0-	319	1	3650	3	N	-0-			-0-	
04	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	313	1	3808	3	N	-0-			-0-	
05	4247 X	4232	-0-	-15	-0-	313	1	3919	3	N	-0-			-0-	
06	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	320	1	3808	3	N	-0-			-0-	
07	4247 X	4149	-0-	-98	-0-	306	1	3843	3	N	-0-			-0-	
ELLIFF J.S. WELL #: 63 RRCID -> 235731 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4788 - 6212															
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-	
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-	
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-	
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-	
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-	
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-	
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 238474 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5390 - 5936															
02	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	168	1	1800	3	N	-0-			-0-	
03	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	195	1	2224	3	N	-0-			-0-	
04	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	178	1	2165	3	N	-0-			-0-	
05	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	162	1	2021	3	N	-0-			-0-	
06	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	163	1	1939	3	N	-0-			-0-	
07	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	160	1	2003	3	N	-0-			-0-	
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 29 RRCID -> 239711 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5404 - 6020															
02	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	165	1	1760	3	N	-0-			-0-	
03	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	167	1	1905	3	N	-0-			-0-	
04	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	152	1	1847	3	N	-0-			-0-	
05	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	149	1	1858	3	N	-0-			-0-	
06	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	154	1	1829	3	N	-0-			-0-	
07	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	151	1	1899	3	N	-0-			-0-	
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 26 RRCID -> 243309 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 5458 - 6010															
02	868 N	456	-0-	-412	-0-	39	1	417	3	N	-0-			-0-	
03	713 N	478	-0-	-235	-0-	38	1	440	3	N	-0-			-0-	
04	570 N	457	-0-	-113	-0-	35	1	422	3	N	-0-			-0-	
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	37	1	464	3	N	-0-			-0-	
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	39	1	460	3	N	-0-			-0-	
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	39	1	486	3	N	-0-			-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035									
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 25 RRCID -> 244767 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5416 - 6564									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		
WALTON, W. W. WELL #: 6 RRCID -> 247822 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 5452 - 5840									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
RIVERS, M. L. WELL #: 9 RRCID -> 248483 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 5412 - 6026									
02	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	215	1	2304	3
03	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	222	1	2532	3
04	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	199	1	2426	3
05	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	200	1	2497	3
06	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	199	1	2372	3
07	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	195	1	2450	3
SCHROEDER, T. S. WELL #: 6 RRCID -> 255886 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6284 - 6292									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
KINSEY, E. A. WELL #: B 7 RRCID -> 256488 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6611 - 6646									
02	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3		
03	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3		
04	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3		
05	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3		
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3		
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3		
KINSEY, E. A. WELL #: A 8 RRCID -> 260414 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5968 - 6408									
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		
04	720 N	684	-0-	-36	-0-	684	3		
05	744 N	699	-0-	-45	-0-	699	3		
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3		
07	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3		
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 30 RRCID -> 260418 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6852 - 6856									
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES											
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035											
ELLIFF, MABEL WELL #: A 16 RRCID -> 260486 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 5446 - 6102											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	3360 X	3266	-0-	-94	-0-	279	1	2987	3	N	-0-
03	3720 X	3556	-0-	-164	-0-	286	1	3270	3	N	-0-
04	3600 X	3404	-0-	-196	-0-	258	1	3146	3	N	-0-
05	3627 X	3510	-0-	-117	-0-	260	1	3250	3	N	-0-
06	3510 X	3406	-0-	-104	-0-	264	1	3142	3	N	-0-
07	3627 X	3399	-0-	-228	-0-	251	1	3148	3	N	-0-
RIVERS, M. L. WELL #: 10 RRCID -> 260487 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 4747 - 6388											
02	952 N	871	-0-	-81	-0-	74	1	797	3	N	-0-
03	1023 N	946	-0-	-77	-0-	76	1	870	3	N	-0-
04	990 N	909	-0-	-81	-0-	69	1	840	3	N	-0-
05	961 N	884	-0-	-77	-0-	65	1	819	3	N	-0-
06	930 N	844	-0-	-86	-0-	65	1	779	3	N	-0-
07	930 N	843	-0-	-87	-0-	62	1	781	3	N	-0-
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 27 RRCID -> 261016 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5370 - 5810											
02	1204 N	1154	-0-	-50	-0-	99	1	1055	3	N	-0-
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	100	1	1140	3	N	-0-
04	1230 N	1091	-0-	-139	-0-	83	1	1008	3	N	-0-
05	1271 N	1142	-0-	-129	-0-	85	1	1057	3	N	-0-
06	1200 N	1077	-0-	-123	-0-	83	1	994	3	N	-0-
07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	84	1	1061	3	N	-0-
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 25 RRCID -> 262324 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5480 - 6022											
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	24	1	257	3	N	-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	285	3	N	-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	23	1	280	3	N	-0-
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	304	3	N	-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	25	1	292	3	N	-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	296	3	N	-0-
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 23 RRCID -> 262367 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 5126 - 6006											
02	840 N	503	-0-	-337	-0-	43	1	460	3	N	-0-
03	651 N	628	-0-	-23	-0-	51	1	577	3	N	-0-
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	97	1	1179	3	N	-0-
05	3100 N	3274	-0-	174	174	242	1	3032	3	N	-0-
06	3000 N	3474	-0-	474	648	269	1	3205	3	N	-0-
07	3100 N	3605	-0-	505	1153	266	1	3339	3	N	-0-
RIVERS "A" WELL #: 26 RRCID -> 270448 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7100											
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 70 RRCID -> 270657 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 4790 - 6706											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
KINSEY, E. A.		WELL #: B 8		RRCID -> 278546		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 7258 PERF. 6158 - 6476					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
KINSEY, E. A.		WELL #: B 9		RRCID -> 278569		COMPL. DATE 05/30/2015		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6386 - 6424					
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N		-0-		-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N		-0-		-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N		-0-		-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N		-0-		-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N		-0-		-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N		-0-		-0-
KINSEY, E. A. B		WELL #: 5B		RRCID -> 281882		COMPL. DATE 11/14/2016		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6253 - 6296					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
CLARA DRISCOLL A		WELL #: 11		RRCID -> 293730		COMPL. DATE 08/22/2022		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6125 - 6354					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PYLE, H.C.		WELL #: 10		RRCID -> 295634		COMPL. DATE 09/10/2022		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5093 - 6662					
02	2436	X	1925	-0-	-511	-0-	1925	3	N		-0-		-0-
03	2697	X	2452	-0-	-245	-0-	2452	3	N		-0-		-0-
04	3120	X	2598	-0-	-522	-0-	2598	3	N		-0-		-0-
05	3224	X	2777	-0-	-447	-0-	2777	3	N		-0-		-0-
06	3120	X	2675	-0-	-445	-0-	2675	3	N		-0-		-0-
07	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-			N	NO RPT			-0-
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925		RRCID -> 189307		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6301 - 6490					
CRITZ		WELL #: 3											
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)				//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				//CONT.//		911925													
CRITZ				WELL #:		4	RRCID -> 214690		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5308 - 5313						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					228	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					228	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					228	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					228	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					228	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					228	
AGUA DULCE (GERHARDT)						00832 192	ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC						879035													
TALBERT, C. P.				WELL #:		15 F	RRCID -> 070350		COMPL. DATE 02/21/1977		TOTAL DEPTH 9112		PERF. N/A						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TALBERT C. P.				WELL #:		17 D	RRCID -> 075366		COMPL. DATE 02/26/1978		TOTAL DEPTH 9110		PERF. N/A						
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TALBERT, C. P.				WELL #:		13 U	RRCID -> 091489		COMPL. DATE 07/22/1980		TOTAL DEPTH 9360		PERF. 8204 - 8237						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
AGUA DULCE (LAMB)						00832 235	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
BRITANCO, L.L.C.						093620													
HERRMANN-LISKA UNIT				WELL #:		5	RRCID -> 280320		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 7095		PERF. 6640 - 6644						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					142	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					142	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					142	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					142	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					142	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					142	
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.						647284													
DIX, THOMAS				WELL #:		1	RRCID -> 077535		COMPL. DATE 07/12/1978		TOTAL DEPTH 8325		PERF. N/A						
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

AGUA DULCE (RIVERS)			00832 300	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
RESOURCE EXPL & PROD, INC.			703393					
CHICAGO LAND BANK			WELL #: 1	RRCID -> 078747	COMPL. DATE 08/22/1978	TOTAL DEPTH 6879	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
AGUA DULCE (SPONBERG-GAS)			00832 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035					
WALTON, W. W.			WELL #: 1B	RRCID -> 140866	COMPL. DATE 03/04/1992	TOTAL DEPTH 7331	PERF. 6808 - 6809	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SPONBERG, J. O.			WELL #: 8-F	RRCID -> 150231	COMPL. DATE 06/14/1994	TOTAL DEPTH 7472	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PYLE, H. C.			WELL #: 9	RRCID -> 228460	COMPL. DATE 05/22/2007	TOTAL DEPTH 6973	PERF. 6904 - 6966	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
AGUA DULCE (STONE 6800)			00832 388	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.			647284					
DIX, THOMAS			WELL #: 9	RRCID -> 117588	COMPL. DATE 07/03/1985	TOTAL DEPTH 8964	PERF. 6756 - 6764	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)				00832 406	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NUECES			
SUEMAUR OPERATING LLC				102276										
PROCHASKA, ET AL G.U.				WELL #:	2	RRCID -> 291847	COMPL. DATE 12/31/2021	TOTAL	DEPTH 10700	PERF. 9226 - 9690				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	7952 X	6642	-0-	-1310	-0-	700 1	5527 2	Y	377	309 1			185	
03	8804 X	4806	-0-	-3998	-0-	415 9	4001 2	Y	141	160 1	4 8		162	
04	7770 X	7075	-0-	-695	-0-	650 1	5958 2	Y	334	344 1			152	
05	7564 X	5309	-0-	-2255	-0-	155 9	4382 2	Y	138	164 1			126	
06	7110 X	6067	-0-	-1043	-0-	750 1	4888 2	Y	390	343 1	6 8		167	
07	7347 X	4517	-0-	-2830	-0-	367 9	3601 2	Y	128	173 1			122	
						775 1								
						141 9								
BURNETT, ET AL GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 292023	COMPL. DATE 01/13/2022	TOTAL	DEPTH 9850	PERF. 9262 - 9322				
02	5152 X	2116	-0-	-3036	-0-	700 1	1415 2	N	1				113	
03	9455 X	4703	-0-	-4752	-0-	1 9	3990 2	N	57				170	
04	9150 X	8910	-0-	-240	-0-	650 1	7981 2	N	163	193 1			140	
05	9455 X	8506	-0-	-949	-0-	63 9	7580 2	N	137	180 1			97	
06	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	750 1	6148 2	N	100				197	
07	9207 X	6297	-0-	-2910	-0-	179 9	5424 2	N	89	192 1			94	
						775 1								
						98 9								
BURNETT, ET AL GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 292117	COMPL. DATE 01/02/2022	TOTAL	DEPTH 9892	PERF. 9308 - 9758				
02	3752 X	3176	-0-	-576	-0-	700 1	2274 2	N	184	389 1			109	
03	3968 X	2614	-0-	-1354	-0-	202 9	1797 2	N	152	193 1			68	
04	3780 X	3673	-0-	-107	-0-	650 1	2690 2	N	212	193 1			87	
05	3782 X	3160	-0-	-622	-0-	167 9	2205 2	N	164	179 1			72	
06	3390 X	2935	-0-	-455	-0-	750 1	2025 2	N	145				217	
07	3782 X	2898	-0-	-884	-0-	233 9	1930 2	N	175	192 1			200	
						775 1								
						193 9								
PROCHASKA, ET AL G.U.				WELL #:	3	RRCID -> 293114	COMPL. DATE 06/21/2022	TOTAL	DEPTH 10600	PERF. 10118 - 10210				
02	3052 X	3004	-0-	-48	-0-	700 1	2240 2	Y	58	66 1			40	
03	3379 X	2494	-0-	-885	-0-	64 9	1804 2	Y	36	37 1	1 8		38	
04	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	650 1	2543 2	Y	22	42 1			18	
05	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	40 9	2448 2	Y	15	19 1			14	
06	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	750 1	2241 2	Y	53	44 1	1 8		22	
07	3100 X	2975	-0-	-125	-0-	24 9	2189 2	Y	10	19 1			13	
						775 1								
						11 9								

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)				//CONT.//	00832 406	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NUECES							
SUEMAUR OPERATING LLC				//CONT.//	102276																
BLUNTZER, ET AL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 293535				COMPL. DATE 09/29/2022				TOTAL DEPTH 10600 PERF.10170 - 10228							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C CODE	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
02		16464 X	7082	-0-	-9382	-0-	700 1	6042	2	N	309	390	1	163							
							340 9														
03		16740 X	7096	-0-	-9644	-0-	650 1	6138	2	N	280	367	1	67	9	8					
							308 9														
04		13740 X	8396	-0-	-5344	-0-	750 1	7225	2	N	383	383	1	67							
							421 9														
05		13361 X	8402	-0-	-4959	-0-	775 1	7401	2	N	205	193	1	79							
							226 9														
06		8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	750 1	7087	2	N	231	195	1	105	10	8					
							254 9														
07		8680 X	7002	-0-	-1678	-0-	775 1	5807	2	N	382	383	1	104							
							420 9														
SCARBOROUGH				WELL #:	1	RRCID -> 294763				COMPL. DATE 01/26/2023				TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9438 - 10856							
02		2436 X	1788	-0-	-648	-0-	700 1	776	2	N	284	193	1	240							
							312 9														
03		2759 X	2505	-0-	-254	-0-	775 1	1286	2	N	404	382	1	257	5	8					
							444 9														
04		2670 X	2432	-0-	-238	-0-	750 1	1275	2	N	370	387	1	240							
							407 9														
05		2759 X	2309	-0-	-450	-0-	775 1	1182	2	N	320	368	1	192							
							352 9														
06		2430 X	2108	-0-	-322	-0-	750 1	1004	2	N	322	379	1	130	5	8					
							354 9														
07		2511 X	2126	-0-	-385	-0-	775 1	1014	2	N	306	363	1	73							
							337 9														
RODDY RIPPLE G.U.				WELL #:	2	RRCID -> 295875				COMPL. DATE 08/28/2023				TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8970 - 9018							
02		1764 X	1477	-0-	-287	-0-	675 1	633	2	N	154			259							
							169 9														
03		1953 X	1851	-0-	-102	-0-	775 1	985	2	N	83	187	1	154	1	8					
							91 9														
04		1890 X	1824	-0-	-66	-0-	750 1	938	2	N	124	168	1	110							
							136 9														
05		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	775 1	938	2	N	161	172	1	99							
							177 9														
06		1800 N	1777	-0-	-23	-0-	750 1	873	2	N	140	2	8	237							
							154 9														
07		1891 N	1783	-0-	-108	-0-	775 1	895	2	N	103	191	1	149							
							113 9														
C.B. PRODUCTION				WELL #:	119905	RRCID -> 124109				COMPL. DATE 04/20/1987				TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8608 - 8624							
MASONIC PURL				1																	
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96							
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96							
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96							
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96							
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96							
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96							

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES									
MAGNUM PRODUCING, LP 521516									
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 225615 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 7910									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284									
DIX, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 053665 COMPL. DATE 10/15/1972 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TALBERT, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 061807 COMPL. DATE 05/04/1975 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A									
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		-0-
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		-0-
04	780 N	350	-0-	-430	-0-	350	2		-0-
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		-0-
06	690 N	366	-0-	-324	-0-	366	2		-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		-0-
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 082838 COMPL. DATE 06/03/1979 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8042 - 8098									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 091482 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7548 - 7585									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
BLUMBERG, JANE W. WELL #: 13 RRCID -> 097550 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7607 - 7688									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)										//CONT.//		00832 406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.										//CONT.//		647284									
EAST SIDE BLOCK UNIT										WELL #:		16		RRCID -> 107637		COMPL. DATE 08/24/1983		TOTAL DEPTH 8827		PERF. 7656 - 7723	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-			
06	170 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		170	2				Y	-0-				-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-			
EAST SIDE BLOCK UNIT										WELL #:		10		RRCID -> 107644		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 8286		PERF. 8073 - 8083	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										WELL #:		681327		RRCID -> 172812		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8680 - 8950	
BERRYMAN, ET AL UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 172812		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8680 - 8950	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				170			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				170			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				170			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				170			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				170			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				170			
KAMPFENKEL, ET AL G. U.										WELL #:		1		RRCID -> 174485		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 11002		PERF. 9214 - 9542	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				27			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				27			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				27			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				27			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				27			
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				27			
BERRYMAN ET AL UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 175113		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8870 - 10701	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				50			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	2				52			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	1				53			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	11				64			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	3				67			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				37			
BERRYMAN, ET AL UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 175748		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8278 - 9414	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-			

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)										CAPACITY		CNTY: NUECES			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
BERRYMAN ET AL UNIT															

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) PROLINE ENERGY RESOURCES INC KAMPPHENKEL GAS UNIT												//CONT.// 00832 406 //CONT.// 681327 WELL #: 3												NON-ASSOCIATED RRCID -> 186186												CAPACITY COMPL. DATE 03/08/2010												CNTY: NUECES TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8620 - 9406											
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354																																									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354																																									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354																																									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354																																									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354																																									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354																																									
BERRYMAN ET AL GAS UNIT												WELL #: 6												RRCID -> 188123												COMPL. DATE 12/11/2003												TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9328 - 10256											
02	1008 X	-0-	-0-	-1008	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					299																																									
03	558 X	-0-	-0-	-558	-0-	-0-	-0-					Y	64	140	1			223																																									
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79					302																																									
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	29	1			313																																									
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	78	1			275																																									
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					390																																									
SILVER FOX OIL & GAS LLC MILLER												781927 WELL #: 1												RRCID -> 180334												COMPL. DATE 09/25/2000												TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8720 - 8842											
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																									
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																									
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																									
STS PETROLEUM LLC BURNETT, ET AL GAS UNIT												828153 WELL #: 1												RRCID -> 174586												COMPL. DATE 08/30/2013												TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9806 - 9895											
02	2772 X	850	-0-	-1922	-0-	850	2					N	-0-					157																																									
03	1767 X	1204	-0-	-563	-0-	1204	2					N	-0-					157																																									
04	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3258	2		174	9		N	158	178	1			137																																									
05	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2365	2		113	9		N	103	178	1			62																																									
06	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1854	2		79	9		N	72					134																																									
07	3069 X	1399	-0-	-1670	-0-	1305	2		94	9		N	85					219																																									
BURNETT, ET AL GAS UNIT												WELL #: 2												RRCID -> 176932												COMPL. DATE 06/14/2006												TOTAL DEPTH 10240 PERF.10043 - 10053											
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-14							N	NO RPT					-0-																																									
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																									
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2025																																																											
CHARBA, ET AL												WELL #: 1												RRCID -> 179053												COMPL. DATE 03/14/2003												TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9276 - 9701											
02	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	741	1		821	2		Y	112					141																																									
						123	9																																																				
03	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	820	1		575	2		Y	236	313	1			64																																									
						260	9																																																				
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	794	1		253	2		Y	180	153	1			91																																									
						198	9																																																				
05	1550 N	1520	-0-	-30	-0-	820	1		499	2		Y	183	154	1			120																																									
						201	9																																																				
06	1500 N	1330	-0-	-170	-0-	794	1		321	2		Y	195	150	1			165																																									
						215	9																																																				
07	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	820	1		600	2		Y	144	148	1			161																																									
						158	9																																																				

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)										CAPACITY		CNTY: NUECES							
STS PETROLEUM LLC																			
BURNETT, ET AL GAS UNIT																			
WELL #: 3										RRCID -> 179416		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9098 - 9140			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
02		4928 X	4030	-0-	-898	-0-	806	1	3104	2	N	109	186	1	38				
03		5115 X	3793	-0-	-1322	-0-	120	9	2939	2	N	44			82				
04		4950 X	4896	-0-	-54	-0-	806	1	4037	2	N	48			130				
05		5115 X	3768	-0-	-1347	-0-	53	9	2918	2	N	40			170				
06		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	806	1	3510	2	N	81	178	1	73				
07		5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	89	9	4420	2	N	49			122				
							54	9											
CHARBA, ET AL, GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 208829		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9340 - 9432	
02		288 N	288	-0-	-0-	-0-	127	1	140	2	Y	19			24				
03		281 N	281	-0-	-0-	-0-	21	9	98	2	Y	38	51	1	11				
04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	141	1	43	2	Y	30	25	1	16				
05		310 N	258	-0-	-52	-0-	42	9	85	2	Y	29	25	1	20				
06		270 N	226	-0-	-44	-0-	136	1	55	2	Y	32	24	1	28				
07		269 N	269	-0-	-0-	-0-	33	9	103	2	Y	24	24	1	28				
							141	1											
							32	9											
							136	1											
							35	9											
							26	9											
BURNETT, ET AL GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 218793		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9575 - 9584	
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
PLUGGED AND ABANDONED_____										01/14/2025									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										879035									
DRISCOLL										WELL #: A 6 L		RRCID -> 009081		COMPL. DATE 03/15/1956		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7573 - 7599	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
DRISCOLL, CLARA										WELL #: A 7		RRCID -> 009085		COMPL. DATE 05/29/1962		TOTAL DEPTH 10015		PERF. N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
AUSTIN, HELEN P.										WELL #: 1		RRCID -> 052625		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7561 - 7588	
02		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-			-0-				
03		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-			-0-				
04		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-			-0-				
05		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-			-0-				
06		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-			-0-				
07		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-			-0-				

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)				//CONT.//		00832 406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//		879035									
TALBERT, C.P.				WELL #:		16 D		RRCID -> 076146		COMPL. DATE 04/18/1978		TOTAL DEPTH 8600		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

AUSTIN, HELEN P.				WELL #:		B 5		RRCID -> 092301		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 8638		PERF. 7554 - 7602	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

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

AUSTIN, HELEN P.				WELL #:		4-F		RRCID -> 132621		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8050 - 8060	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WALTON,W. W.				WELL #:		5		RRCID -> 137307		COMPL. DATE 12/10/1990		TOTAL DEPTH 9117		PERF. 8187 - 8220	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA				WELL #:		A 13		RRCID -> 138037		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7390 - 7529	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035													
TALBERT, C. P.		WELL #:		20		RRCID -> 148191		COMPL. DATE 02/02/1994		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 7694							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

RIVERS "A"		WELL #:		23		RRCID -> 174587		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7433 - 7460							
02	2268	N	2233	-0-	-35	-0-	165	1	2068	3	N	-0-					-0-
03	2511	N	2479	-0-	-32	-0-	178	1	2301	3	N	-0-					-0-
04	2430	N	2401	-0-	-29	-0-	163	1	2238	3	N	-0-					-0-
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	172	1	2315	3	N	-0-					-0-
*06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	177	1	2237	3	N	-0-					-0-
*07	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	177	1	2315	3	N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 25		RRCID -> 232667		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8150 - 8162							
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 28		RRCID -> 239715		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8038 - 8052							
02	280	N	249	-0-	-31	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

VISION OIL AND GAS LLC		WELL #:		886198		RRCID -> 235904		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8866 - 8873							
SCHULZE, HERBERT K. ET AL				8													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//	00832 406	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
WALLIS ENERGY, INC.			893997								
BLOSSMAN, ET AL GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	193540	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL	DEPTH	10000	PERF. 9249 - 9301
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE				COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02		T. A.	1556	-0-	1556	8939	1500	1	56	9	164
03		8939 X	-0-	-0-	-8939	-0-					118
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					120
05		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					161
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					27
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					27
BLOSSMAN ET AL GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	198754	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL	DEPTH	10000	PERF. 9249 - 9301
02		T. A.	1447	-0-	1447	7580	1400	1	47	9	172
03		7580 X	-0-	-0-	-7580	-0-					128
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					129
05		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					170
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					211
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					211
AGUA DULCE (YAHUDE RESERVOIR)			00832 455	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035								
TALBERT, C. P.		WELL #:	8	RRCID ->	066082	COMPL. DATE	04/19/1976	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
AGUA DULCE (5600 RIVERS NO. 4)			00832 640	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.			647284								
PURL, OLLIE B		WELL #:	3	RRCID ->	138637	COMPL. DATE	05/16/1991	TOTAL	DEPTH	7670	PERF. 5256 - 5263
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-		-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-		-0-
04	210 N	160	-0-	-50	-0-	160	2	N	-0-		-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-		-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-		-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-		-0-
AGUA DULCE (5790)			00832 658	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035								
SAJSLB A		WELL #:	5 F	RRCID ->	215742	COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL	DEPTH	7498	PERF. 5218 - 5664
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-		-0-
03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3	N	-0-		-0-
04	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3	N	-0-		-0-
05	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3	N	-0-		-0-
06	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3	N	-0-		-0-
07	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3	N	-0-		-0-
AGUA DULCE (6270)			00832 713	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
VISION OIL AND GAS LLC			886198								
SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #:	6	RRCID ->	110953	COMPL. DATE	04/24/1984	TOTAL	DEPTH	8064	PERF. 6264 - 6274
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

AGUA DULCE (7000)		00832 845		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284							
KOENNING		WELL #: 3		RRCID -> 089703		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH 7212 PERF. 4914 - 7043	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
AGUA DULCE (7000-K)		00832 847		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284							
KOENING		WELL #: 2		RRCID -> 085996		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7039 - 7041	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
AGUA DULCE (8400)		00832 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284							
TALBERT, C. P.		WELL #: 11 C		RRCID -> 071588		COMPL. DATE 05/26/1977		TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
VISION OIL AND GAS LLC		886198							
SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 174488		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8442 - 8456	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	125	189 1	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	127	127 1	2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		2
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		2
AGUA DULCE (8570)		00832 939		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284							
TALBERT, C. P.		WELL #: 11 T		RRCID -> 071589		COMPL. DATE 05/26/1977		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8540 - 8560	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TALBERT, C. P.		WELL #: 12		RRCID -> 072216		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A	
02	532 N	360	-0-	-172	-0-	360 2	N	-0-	-0-
03	496 N	357	-0-	-139	-0-	357 2	N	-0-	-0-
04	570 N	337	-0-	-233	-0-	337 2	N	-0-	-0-
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-	-0-
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2	N	-0-	-0-
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2	N	-0-	-0-

AGUA DULCE (8570)		//CONT.//		00832 939	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
TALBERT, C. P.		WELL #:		13 L	RRCID ->	067678	COMPL. DATE	08/12/1976	TOTAL DEPTH	9360 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
VISION OIL AND GAS LLC				886198						
SCHULZE, H.K. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	134022	COMPL. DATE	03/09/1990	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 8560 - 8586
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		84
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		84
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		84
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		84
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		84
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		84
SCHULZE, HERBERT K., ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	171692	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	9160 PERF. 8499 - 8574
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2024 - WELL PLUGGED 10/17/24										
AGUA DULCE (8600 DIX)				00832 942	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284						
DIX, THOMAS		WELL #:		10	RRCID ->	095897	COMPL. DATE	09/30/1981	TOTAL DEPTH	9600 PERF. 8686 - 8702
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		160
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		160
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		160
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		160
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		160
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		160
AGUA DULCE (8700)				00832 945	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
VISION OIL AND GAS LLC				886198						
SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	077742	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 8716 - 8760
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	182734	COMPL. DATE	04/21/2001	TOTAL DEPTH	10523 PERF. 8760 - 8844
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST)			00834 111		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035															
ELLIFF, JOHN J., MRS.			WELL #:		15 T	RRCID ->	035555	COMPL. DATE	02/03/1965	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PYLE, H. C.			WELL #:		3	RRCID ->	037107	COMPL. DATE	05/13/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PYLE, H. C.			WELL #:		5 U	RRCID ->	039573	COMPL. DATE	07/14/1966	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	N/A					
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FEE 687			WELL #:		2 L	RRCID ->	045415	COMPL. DATE	01/16/1969	TOTAL DEPTH	5763	PERF.	N/A					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
AGUA-DULCE, NORTH (4800)			00834 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES									
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925															
CRITZ, R.			WELL #:		3	RRCID ->	099581	COMPL. DATE	02/23/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4770 - 4778					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

AGUA DULCE, NORTH (6500 FRI0)				00834 444 NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: NUECES							
PALOMA OPERATING, LLC				100344															
YARBOROUGH				WELL #: 3				RRCID -> 277380				COMPL. DATE 09/08/2014				TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6500 - 6503			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
02	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	300 39	1 9	1530	2	N	35					83			
03	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	206 35	1 9	1621	2	N	32					115			
04	1680 N	1598	-0-	-82	-0-	124 50	1 9	1424	2	N	45					160			
05	2077 N	1147	-0-	-930	-0-	837 20	1 9	290	2	N	18					178			
06	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	5					183			
07	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					183			
AGUA PRIETA (QUEEN CITY)				00849 050 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DUVAL							
FAULCONER ENERGY, LLC				263648															
IBARRA, ANTONIO, ET AL				WELL #: 1				RRCID -> 182245				COMPL. DATE 03/28/2001				TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8701 - 8772			
02	3164 X	2777	-0-	-387	-0-	392 102	1 9	2283	2	Y	93	390	1			258			
03	3503 X	692	-0-	-2811	-0-	173 2	1 1	519	2	Y	-0-					258			
04	3120 X	29	-0-	-3091	-0-	2 1	1 1	27	2	Y	-0-					258			
05	3100 X	36	-0-	-3064	-0-	3 1	1 1	33	2	Y	-0-					258			
06	3000 X	282	-0-	-2718	-0-	22 1	1 1	260	2	Y	-0-					258			
07	3100 X	901	-0-	-2199	-0-	47 6	1 9	848	2	Y	5					263			
LA JOLLA-PARR				WELL #: 1ST				RRCID -> 184657				COMPL. DATE 07/13/2001				TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8756			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1			
AGUAS CALIENTES (LOBO 1)				00855 500 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313															
RODRIGUEZ GAS UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 147036				COMPL. DATE 09/21/1993				TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5790 - 5920			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1			
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1			
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1			
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1			
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2020																			
AGUILARES (ZONE 1)				00877 100 NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: WEBB							
MCGUFFIN, JOE JR.				549892															
WALKER, J.O.				WELL #: 1				RRCID -> 076111				COMPL. DATE 03/01/1978				TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252			
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252			
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252			
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252			
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2018																			

AGUILARES (ZONE 1)														
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.														
WALKER, MAY														
WELL #: 2 C RRCID -> 009136 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
AGUILARES (ZONE 2)														
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.														
WALKER, MAY														
WELL #: 2 T RRCID -> 009140 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
AGUILARES (ZONE 4)														
GREAT NORTHERN ENERGY, INC														
WALKER, MAY														
WELL #: 1 RRCID -> 051801 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
AGUILARES (ZONE 5-A, W)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
RUNNING W. 'B'														
WELL #: 12 RRCID -> 289850 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6747 - 6754														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.														
WALKER, J O "C"														
WELL #: 5 RRCID -> 205355 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6749 - 6756														
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

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

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

02	T.	A.	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
*06	T.	A.	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-

ALAMO (8050)				01034 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411									
SWEENEY, J. J.				WELL #:	RRCID -> 176655	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	7994	-	8100
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				26
PLUGGED AND ABANDONED				05/01/2017									

ALAMO (9300)					01034 862	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,					102824									
SANTA ANA GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 270264	COMPL. DATE 12/27/2012	TOTAL DEPTH 12550	PERF. 9310 - 9350				
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				6	
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				6	
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				6	
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				6	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				6	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				6	

WAGNER OIL COMPANY				891175										
SWEENEY				WELL #:	15	RRCID -> 262650	COMPL. DATE 08/27/2011	TOTAL DEPTH 10130	PERF. 9316 -	9326				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-	

ALANIZ (WILCOX)					01084 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
THE MEDUSA COMPANY					851528								
STATE OF TEXAS					WELL #:	1	RRCID -> 169195	COMPL. DATE 05/28/1998	TOTAL DEPTH 14500	PERF. 13589 - 13623			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC KING RANCH ALAZAN				01097 032 370061 WELL #: 2205		NON-ASSOCIATED RRCID -> 294546		CAPACITY COMPL. DATE 03/17/2023			TOTAL	DEPTH 14600	CNTY: KLEBERG PERF.13116 - 13150		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	T. A.	22634	-0-	22634 B	104874	3711	1 8 4	18610	3 305 9	Y	277	340	1		94
03	T. A.	20110	-0-	20110 B	124984	2335	1 9 4	17415	3 351 9	Y	319	292	1		121
04	142019 X	17035	-0-	-124984 B	-0-	1914	1 40 4	14791	3 290 9	Y	264	256	1		129
05	55428 X	14825	-0-	-40603 B	-0-	1681	1 55 4	12774	3 315 9	Y	286	286	1		129
06	24450 X	15355	-0-	-9095 B	-0-	1824	1 2 4	13217	3 312 9	Y	284	275	1		138
07	25048 X	15474	-0-	-9574 B	-0-	1217	1 323 9	13934	3	Y	294	387	1		45
KING RANCH VISNAGA				WELL #: 2203		RRCID -> 295266		COMPL. DATE 10/20/2022			TOTAL	DEPTH 12820	PERF.11112 - 11602		
02	47936 X	-0-	-0-	-47936 B	-0-					Y	-0-	83	1		-0-
03	53072 X	-0-	-0-	-53072 B	-0-					Y	-0-				-0-
04	51360 X	-0-	-0-	-51360 B	-0-					Y	-0-				-0-
05	48949 X	13809	-0-	-35140 B	-0-	1333	1 8 4	11387	3 1081 9	Y	983	266	1		717
06	T. A.	31060	-0-	31060 B	31060	3656	1 7 4	25570	3 1827 9	Y	1661	1575	1		803
07	T. A.	33988	-0-	33988 B	65048	2603	1 1653 9	29732	3	Y	1503	2084	1		222
KING RANCH VISNAGA				WELL #: 2303		RRCID -> 295280		COMPL. DATE 03/17/2023			TOTAL	DEPTH 12570	PERF.11606 - 12512		
02	47768 X	-0-	-0-	-47768 B	-0-					Y	-0-				-0-
03	26474 X	-0-	-0-	-26474 B	-0-					Y	-0-				-0-
04	1819 X	1819	-0-	-0- B	-0-	185	1 52 4	1384	3 198 9	Y	180				180
05	682 X	55	-0-	-627 B	-0-	6	1 2 4	40	3 7 9	Y	6	186	1		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	1891 X	-0-	-0-	-1891 B	-0-					Y	-0-				-0-
KING RANCH VISNAGA				WELL #: 2315		RRCID -> 296331		COMPL. DATE 10/12/2023			TOTAL	DEPTH 12426	PERF.11118 - 12147		
02	39200 X	26540	-0-	-12660 B	-0-	4081	1 26 4	20677	3 1756 9	Y	1596	1181	1		660
03	43400 X	37032	-0-	-6368 B	-0-	4268	1 24 4	31126	3 1614 9	Y	1467	1588	1		539
04	42000 X	26218	-0-	-15782 B	-0-	2882	1 147 4	22148	3 1041 9	Y	946	1058	1		427
05	43400 X	23083	-0-	-20317 B	-0-	2671	1 126 4	19382	3 904 9	Y	822	926	1		323
06	35850 X	19982	-0-	-15868 B	-0-	2362	1 4 4	16914	3 702 9	Y	638	661	1		300
07	37045 X	18673	-0-	-18372 B	-0-	1429	1 670 9	16574	3	Y	609	816	1		93

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) //CONT.// 01097 032 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
KING RANCH ALAZAN WELL #: 2316 RRCID -> 296468 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 12068 PERF.11413 - 11813														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	94130 X	94130	-0-	-0- B	-0-	92439 3	1527 9	164 4	Y	1388	1479 1			283
03	94868 X	94868	-0-	-0- B	-0-	93166 3	1541 9	161 4	Y	1401	1286 1			398
04	92074 X	92074	-0-	-0- B	-0-	90558 3	1500 9	16 4	Y	1364	1638 1			124
05	88074 X	88074	-0-	-0- B	-0-	86651 3	1381 9	42 4	Y	1255	1032 1			347
06	95250 X	78221	-0-	-17029 B	-0-	77046 3	1158 9	17 4	Y	1053	1243 1			157
07	98425 X	81690	-0-	-16735 B	-0-	80420 3	1265 9	5 4	Y	1150	875 1			432
KING RANCH MADERO SOUTH WELL #: 2314 RRCID -> 297068 COMPL. DATE 07/11/2025 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11326 - 12114														
02	21000 X	15811	-0-	-5189 B	-0-	2331 1	25 4	11428 3	Y	1843	1964 1			762
03	19499 X	15241	-0-	-4258 B	-0-	1544 1	21 4	11422 3	Y	2049	1994 1			817
04	18870 X	13751	-0-	-5119 B	-0-	1333 1	247 4	10202 3	Y	1790	1697 1			910
05	17515 X	13470	-0-	-4045 B	-0-	1337 1	234 4	9872 3	Y	1843	1959 1			794
06	15030 X	7619	-0-	-7411 B	-0-	654 1	8 4	5671 3	Y	1169	1825 1			138
*07	18952 X	18952	-0-	-0- B	-0-	789 1	8109 9	10054 3	Y	7372	6129 1			1381
ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG														
EOG RESOURCES, INC. 253162														
KING RANCH ALAZAN WELL #: 451DF RRCID -> 179726 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6186 - 6190														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
KING RANCH ALAZAN WELL #: 462D RRCID -> 228546 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 5181 - 11052														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
ALEJANDRENAS (WILCOX 9100) 01405 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
LOPEZ WELL #: 1 A RRCID -> 093461 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9112 - 9206														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				46
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				46
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				46
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				46
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				46

ALFRED, WEST (YEGUA 13)			01442 495	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JIM WELLS				
POCO LLC			668802											
SIOUX-KELLEY			WELL #:	1	RRCID ->	178586	COMPL. DATE	07/30/2000	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	8012 -	8020	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ALICE (STILLWELL)			01514 130	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JIM WELLS				
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P.			200521											
MOSSER TRUST			WELL #:	1	RRCID ->	256338	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5322 -	5334	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ALICE (2670 HET)			01514 182	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JIM WELLS				
KEBO OIL & GAS, INC.			453170											
MODESETT HET			WELL #:	1	RRCID ->	261316	COMPL. DATE	03/02/2011	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALICE, NORTH (4800)			01517 750	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JIM WELLS				
STARR OPERATING, LLC			815855											
ARRIETA GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	282012	COMPL. DATE	12/14/2016	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	4812 -	4834	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
PLUGGED AND ABANDONED			02/27/2020											
ALICE, W. (3550 FRI0)			01523 480	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JIM WELLS				
OUTLINE OIL COMPANY LLC			628480											
BARRERA			WELL #:	1	RRCID ->	112289	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	3558 -	3564	
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALTA MESA (M-14)		02000 688		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
D. O. G. OPERATING, LLC		196844														
LEONCITO		WELL #: 19		RRCID -> 180468		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5434 - 5440								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
ALTA MESA (1100)		02000 731		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, GARCIA 1		102824														
		WELL #: 50		RRCID -> 221672		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ALTA MESA (6500)		02000 951		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, GARCIA 1		102824														
		WELL #: 47		RRCID -> 178740		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6504 - 7223								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ALTA MESA, EAST (CORVINA)		02001 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, GARCIA 1		102824														
		WELL #: 1047		RRCID -> 178680		COMPL. DATE 01/09/2000		TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7213 - 7223								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALTA MESA EAST (LOMA BLANCA)		02001 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
STONEGATE OPERATORS, INC. MANGEL		823814														
		WELL #: 1		RRCID -> 168182		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8588 - 8596								
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279

ALTA MESA, EAST (6870)			02001 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS											
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,			102824																	
GARCIA 1			WELL #: 20 U		RRCID -> 009269		COMPL. DATE 04/30/1963		TOTAL DEPTH 10156		PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
ALTA MESA, EAST (7300)			02001 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS											
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,			102824																	
GARCIA 1			WELL #: 20 L		RRCID -> 009272		COMPL. DATE 04/30/1963		TOTAL DEPTH 10156		PERF. N/A									
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
GARCIA 1			WELL #: 30		RRCID -> 142553		COMPL. DATE 05/13/1992		TOTAL DEPTH 8355		PERF. 7295 - 7302									
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
GARCIA 1			WELL #: 41		RRCID -> 149016		COMPL. DATE 02/28/1994		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 7221 - 7285									
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
GARCIA 1			WELL #: 31		RRCID -> 247762		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7288 - 7317									
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	114								Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114								Y	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	114								Y	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	114								Y	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	114								Y	-0-					-0-	
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	114								Y	-0-					-0-	
ALTA MESA, EAST (7760 VICKSBURG)			02001 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS											
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,			102824																	
GARCIA 1			WELL #: 32		RRCID -> 143177		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 9152		PERF. 7553 - 7574									
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					72	
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					72	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					72	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					72	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					72	
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					72	

ALTA MESA, W. (LOWER VICKSBURG)				02008 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
D. O. G. OPERATING, LLC				196844													
TARED				WELL #: 1		RRCID -> 160426		COMPL. DATE 05/25/1996		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8034 - 8209					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
ALTE HUNDE (VI)				02059 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
JENNINGS RANCH D				WELL #: 36		RRCID -> 253498		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 8597		PERF. 6356 - 8375					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ALTE HUNDE (6700)				02059 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
SMITH PRODUCTION INC.				789662													
BARROCITO, B. M.				WELL #: 11		RRCID -> 247268		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6686 - 6744					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ALTO BONITO (YEGUA CONSOLIDATED)				02088 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.				789662													
FROST NATIONAL BANK -B-				WELL #: 36		RRCID -> 212736		COMPL. DATE 04/15/2006		TOTAL DEPTH 6838		PERF. 5130 - 6554					
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
FROST NATIONAL BANK -B-				WELL #: 38		RRCID -> 218845		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 7411		PERF. 5996 - 7116					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FROST NATIONAL BANK -B-				WELL #: 37		RRCID -> 219363		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5835 - 7380					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVARADO (VICKSBURG)				02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
BENTSEN-WHITTINGTON GU1				WELL #:	1	RRCID ->	125864	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9485	PERF. 7830 -	8500
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	AMT	BALANCE
									M	PROD	CODE	CODE	
02	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	134	1	2441	2	N	20		95
						22	9						
03	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	144	1	2724	2	N	23		118
						25	9						
04	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	154	1	2627	2	N	14		132
						15	9						
05	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	165	1	2709	2	N	13		145
						14	9						
06	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	151	1	2622	2	N	18	1 1	162
						20	9						
07	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	114	1	2773	2	N	8		170
						9	9						
CELESTINO GARZA GU				WELL #:	2	RRCID ->	127446	COMPL. DATE	04/07/1988	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8450 -	8457
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
CELESTINO GARZA GU				WELL #:	1	RRCID ->	128746	COMPL. DATE	09/27/1988	TOTAL DEPTH	8131	PERF. 7146 -	7166
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	N	1	2 1	24
						1	9						
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	27	1	520	2	N	2	2 1	24
						2	9						
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	36	1	607	2	N	2	2 1	24
						2	9						
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	39	1	634	2	N	2		26
						2	9						
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	31	1	537	2	N	2	5 1	23
						2	9						
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	21	1	503	2	N	2	2 1	23
						2	9						
FNB MISSION				WELL #:	1	RRCID ->	129653	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8185	PERF. 7822 -	8144
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	32	1	592	2	N	11	1 1	44
						12	9						
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	36	1	674	2	N	2	1 1	45
						2	9						
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	32	1	537	2	N	-0-	1 1	44
05	713 N	487	-0-	-226	-0-	28	1	455	2	N	4		48
						4	9						
06	690 N	490	-0-	-200	-0-	27	1	463	2	N	-0-	2 1	46
07	589 N	518	-0-	-71	-0-	20	1	492	2	N	5	1 1	50
						6	9						
HINOJOSA				WELL #:	2	RRCID ->	132284	COMPL. DATE	09/21/1989	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7839 -	7861
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ALVARADO (VICKSBURG)			//CONT.// 02100 625			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136																	
CELESTINO GARZA GU			WELL #: 3			RRCID -> 135903			COMPL. DATE 08/26/1997			TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7618 - 7988								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7
CELESTINO GARZA GU			WELL #: 4			RRCID -> 136950			COMPL. DATE 06/10/2001			TOTAL DEPTH 8186 PERF. 7328 - 7646								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
TEXAS OSAGE GU			WELL #: 2			RRCID -> 137204			COMPL. DATE 12/18/1997			TOTAL DEPTH 9458 PERF. 7723 - 7968								
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	639	2	N	1	47	1					16
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9	637	2	N	2							18
04	630	N	591	-0-	-39	-0-	-0-	34	1	555	2	N	3							21
05	744	N	653	-0-	-91	-0-	-0-	2	9	612	2	N	4							25
06	660	N	603	-0-	-57	-0-	-0-	33	1	568	2	N	2							27
07	620	N	592	-0-	-28	-0-	-0-	2	9	569	2	N	-0-							27
07	620	N	592	-0-	-28	-0-	-0-	23	1	569	2	N	-0-							27
OLIVAREZ, O. GU			WELL #: 2			RRCID -> 139696			COMPL. DATE 09/17/1991			TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7814 - 7930								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						33
HINOJOSA			WELL #: 1			RRCID -> 141424			COMPL. DATE 02/06/1998			TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8736 - 8794								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
OLIVAREZ, O GU			WELL #: 3			RRCID -> 144939			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7825 - 8190								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

ALVARADO (VICKSBURG)			//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136									
FNB MISSION			WELL #: 2		RRCID -> 173584		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10642	
											PERF. 8630 - 8843	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
VILLARREAL			WELL #: 1		RRCID -> 173880		COMPL. DATE 10/13/2020		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 5320 - 5658	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
FNB MISSION			WELL #: 3		RRCID -> 174489		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10390		PERF. 8822 - 8885	
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	1 1	25 2	N	1	1 1		56
						1 9						
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	3 1	51 2	N	-0-	1 1		55
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	N	1	1 1		55
						1 9						
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	N	2			57
						2 9						
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	2 1	42 2	N	1	3 1		55
						1 9						
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	N	1	1 1		55
						1 9						
GARCIA "B"			WELL #: 2		RRCID -> 176656		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10001	
											PERF. 8916 - 9395	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
CELESTINO GARZA GU			WELL #: 7		RRCID -> 176920		COMPL. DATE 03/30/2000		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8036 - 8951	
02	756 N	730	-0-	-26	-0-	37 1	676 2	N	15	19 1		51
						17 9						
03	868 N	859	-0-	-9	-0-	42 1	791 2	N	24	18 1		57
						26 9						
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	42 1	715 2	N	18	18 1		57
						20 9						
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	48 1	780 2	N	19			76
						21 9						
06	840 N	751	-0-	-89	-0-	39 1	681 2	N	28	37 1		67
						31 9						
07	806 N	793	-0-	-13	-0-	30 1	735 2	N	25	19 1		73
						28 9						

ALVARADO (VICKSBURG)												CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY															
GARCIA "B"															

ALVARADO (VICKSBURG) MERIT ENERGY COMPANY GARCIA "B"											//CONT.// 02100 625 //CONT.// 561136 WELL #: 6				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR							
											RRCID -> 179724				COMPL. DATE				N/A				TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8421 - 10526							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
02	1092	N	1051	-0-	-41	-0-			54	1	991	2	Y	5	5	1			54											
									6	9																				
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-			55	1	1052	2	Y	9	5	1			58											
									10	9																				
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-			65	1	1112	2	Y	14	5	1			67											
									15	9																				
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-			80	1	1317	2	Y	6	45	1			28											
									7	9																				
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-			71	1	1237	2	Y	4	10	1			22											
									4	9																				
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-			50	1	1221	2	Y	5	5	1			22											
									6	9																				
FNB MISSION											WELL #: 4				RRCID -> 180201				COMPL. DATE				N/A				TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8330 - 9563			
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-			24	1	433	2	N	22	7	1			125											
									24	9																				
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-			69	1	1302	2	N	26	7	1			144											
									29	9																				
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-			50	1	849	2	N	29	112	1			61											
									32	9																				
05	527	N	232	-0-	-295	-0-			13	1	209	2	N	9					70											
									10	9																				
06	510	N	111	-0-	-399	-0-			6	1	99	2	N	5	13	1			62											
									6	9																				
07	527	N	93	-0-	-434	-0-			3	1	82	2	N	7	7	1			62											
									8	9																				
BENTSEN-WHITTINGTON GU1											WELL #: 3				RRCID -> 180445				COMPL. DATE				N/A				TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8307 - 9120			
02	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-			112	1	2053	2	N	8	176	1			16											
									9	9																				
03	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-			134	1	2549	2	N	8					24											
									9	9																				
04	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-			225	1	3830	2	N	7					31											
									8	9																				
05	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-			218	1	3584	2	N	12					43											
									13	9																				
06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-			170	1	2966	2	N	11					54											
									12	9																				
07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-			130	1	3157	2	N	10					64											
									11	9																				
GARCIA "B"											WELL #: 7				RRCID -> 181530				COMPL. DATE				N/A				TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8435 - 8643			
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-			69	1	1264	2	N	12	4	1			185											
									13	9																				
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-			73	1	1384	2	N	9	4	1			190											
									10	9																				
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-			79	1	1344	2	N	17	4	1			203											
									19	9																				
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-			87	1	1421	2	N	16	61	1			158											
									18	9																				
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-			78	1	1352	2	N	17	7	1			168											
									19	9																				
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-			60	1	1448	2	N	24	4	1			188											
									26	9																				

ALVARADO (VICKSBURG)												CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY															
FNB MISSION															

ALVARADO (VICKSBURG)													CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY														
GARCIA "B"														
//CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 561136														
WELL #: 9 RRCID -> 185593 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8301 - 9337														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	25	1	458	2	N	-0-			1
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	25	1	478	2	N	-0-			1
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	29	1	490	2	N	-0-			1
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	475	2	N	-0-			1
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	27	1	472	2	N	1	1 1		1
						1	9							
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	21	1	520	2	N	-0-			1

CELESTINO GARZA GU WELL #: 9 RRCID -> 185594 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8102 - 8737														
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	418	2	N	-0-			51
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	20	1	370	2	N	-0-	1 1		50
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	2	N	-0-			50
05	403 N	301	-0-	-102	-0-	17	1	283	2	N	1			51
						1	9							
06	390 N	294	-0-	-96	-0-	16	1	278	2	N	-0-	1 1		50
07	341 N	318	-0-	-23	-0-	13	1	305	2	N	-0-			50

HINOJOSA WELL #: 3 RRCID -> 185595 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 7287 - 7294														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 186040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8720 - 10591														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

FARIAS, N. A. WELL #: 1 RRCID -> 186830 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 8604 - 9562														
02	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	128	1	2343	2	N	48	186 1		56
						53	9							
03	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	122	1	2307	2	N	53	8 1		101
						58	9							
04	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	126	1	2141	2	N	33	8 1		126
						36	9							
05	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	138	1	2269	2	N	36			162
						40	9							
06	2280 N	2272	-0-	-8	-0-	122	1	2124	2	N	24	15 1		171
						26	9							
07	2356 N	2248	-0-	-108	-0-	87	1	2115	2	N	42	176 1		37
						46	9							

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
GARCIA "B"		WELL #: 10		RRCID -> 186989		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8454 - 9416					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	67	1	1228	2	Y	-0-	91 1	45
03	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	77	1	1464	2	Y	-18		63
						20	9						
04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	85	1	1442	2	Y	15		78
						17	9						
05	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	75	1	1235	2	Y	1		79
						1	9						
06	1260 N	1204	-0-	-56	-0-	65	1	1131	2	Y	7		86
						8	9						
07	1302 N	859	-0-	-443	-0-	34	1	825	2	Y	-0-		86
FNB MISSION													
		WELL #: 6		RRCID -> 188017		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7848 - 7912					
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-		36
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-		36
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-		36
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-		36
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-		36
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-		36
VILLARREAL													
		WELL #: 3		RRCID -> 188237		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9468					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
BENTSEN-WHITTINGTON GU1													
		WELL #: 6		RRCID -> 188520		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 8685 - 9900					
02	700 N	648	-0-	-52	-0-	33	1	596	2	N	17		148
						19	9						
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	36	1	684	2	N	1		149
						1	9						
04	720 N	707	-0-	-13	-0-	39	1	666	2	N	2		151
						2	9						
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	42	1	687	2	N	-0-		151
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	39	1	677	2	N	-0-		151
07	744 N	432	-0-	-312	-0-	17	1	413	2	N	2		153
						2	9						
VILLARREAL													
		WELL #: 4		RRCID -> 189694		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8745					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
BENTSON-WHITTINGTON GU 1													
		WELL #: 7		RRCID -> 190481		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9656 - 9720					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
VILLARREAL		WELL #: 6		RRCID -> 191051		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8580 - 8604								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL		WELL #: 7		RRCID -> 191379		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8634 - 8928								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL GARCIA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191380		COMPL. DATE 09/30/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8442 - 8756								
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	40	1	734	2	N	4	3	1			111
						4	9									
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	41	1	783	2	N	4	3	1			112
						4	9									
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	45	1	758	2	N	3	3	1			112
						3	9									
05	868 N	810	-0-	-58	-0-	46	1	749	2	N	14					126
						15	9									
06	810 N	776	-0-	-34	-0-	41	1	720	2	N	14	5	1			135
						15	9									
07	837 N	800	-0-	-37	-0-	31	1	749	2	N	18	3	1			150
						20	9									

VILLARREAL		WELL #: 8		RRCID -> 192175		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8654 - 8674								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

OLIVAREZ, O. GU		WELL #: 5		RRCID -> 192218		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7872 - 7897								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192668		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8320 - 8344								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG)														
MERIT ENERGY COMPANY														
FERGUSON, D.														
//CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
//CONT.// 561136														
WELL #: 1 RRCID -> 192873 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8372														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	118	1	2159	2	Y	33	17	1	169
03	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	36	9							
04	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	126	1	2392	2	Y	-0-	97	1	72
						151	1	2564	2	Y	83	17	1	138
05	3100 N	3103	-0-	3	3	91	9							
						174	1	2859	2	Y	64			202
06	2394 N	2391	-0-	-3	-0-	70	9							
						128	1	2234	2	Y	26	105	1	123
07	3100 N	3132	-0-	32	32	29	9							
						122	1	2952	2	Y	53	17	1	159
						58	9							
VILLARREAL														
WELL #: 9 RRCID -> 193695 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 8982 - 9000														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
GUERRA BROS.														
WELL #: 10 RRCID -> 193896 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7972 - 7982														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FERGUSON, D.														
WELL #: 2 RRCID -> 194168 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8222 - 8244														
02	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	79	1	1452	2	Y	31	6	1	77
						34	9							
03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	86	1	1622	2	Y	15	6	1	86
						17	9							
04	1020 N	762	-0-	-258	-0-	42	1	708	2	Y	11	6	1	91
						12	9							
05	1054 N	776	-0-	-278	-0-	44	1	719	2	Y	12			103
						13	9							
06	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	96	1	1670	2	Y	26	83	1	46
						29	9							
07	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	83	1	2022	2	Y	36	6	1	76
						40	9							
VILLARREAL														
WELL #: 11 RRCID -> 194613 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8534 - 8544														
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	20	1	366	2	N	1	2	1	15
						1	9							
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	25	1	480	2	N	2	2	1	15
						2	9							
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	512	2	N	1	2	1	14
						1	9							
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	351	2	N	14			28
						15	9							
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	28	1	486	2	N	9	5	1	32
						10	9							
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	23	1	569	2	N	2	2	1	32
						2	9							

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
VILLARREAL		WELL #: 13		RRCID -> 195928		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8595 - 8844					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
GUERRA BROS.				WELL #: 11	RRCID -> 196265	COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7902 - 8808					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
VILLAREAL				WELL #: 14	RRCID -> 197656	COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8811 - 9530					
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	20 1	360 2	N	1	1 1			44
						1 9							
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	32 1	599 2	N	1	1 1			44
						1 9							
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	27 1	455 2	N	1	1 1			44
						1 9							
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	35 1	575 2	N	-0-				44
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	20 1	348 2	N	1	1 1			44
						1 9							
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	28 1	675 2	N	1	1 1			44
						1 9							
FERGUSON, D.				WELL #: 4	RRCID -> 197725	COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8242 - 10032					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
VILLARREAL				WELL #: 15	RRCID -> 198454	COMPL. DATE 12/11/2014		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8902 - 8922					
02	420 N	360	-0-	-60	-0-	17 1	320 2	N	21	4 1			180
						23 9							
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	19 1	365 2	N	23	120 1			83
						25 9							
04	420 N	376	-0-	-44	-0-	20 1	341 2	N	14	4 1			93
						15 9							
05	403 N	396	-0-	-7	-0-	22 1	365 2	N	8				101
						9 9							
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	19 1	337 2	N	35	8 1			128
						39 9							
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	15 1	372 2	N	42	4 1			166
						46 9							

ALVARADO (VICKSBURG)			//CONT.// 02100 625			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136															
VILLARREAL			WELL #: 16			RRCID -> 200034			COMPL. DATE 01/28/2004			TOTAL DEPTH 11264 PERF. 8738 - 10956						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
VAN DRESAR			WELL #: 1			RRCID -> 200315			COMPL. DATE 03/04/2004			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 8374						
02	3668 X	2724	-0-	-944	-0-	141	1	2583	2	Y	-0-						-0-	
03	4061 X	3161	-0-	-900	-0-	158	1	3003	2	Y	-0-						-0-	
04	3510 X	2587	-0-	-923	-0-	144	1	2443	2	Y	-0-						-0-	
05	3038 X	2512	-0-	-526	-0-	144	1	2368	2	Y	-0-						-0-	
06	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	171	1	2974	2	Y	-0-						-0-	
07	3162 X	3106	-0-	-56	-0-	123	1	2983	2	Y	-0-						-0-	
GARCIA "B"			WELL #: 11			RRCID -> 202504			COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8317 - 8576						
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	26	1	481	2	N	2	3	1				69	
						2	9											
03	620 N	530	-0-	-90	-0-	26	1	501	2	N	3	3	1				69	
						3	9											
04	630 N	523	-0-	-107	-0-	29	1	492	2	N	2	3	1				68	
						2	9											
05	558 N	530	-0-	-28	-0-	30	1	497	2	N	3						71	
						3	9											
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	483	2	N	2	5	1				68	
						2	9											
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	29	1	698	2	N	3	3	1				68	
						3	9											
VILLAREAL			WELL #: 18			RRCID -> 205427			COMPL. DATE 11/12/2004			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10332 - 10584						
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	N	17	1	1				73	
						19	9											
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	N	14	69	1				18	
						15	9											
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	1	1	1				18	
						1	9											
05	186 N	154	-0-	-32	-0-	8	1	126	2	N	18						36	
						20	9											
06	180 N	131	-0-	-49	-0-	7	1	114	2	N	9	2	1				43	
						10	9											
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	5	1	129	2	N	1	1	1				43	
						1	9											
WAGNER OIL COMPANY			891175															
GARCIA "B"			WELL #: 9			RRCID -> 195464			COMPL. DATE 06/11/2003			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8194 - 8240						
02	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	151	1	1635	3	Y	-0-						-0-	
03	2573 X	1590	-0-	-983	-0-	151	1	1439	3	Y	-0-						-0-	
04	2490 X	1714	-0-	-776	-0-	152	1	1562	3	Y	-0-						-0-	
05	1984 X	1704	-0-	-280	-0-	153	1	1538	3	Y	-0-						-0-	
						13	4											
06	1920 X	1636	-0-	-284	-0-	148	1	1488	3	Y	-0-						-0-	
07	1984 X	1760	-0-	-224	-0-	147	1	1613	3	Y	-0-						-0-	

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175													
GARCIA "B"		WELL #: 10		RRCID -> 197876		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8176 - 8240							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	121	1	1315	3	Y	-0-				-0-
03	1984 X	1379	-0-	-605	-0-	131	1	1248	3	Y	-0-				-0-
04	1920 X	1539	-0-	-381	-0-	136	1	1403	3	Y	-0-				-0-
05	1643 X	1286	-0-	-357	-0-	115	1	1161	3	Y	-0-				-0-
						10	4								
06	1590 X	1525	-0-	-65	-0-	138	1	1387	3	Y	-0-				-0-
07	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	142	1	1557	3	Y	-0-				-0-
GARCIA BA		WELL #: 13		RRCID -> 224714		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 8190							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GARCIA BB		WELL #: 12		RRCID -> 225007		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8214 - 8293							
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	80	1	868	3	Y	-0-				-0-
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	144	1	1369	3	Y	2	1	1		1
						2	9								
04	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	154	1	1586	3	Y	-0-	1	1		-0-
05	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	142	1	1425	3	Y	-0-				-0-
						12	4								
06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	113	1	1134	3	Y	-0-				-0-
07	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	136	1	1486	3	Y	-0-				-0-
GARCIA BB		WELL #: 14		RRCID -> 227032		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8228 - 8294							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GARCIA BB		WELL #: 15		RRCID -> 231228		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7985 - 8081							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GARCIA BB		WELL #: 16		RRCID -> 231229		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7104 - 7126							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ALVARADO (6780)			02100 700			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY			561136																	
CELESTINO GARZA GU			WELL #: 5			RRCID -> 171675			COMPL. DATE 12/29/1998			TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6801 - 6809								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					6	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					6	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					6	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					6	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					6	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					6	
ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST)			02165 520			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM HOGG								
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, PENA			102824																	
			WELL #: 1			RRCID -> 135181			COMPL. DATE 05/22/1990			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9774 - 9834								
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
PENA			WELL #: 2			RRCID -> 137147			COMPL. DATE 01/17/1991			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9756 - 9834								
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					118	
03		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-							N	-0-					118	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					118	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					118	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					118	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					118	
ALWORTH (QUEEN CITY)			02165 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA								
ALTALAY STX LLC			100111																	
WELCH, ROBERT A. FOUNDATION			WELL #: 2292			RRCID -> 078143			COMPL. DATE 05/29/1978			TOTAL DEPTH 11298 PERF. N/A								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					6	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					6	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					6	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					6	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					6	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					6	
SCHROEDER, ALDA			WELL #: 1 A			RRCID -> 078905			COMPL. DATE 10/01/2020			TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6764 - 6812								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
SCHROEDER, ALDA ET AL			WELL #: A 2			RRCID -> 084055			COMPL. DATE 08/17/1979			TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7423 - 7470								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

ALWORTH (QUEEN CITY)		//CONT.// 02165 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
ALTALAY STX LLC		//CONT.// 100111							
SCHROEDER, ALDA ET AL		WELL #: A 3		RRCID -> 166545		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7460	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				11
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				11
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				11
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				11
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				11
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				11
WELCH, ROBERT A. FOUNDATION		WELL #: 3292		RRCID -> 294586		COMPL. DATE 09/18/2022		TOTAL DEPTH 7845 PERF. 5785 - 7480	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5994				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5994				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5994				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5994				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5994				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5994				-0-
MCCAMPBELL, E. A.		WELL #: 1274		RRCID -> 294743		COMPL. DATE 11/07/2022		TOTAL DEPTH 15081 PERF. 5600 - 7199	
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	17 1	82 3	N	-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	23 1	128 3	N	-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	13 1	110 3	N	-0-
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	8 1	96 3	N	-0-
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	14 1	121 3	N	-0-
07	124 N	65	-0-	-59	-0-	4 1	61 3	N	-0-
ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST)		02165 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425							
RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142830		COMPL. DATE 09/03/1992		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9919 - 9999	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692			N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692			N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692			N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692			N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692			N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692			N	-0-
ALTALAY STX LLC		100111							
COATES, GEORGE H.		WELL #: 2273		RRCID -> 066726		COMPL. DATE 06/01/1976		TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
VALDEZ, J.G. ET AL		WELL #: 1271		RRCID -> 072771		COMPL. DATE 07/23/1977		TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127			N	-0-

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST)			//CONT.// 02165 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA										
ALTALAY STX LLC			//CONT.// 100111																
MCCAMPBELL, E. A.			WELL #: 2274		RRCID -> 073529		COMPL. DATE 10/17/1977		TOTAL DEPTH 10661		PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
COATES, GEORGE H.					WELL #: 3273		RRCID -> 138784		COMPL. DATE 06/02/1991		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9825		-		9889		
02	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	967	1	4682	3	N	-0-						8	
03	6603	X	5907	-0-	-696	-0-	919	1	4988	3	N	-0-						8	
04	6480	X	6247	-0-	-233	-0-	648	1	5599	3	N	-0-						8	
05	6696	X	3804	-0-	-2892	-0-	310	1	3494	3	N	-0-						8	
06	6480	X	4639	-0-	-1841	-0-	481	1	4158	3	N	-0-						8	
07	6448	X	6296	-0-	-152	-0-	398	1	5898	3	N	-0-						8	
VALDEZ, J.G. ET AL					WELL #: 2271D		RRCID -> 145960		COMPL. DATE 06/21/1993		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 9901		-		9969		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
MCCAMPBELL, E.A.					WELL #: 4274		RRCID -> 159880		COMPL. DATE 08/03/1996		TOTAL DEPTH 14990		PERF. 9932		-		9960		
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	279	1	1348	3	N	-0-						-0-	
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	288	1	1563	3	N	-0-						-0-	
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	184	1	1591	3	N	-0-						-0-	
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	123	1	1390	3	N	-0-						-0-	
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	185	1	1601	3	N	-0-						-0-	
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	105	1	1557	3	N	-0-						-0-	
MONTECRISTO EXPLORATION, INC.					577151														
LOPEZ, ALONZO					WELL #: 2288		RRCID -> 069473		COMPL. DATE 11/27/1976		TOTAL DEPTH 10337		PERF. N/A						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
ALWORTH(WILCOX HINNANT 1ST FB C)					02165 757		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: ZAPATA		
ALTALAY STX LLC					100111														
SCHROEDER, ALDA					WELL #: 1274		RRCID -> 072421		COMPL. DATE 06/22/1977		TOTAL DEPTH 10555		PERF. N/A						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

ALWORTH (WILCOX, HINNANT 5TH) MONTECRISTO EXPLORATION, INC. LOPEZ, ALONZO				02165 761 577151 WELL #: 1288		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
				RRCID -> 058047		COMPL. DATE 05/26/1973		TOTAL DEPTH 14252		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
AMARGOSA (HOCKLEY H) ZELAYA OIL AND GAS, LLC ZWERNEMANN				02241 162 950529 WELL #: R 1		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS						
				RRCID -> 180789		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 5994		PERF. 4748 - 4761						
02	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03	310 N	5	-0-	-305 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	5 N	NO RPT	-0-	-5 B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
AMARGOSA (2700) WESTERN GULF OIL & GAS, LLC EARHART, MARTHA				02241 500 911925 WELL #: A 1		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS						
				RRCID -> 044307		COMPL. DATE 06/08/1968		TOTAL DEPTH 5103		PERF. N/A						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FREEBORN, SIDNEY ET AL				WELL #: 19		RRCID -> 071593		COMPL. DATE 05/19/1977		TOTAL DEPTH 3150		PERF. N/A				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FREEBORN, SIDNEY ET AL				WELL #: 20		RRCID -> 073255		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 3058		PERF. N/A				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ZELAYA OIL AND GAS, LLC SHANKS, H.S.				950529 WELL #: 1		RRCID -> 065626		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 3052		PERF. N/A				
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	217 N	10	-0-	-207	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMARGOSA (2700)		//CONT.//		02241 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS					
ZELAYA OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		950529										
SHANKS, H.S.		WELL #:		2	RRCID -> 071004		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 3052		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	75 N		75	-0-	-0-			75 3		N	-0-			-0-
03	124 N		5	-0-	-119	-0-		5 3		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	5 N	NO RPT		-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
AMARGOSA (2700, SOUTH)				02241 512	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
NORGAS ENERGY				612861										
YAWN		WELL #:			RRCID -> 122124		COMPL. DATE 09/02/1986		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2656 - 2660			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016														
AMARGOSA (2750 FRI0)				02241 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS					
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925										
FREEBORN		WELL #:		1	RRCID -> 133184		COMPL. DATE 11/20/1989		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 2795 - 2808			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
AMORE (VICKSBURG 5500)				02401 420	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		120	RRCID -> 165679		COMPL. DATE 09/28/1997		TOTAL DEPTH 6035		PERF. 5480 - 5492			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		124 L	RRCID -> 175690		COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5616 - 5644			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	67	1	72	3	Y	-0-			8
03	155 N	123	-0-	-32	-0-	38	1	85	3	Y	-0-			8
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	67	1	70	3	Y	-0-			8
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	75	1	67	3	Y	-0-			8
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	71	1	70	3	Y	-0-			8
*07	155 N	150	-0-	-5	-0-	66	1	84	3	Y	-0-			8

[illegible]

ANN MAG (FRI0-VICKSBURG)						02971 058	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS		
AGP ENERGY SERVICES LLC						008731							
SULLIVAN, D.J.						WELL #:	4	RRCID -> 116943	COMPL. DATE 06/10/1985	TOTAL DEPTH	9285	PERF. 9034	- 9042
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				

SULLIVAN				WELL #:	H	3	RRCID ->	281930	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.	9100	-	9745
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-								
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-								

SULLIVAN, D.J.				WELL #: F 3	RRCID -> 282170	COMPL. DATE 05/01/2018	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 9271 - 9702
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	152 1	1215 2 N	14
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	15 9 71 1	186 2 N	1
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	1 9	N	NO RPT
05	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-		N	NO RPT
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

SULLIVAN, D.J.				WELL #:	C 11	RRCID	->	282474	COMPL.	DATE	04/13/2018	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	9326	-	9522
02	336	N	27	-0-	-309	-0-		3	1	24	2	N	-0-					2
03	32	N	32	-0-	-0	-0-		9	1	23	2	N	-0-					2
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-						N	NO RPT					2
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG)		//CONT.// 02971 058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 008731														
SULLIVAN, D.J.		WELL #: H 1		RRCID -> 282491		COMPL. DATE 06/17/2017		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9264 - 9280								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J.		WELL #: 6 B		RRCID -> 282854		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7905 - 7909								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 291658		COMPL. DATE 07/24/2021		TOTAL DEPTH 12001 PERF. 9450 - 9500								
02	924 X	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					35
03	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					35
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					35
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

SULLIVAN, D.J.		WELL #: C 5		RRCID -> 293344		COMPL. DATE 05/15/2022		TOTAL DEPTH 13985 PERF. 9404 - 9453								
02	504 X	75	-0-	-429	-0-	8	1	67	2	N	-0-					67
03	558 X	46	-0-	-512	-0-	13	1	33	2	N	-0-					67
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					67
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					67
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

RUMBLE ENERGY LLC		102969														
SULLIVAN, D.J.		WELL #: 10 R		RRCID -> 282249		COMPL. DATE 05/01/2017		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9252 - 9355								
02	756 X	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					116
03	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					116
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

SULLIVAN, D. J.		WELL #: C 6		RRCID -> 293084		COMPL. DATE 03/26/2022		TOTAL DEPTH 13370 PERF. 9493 - 9522								
02	3836 X	192	-0-	-3644	-0-	21	1	163	2	N	7					34
03	4247 X	1025	-0-	-3222	-0-	8	9	739	2	N	3					37
04	4110 X	158	-0-	-3952	-0-	283	1			N	-0-					37
05	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-	3	9			N	NO RPT					37
06	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-	158	1			N	NO RPT					37
07	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					37

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)			02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
AGP ENERGY SERVICES LLC			008731										
SULLIVAN DEEP "AA"			WELL #: 1		RRCID -> 170111		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 13500 PERF.13234 - 13246				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SULLIVAN DEEP "AA"			WELL #: 2		RRCID -> 180802		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12854				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87
SULLIVAN, DAN			WELL #: 8		RRCID -> 182656		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 12501 PERF.10194 - 10290				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SULLIVAN DEEP "D"			WELL #: 1		RRCID -> 186372		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13080 - 13886				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CHAMBERLAIN DEEP 'A'			WELL #: 1		RRCID -> 190347		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 13190 PERF.10820 - 12458				
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		18
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		18
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		18
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		18
SULLIVAN DEEP "E"			WELL #: E 2		RRCID -> 195022		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 13752 PERF.11986 - 12006				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	399	399			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	399	399			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	399	399			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	399	399			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	399	399			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	399	399			N	NO RPT		-0-
SULLIVAN DEEP "D"			WELL #: 2ST		RRCID -> 212161		COMPL. DATE 06/02/2016		TOTAL DEPTH 13552 PERF.11879 - 11910				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 008731											
SULLIVAN DEEP "F"		WELL #: 1		RRCID -> 221504		COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 13981 PERF.11870 - 11880					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		112 X	-0-	-0-	-112	-0-			N		-0-		44
03		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N		-0-		44
04		120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			44
05		124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			44
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
CHAMBERLAIN DEEP													
		WELL #: 1		RRCID -> 224447		COMPL. DATE 06/07/2017		TOTAL DEPTH 15561 PERF.10038 - 10040					
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		37
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		37
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
SULLIVAN													
		WELL #: H 3		RRCID -> 241561		COMPL. DATE 06/17/2016		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10259 - 10606					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		22
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		22
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
SULLIVAN DEEP													
		WELL #: F 2		RRCID -> 262504		COMPL. DATE 05/11/2018		TOTAL DEPTH 13848 PERF.11359 - 11668					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		42
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		42
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1													
		WELL #: E 4		RRCID -> 263124		COMPL. DATE 03/17/2017		TOTAL DEPTH 13845 PERF.11232 - 11672					
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PEREZ-ALANIZ DEEP													
		WELL #: 5		RRCID -> 266991		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 12595 PERF.11912 - 12394					
02		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y		-0-		43
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		43
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			43
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			43
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			43
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			43
SULLIVAN DEEP 'C' GAS UNIT NO. 1													
		WELL #: E 7		RRCID -> 268938		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13960 PERF.12168 - 13790					
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	360			Y		-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	360			Y		-0-		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360			Y	NO RPT			-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//			02971 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS						
AGP ENERGY SERVICES LLC			//CONT.//			008731													
CHAMBERLAIN DEEP 'A' GU			WELL #:			2	RRCID -> 270145			COMPL. DATE 01/25/2013			TOTAL DEPTH 12755 PERF.12440 - 12460						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
RUMBLE ENERGY LLC						102969													
SULLIVAN DEEP "A"			WELL #:			1	RRCID -> 163979			COMPL. DATE 06/08/2016			TOTAL DEPTH 13800 PERF.11424 - 11750						
02	1260	N	1040	-0-	-220	-0-	101	1	814	2	N	114	139	1	2	8		44	
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	125	9											
04	1560	N	324	-0-	-1236	-0-	154	1	401	2	N	75	5	8				114	
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-	83	9											
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169	1	46	2	N	99						213	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	109	9			N	NO RPT						213	
SULLIVAN DEEP "A"			WELL #:			2	RRCID -> 168028			COMPL. DATE 05/12/1998			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11660 - 11754						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
PEREZ-ALANIZ DEEP "A"			WELL #:			1	RRCID -> 169656			COMPL. DATE 06/01/1998			TOTAL DEPTH 12284 PERF.11975 - 11996						
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
SULLIVAN DEEP			WELL #:			A 3ST	RRCID -> 170047			COMPL. DATE 11/08/2019			TOTAL DEPTH 12007 PERF.11714 - 12113						
02	3752	X	2971	-0-	-781	-0-	307	1	2460	2	N	185	188	1	1	8		134	
03	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	204	9											
04	2490	X	2160	-0-	-330	-0-	1334	1	3487	2	N	235	184	1	4	8		181	
05	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-	259	9											
06	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-	1547	1	423	2	N	173	184	1				170	
07	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-	190	9			N	NO RPT						170	
PEREZ-ALANIZ DEEP			WELL #:			A 1ST	RRCID -> 172911			COMPL. DATE 12/10/2020			TOTAL DEPTH 12284 PERF.12368 - 12384						
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 02971 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS												
RUMBLE ENERGY LLC			//CONT.// 102969																					
PEREZ-ALANIZ DEEP			WELL #: B 1ST			RRCID -> 177958			COMPL. DATE 07/31/2017			TOTAL DEPTH 12192			PERF.11950 - 12206									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								42
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								42
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								42
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								42
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								42
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								42

SULLIVAN DEEP "C"			WELL #: C 2ST			RRCID -> 179054			COMPL. DATE 01/04/2021			TOTAL DEPTH 13925			PERF.11836 - 14028									
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	31	44	1	2	8				118
03		433 X	433	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			84 1	222 2			N	115	180	1	3	8				50
											127 9													
04		55 X	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			25 1	9 2			N	19								69
											21 9													
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								69
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								69
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								69

PEREZ-ALANIZ DEEP			WELL #: 2ST			RRCID -> 181147			COMPL. DATE 12/22/2017			TOTAL DEPTH 12747			PERF.11996 - 12663									
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-

SULLIVAN DEEP			WELL #: A 4			RRCID -> 185945			COMPL. DATE 02/15/2019			TOTAL DEPTH 12910			PERF.11582 - 11772									
02		2240 X	-0-	-0-	-2240	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								88
03		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								88
04	DLQ	G-10	3064	-0-	3064	3064	2349	1			715	2			Y	-0-								88
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3064									Y	NO RPT								88
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT								88
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT								88

SULLIVAN IV			WELL #: 4			RRCID -> 224717			COMPL. DATE 12/23/2017			TOTAL DEPTH 15045			PERF.11844 - 13230									
02		10474 X	10474	-0-	-0-	-0-	1104	1			8850	2			N	473	794	1	15	8				89
							520	9																
03		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	963	1			2517	2			N	347	177	1	48	8				211
							382	9																
04		2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-									N	-0-								211
05		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-									N	NO RPT								211
06		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-									N	NO RPT								211
07		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-									N	NO RPT								211

SULLIVAN DEEP "C"			WELL #: C 3			RRCID -> 225776			COMPL. DATE 11/27/2017			TOTAL DEPTH 14047			PERF.11675 - 11978									
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		02971 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS										
RUMBLE ENERGY LLC		//CONT.//		102969															
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 245716		COMPL. DATE 11/16/2017		TOTAL DEPTH 14162 PERF.11486 - 11632										
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

SULLIVAN DEEP A		WELL #:		6	RRCID -> 245798		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 13986 PERF.11694 - 11849										
02		824	N	824	-0-	-0-	-0-	75	1	599	2	N	136	189	1	1	8		50
								150	9										
03		389	N	389	-0-	-0-	-0-	60	1	155	2	N	158	172	1	21	8		15
								174	9										
04		270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	9						24
05		279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT						24
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						24
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						24

PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #:		A 2ST	RRCID -> 259637		COMPL. DATE 12/08/2016		TOTAL DEPTH 12854 PERF.11880 - 12185										
02		10136	X	7881	-0-	-2255	-0-	1132	1	6463	2	N	260	243	1	2	8		215
								286	9										
03		10695	X	9639	-0-	-1056	-0-	3509	1	5648	2	N	438	362	1	41	8		250
								482	9										
04		11160	X	5317	-0-	-5843	-0-	1756	1	3450	2	N	101						351
								111	9										
05		11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					N	NO RPT						351
06		11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT						351
07		9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT						351

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID -> 262015		COMPL. DATE 07/13/2018		TOTAL DEPTH 13646 PERF.11234 - 12860										
02		3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	410	1	3282	2	N	145	176	1	3	8		97
								160	9										
03		3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	824	1	2153	2	N	160	17	8				240
								176	9										
04		1620	X	1455	-0-	-165	-0-	1087	1	261	2	N	97	177	1				160
								107	9										
05		1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT						160
06		1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT						160
07		1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT						160

SULLIVAN DEEP "A"		WELL #:		8	RRCID -> 264343		COMPL. DATE 05/22/2021		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11462 - 12052										
02		2800	N	-0-	-0-	-2800		3316				Y	-0-						33
03		3100	N	-0-	-0-	-3100		216				Y	-0-						33
04	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-		216				Y	32						65
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		216				Y	NO RPT						65
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT						65
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT						65

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
RUMBLE ENERGY LLC		//CONT.//		102969										
SULLIVAN DEEP		WELL #:		2		RRCID -> 264775		COMPL. DATE 09/17/2017		TOTAL DEPTH 13052 PERF.11826 - 12152				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-		544 1 140 9	3110 2	N		127	184 1	4 8	129
03	3131 X	1041	-0-	-2090	-0-		389 1 26 9	626 2	N		24			153
04	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-				N		-0-			153
05	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-				N		NO RPT			153
06	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-				N		NO RPT			153
07	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-				N		NO RPT			153

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6		RRCID -> 265591		COMPL. DATE 03/29/2021		TOTAL DEPTH 13370 PERF.11660 - 11734				
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10		RRCID -> 269018		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 14026 PERF.13126 - 13140				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-

RUPP-CHAMBERLAIN DEEP GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 270500		COMPL. DATE 04/18/2017		TOTAL DEPTH 13448 PERF.10300 - 10372				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #:		3		RRCID -> 272696		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 12689 PERF.12170 - 12185				
02	1055 N	-0-	-0-	-1055	-0-				Y		-0-			44
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-		71 1 765 9	114 2	Y		695	719 1		20
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			20
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			20
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			20
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			20

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		02971 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS	
PALEO OIL COMPANY LLC				635131					
MCGILL, KATY		WELL #:		1	RRCID -> 269609	COMPL. DATE 03/20/2013	TOTAL DEPTH 13723	PERF. 13174 - 13588	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
ANN MAG (7150)				02971 217	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS	
AGP ENERGY SERVICES LLC				008731					
RUPP		WELL #:		2	RRCID -> 155334	COMPL. DATE 07/02/1995	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7146 - 7160	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
ANN MAG (7200 FRI0)				02971 232	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS	
AGP ENERGY SERVICES LLC				008731					
RUPP		WELL #:		7	RRCID -> 194495	COMPL. DATE 04/16/2003	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7190 - 7194	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
ANN MAG (7400 FRI0)				02971 265	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS	
AGP ENERGY SERVICES LLC				008731					
SULLIVAN		WELL #:		H 3	RRCID -> 281960	COMPL. DATE 12/16/2008	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 7392 - 7422	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
ANN MAG (7450)				02971 272	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS	
AGP ENERGY SERVICES LLC				008731					
SULLIVAN		WELL #:		10	RRCID -> 118800	COMPL. DATE 09/14/1985	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 7478 - 7486	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

ANN MAG (7700 FRI0)				02971 580		ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BROOKS					
RUMBLE ENERGY LLC				102969															
PEREZ-ALANIZ DEEP				WELL #:		2ST	RRCID ->	293617	COMPL. DATE	07/01/2022	TOTAL	DEPTH	12747	PERF.	7728 - 7731				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	2072 #		47	-0-	-2025	-0-			7 1		40 2	N	-0-						154
03	2294 #		-0-	-0-	-2294	-0-						N	-0-						154
04	1830 #		-0-	-0-	-1830	-0-						N	-0-						154
05	1891 #	NO RPT	-0-	-0-	-1891	-0-						N	NO RPT						154
06	540 #	NO RPT	-0-	-0-	-540	-0-						N	NO RPT						154
07	62 #	NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-						N	NO RPT						154
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC				567496															
GARCIA, NELLIE				WELL #:		1	RRCID ->	215817	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	7704 - 7716				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
ANN MAG (7800)				02971 638		NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: BROOKS					
AGP ENERGY SERVICES LLC				008731															
SULLIVAN, D.J.				WELL #:		C 1	RRCID ->	293726	COMPL. DATE	09/30/2022	TOTAL	DEPTH	13675	PERF.	7885 - 7890				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						10
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						10
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						10
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						10
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						10
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						10
RUMBLE ENERGY LLC				102969															
RUPP-CHAMBERLAIN A				WELL #:		3	RRCID ->	295645	COMPL. DATE	07/08/2023	TOTAL	DEPTH	8912	PERF.	7756 - 7792				
02	616	1756	-0-	1140 B	200810	252 65	1 9	1439 2	Y	59	298 1	2 8							39
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				200810															
03	0	770	-0-	770 B	201580	295 1	475 2	Y	-0-										39
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	201580			Y	-0-										39
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	201580			Y	NO RPT										39
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT										39
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT										39
ANN MAG (7980 FRI0)				02971 655		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BROOKS					
RUMBLE ENERGY LLC				102969															
RUPP-CHAMBERLAIN A				WELL #:		3	RRCID ->	294827	COMPL. DATE	01/13/2023	TOTAL	DEPTH	8912	PERF.	7944 - 7950				
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

ANN MAG (8350 VICKSBURG)															02971 774 NON-ASSOCIATED															ONE WELL															CNTY: BROOKS																																												
AGP ENERGY SERVICES LLC															008731																																																																										
SULLIVAN, D.J.															WELL #: 9 U															RRCID -> 116468															COMPL. DATE 05/08/1985															TOTAL DEPTH 9310															PERF. 8363 - 8380														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																				
ANN MAG (8500)															02971 812 NON-ASSOCIATED															ONE WELL															CNTY: BROOKS																																												
RUMBLE ENERGY LLC															102969																																																																										
RUPP-CHAMBERLAIN															WELL #: 2															RRCID -> 294505															COMPL. DATE 12/22/2022															TOTAL DEPTH 8961															PERF. 8427 - 8583														
02	49942		6796	-0-	-43146	-0-	995	1	5676	2	Y	114	109	1	48	8	69																																																																								
							125	9																																																																																	
03	2480		88460	-0-	85980	85980	333	1	85017	2	Y	2827	2077	1	74	8	745																																																																								
							3110	9																																																																																	
04	DLQ G-10		99383	-0-	99383	185363	20197	1	77397	2	Y	1626	1852	1			519																																																																								
							1789	9																																																																																	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	185363					Y	NO RPT					519																																																																								
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					519																																																																								
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					519																																																																								
ANN MAG (8700)															02971 850 NON-ASSOCIATED															ONE WELL															CNTY: BROOKS																																												
AGP ENERGY SERVICES LLC															008731																																																																										
SULLIVAN, D. J.															WELL #: 9 L															RRCID -> 116858															COMPL. DATE 05/08/1985															TOTAL DEPTH 9310															PERF. 8727 - 8735														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-																																																																									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-																																																																									
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-																																																																									
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-																																																																									
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-																																																																									
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-																																																																									
ANN MAG, EAST															02972 001 NON-ASSOCIATED															ONE WELL															CNTY: BROOKS																																												
AGP ENERGY SERVICES LLC															008731																																																																										
MAGUIRE-SULLIVAN															WELL #: E 1															RRCID -> 107941															COMPL. DATE 09/08/1983															TOTAL DEPTH 12665															PERF. 9792 - 9808														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-																																																																									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-																																																																									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-																																																																									
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-																																																																									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-																																																																									
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-																																																																									
ANN MAG, SE. (9730 VICKSBURG)															02976 500 NON-ASSOCIATED															ONE WELL															CNTY: BROOKS																																												
AGP ENERGY SERVICES LLC															008731																																																																										
SULLIVAN DEEP UNIT															WELL #: 1															RRCID -> 110511															COMPL. DATE 06/29/1978															TOTAL DEPTH 17700															PERF. 9738 - 9788														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	2						N	NO RPT	-0-																																																																									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	2						N	NO RPT	-0-																																																																									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	2						N	NO RPT	-0-																																																																									
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	2						N	NO RPT	-0-																																																																									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	2						N	NO RPT	-0-																																																																									
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	2						N	NO RPT	-0-																																																																									

ANN MAG, SW. (10,550) AGP ENERGY SERVICES LLC SULLIVAN DEEP "CC"														
		02977 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
		008731												
WELL #:		1		RRCID -> 172484		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 9990 - 10584						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ANN MAG, WEST (8000 DELINE SD.) RUMBLE ENERGY LLC RUPP DEEP 'D'														
		02978 455		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS						
		102969												
WELL #:		1		RRCID -> 293717		COMPL. DATE 04/20/2022		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7995 - 8054						
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-21288				N	-0-			89
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-21288				N	-0-			89
04	60 N	-0-	-0-	-0-	B	-21288				N	-0-			89
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-21288				N	NO RPT			89
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			89
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			89
APACHE RANCH (EAGLE FORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE STATE AR														
		03243 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB						
		788997												
WELL #:		1H		RRCID -> 253091		COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8515 - 12642						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
APACHE RANCH (OLMOS) MONTERREY PETROLEUM CORP. BLOCKER RANCH														
		03243 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB						
		577485												
WELL #:				RRCID -> 072805		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 5573 PERF. N/A						
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2003														
ARETO (FRIO 13,300) TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC MARY B														
		03530 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY						
		846879												
WELL #:		1		RRCID -> 202923		COMPL. DATE 06/22/2004		TOTAL DEPTH 13900 PERF. 13256 - 13340						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2017														

ARNOLD--DAVID (10,400) 03776 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 2112 RRCID -> 243672 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10754 - 10800

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300) 03903 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUDNALL, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 137741 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12316 - 12406

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1156					Y	-0-			24
03	T. A.	79	-0-	79	1235	9	1	70	2	Y	-0-			24
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1235					Y	-0-			24
05	1235 X	-0-	-0-	-1235	-0-					Y	-0-			24
*06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			24
07	93 X	61	-0-	-32	-0-	7	1	54	2	Y	-0-			24

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	338	1	2533	2	Y	110	98	1	179
03	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	121	9	2810	2	Y	93	199	1	73
04	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	358	1	2855	2	Y	85			158
05	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	102	9	3014	2	Y	79	100	1	137
*06	3210 X	3163	-0-	-47	-0-	351	1	2704	2	Y	102	100	1	139
07	3410 X	3292	-0-	-118	-0-	94	9	2843	2	Y	89	101	1	127
						350	1							
						87	9							
						347	1							
						112	9							
						351	1							
						98	9							

MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214043 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12137

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MUCHER, J.														
WELL #: 3 RRCID -> 214042 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12908														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2632 N	2587	-0-	-45	-0-	292 1	105 9	2190 2	Y	95	88 1			157
03	2697 N	2682	-0-	-15	-0-	293 1	85 9	2304 2	Y	77	174 1			60
04	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	272 1	73 9	2214 2	Y	66				126
05	2790 N	2603	-0-	-187	-0-	264 1	65 9	2274 2	Y	59	79 1			106
*06	2610 N	2380	-0-	-230	-0-	261 1	85 9	2034 2	Y	77	77 1			106
07	2635 N	2560	-0-	-75	-0-	273 1	77 9	2210 2	Y	70	76 1			100
HUDNALL, J.S.														
WELL #: 4 RRCID -> 225049 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13680 PERF.11302 - 13148														
02	2016 N	1913	-0-	-103	-0-	225 1	4 9	1688 2	Y	-0-				46
03	2387 N	1911	-0-	-476	-0-	215 1	4 9	1692 2	Y	4				50
04	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	197 1	31 9	1598 2	Y	28				78
05	2108 N	1702	-0-	-406	-0-	175 1	15 9	1512 2	Y	14				92
*06	1860 N	1666	-0-	-194	-0-	189 1	4 9	1473 2	Y	4				96
07	1891 N	1601	-0-	-290	-0-	176 1		1425 2	Y	-0-				96
HUDNALL, J. S.														
WELL #: 3 RRCID -> 228709 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11758 - 12522														
02	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	384 1	8 9	2878 2	Y	-0-				61
03	3689 X	3236	-0-	-453	-0-	365 1	65 9	2863 2	Y	7				68
04	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	420 1	41 9	3416 2	Y	59				127
05	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	451 1	9 9	3892 2	Y	37				164
*06	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	443 1	9 9	3458 2	Y	8				172
07	4030 X	3956	-0-	-74	-0-	434 1	1 9	3521 2	Y	1				173
ARROYO COLORADO (F-9)														
MODERN EXPLORATION, INC.														
ARMENDAIZ														
WELL #: 1 RRCID -> 177652 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3771 - 3773														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) STARR OPERATING, LLC 3 M				03943 650 815855	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR					
WELL #:				1 T	RRCID -> 186626	COMPL.	DATE 11/13/2004	TOTAL	DEPTH	5200	PERF.	3998	-	4010	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	822	2	13	9	N	12			143	
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	910	2	15	9	N	14			157	
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	792	2	9	9	N	8			165	
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	704	2	20	9	N	18			183	
06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	880	2	15	9	N	14			197	
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	910	2	26	9	N	24	184	1	37	
ZAMORA				WELL #:	1	RRCID -> 208480	COMPL.	DATE 02/04/2005	TOTAL	DEPTH	4990	PERF.	4063	-	4071
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			16	
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			16	
04	390 N	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-			16	
05	403 N	317	-0-	-86	-0-	317	2			N	-0-			16	
06	390 N	304	-0-	-86	-0-	304	2			N	-0-			16	
07	372 N	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-			16	
MARGO R.E. ESTATE				WELL #:	8	RRCID -> 221286	COMPL.	DATE 04/10/2006	TOTAL	DEPTH	4600	PERF.	3996	-	4000
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	280	2	73	9	N	66	185	1	108	
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	310	2	76	9	N	69			177	
04	390 N	342	-0-	-48	-0-	270	2	72	9	N	65	184	1	58	
05	403 N	319	-0-	-84	-0-	240	2	79	9	N	72			130	
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	300	2	77	9	N	70			200	
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	310	2	67	9	N	61	187	1	74	
MARGO, R.E. ESTATE				WELL #:	10	RRCID -> 224235	COMPL.	DATE 10/27/2006	TOTAL	DEPTH	4986	PERF.	4908	-	4916
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110	
ZERTUCHE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 277342	COMPL.	DATE 02/18/2015	TOTAL	DEPTH	4528	PERF.	4175	-	4181
02	560 N	555	-0-	-5	-0-	542	2	13	9	N	12			73	
03	620 N	556	-0-	-64	-0-	542	2	14	9	N	13			86	
04	600 N	536	-0-	-64	-0-	522	2	14	9	N	13			99	
05	620 N	477	-0-	-143	-0-	464	2	13	9	N	12			111	
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	581	2	20	9	N	18			129	
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	600	2	81	9	N	74	179	1	24	
ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) STARR OPERATING, LLC MARGO "A"				03944 240 815855	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR					
WELL #:				2A	RRCID -> 186800	COMPL.	DATE 01/16/2004	TOTAL	DEPTH	4312	PERF.	2882	-	2892	
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1193	2	12	9	N	11			164	
03	1333 N	1324	-0-	-9	-0-	1320	2	4	9	N	7			168	
04	1290 N	1158	-0-	-132	-0-	1150	2	8	9	N	7			175	
05	1333 N	1026	-0-	-307	-0-	1022	2	4	9	N	4			179	
06	1290 N	1282	-0-	-8	-0-	1278	2	4	9	N	4			183	
07	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1320	2	6	9	N	5			188	

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.)				//CONT.//		03944 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
STARR OPERATING, LLC				//CONT.//		815855										
MARGO "A"				WELL #:		4A	RRCID ->	189893	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2840	-	2847	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-		597 2			N	-0-					74
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-		672 2			N	-0-					74
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-		580 2			N	-0-					74
05	589 N	560	-0-	-29	-0-		560 2			N	-0-					74
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-		742 2			N	-0-					74
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-		767 2			N	-0-					74
MARGO "A"				WELL #:			RRCID ->	199599	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2854	-	2914	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2018																
3 M				WELL #:		1 C	RRCID ->	207280	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 2900	-	2964	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VISION OIL AND GAS LLC				886198												
HASTINGS-LOPEZ				WELL #:		2	RRCID ->	252584	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	4978	PERF. 2880	-	2892	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
ARROYO LOS OLMOS (GUERRA SAND)				03945 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MORTIMER PRODUCTION COMPANY				589954												
BLOCK/GUERRA				WELL #:		1	RRCID ->	125090	COMPL. DATE	02/07/1987	TOTAL DEPTH	5720	PERF. 5351	-	5533	
02	980 N	705	-0-	-275	-0-	141	1	564	2	N	-0-					41
03	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	199	1	921	2	N	-0-					41
04	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	353	1	1955	2	N	5					46
						6	9									
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	182	1	710	2	N	-0-					46
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	278	1	1225	2	N	2					48
						2	9									
07	1085 N	759	-0-	-326	-0-	160	1	599	2	N	-0-					48

ARROYO LOS OLMOS (GUERRA SAND) MORTIMER PRODUCTION COMPANY MARGO/PENA													//CONT.// 03945 250 //CONT.// 589954		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
WELL #: 3													RRCID -> 179853		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5230 - 5438					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
02	980 N	887	-0-	-0-	-93	-0-		252 1	634 2			N	1					59						
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	-0-		279 1	842 2			N	-0-					59						
04	1020 N	978	-0-	-0-	-42	-0-		270 1	708 2			N	-0-					59						
05	992 N	979	-0-	-0-	-13	-0-		279 1	699 2			N	1					60						
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	-0-		270 1	965 2			N	-0-	37	1			19						
07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-		272 1	998 2			N	1					20						
ARROYO LOS OLMOS (MIDDLE YEGUA) TREK RESOURCES, INC. WOOD "A"													03945 310 867578		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STARR			
WELL #: 3													RRCID -> 202354		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4164 - 5496					
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) MORTIMER PRODUCTION COMPANY MARGO/PENA													03945 500 589954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
WELL #: 1													RRCID -> 121118		COMPL. DATE 01/15/1986		TOTAL DEPTH 5712		PERF. 5198 - 5362					
02	2968 X	2660	-0-	-0-	-308	-0-		2654 2	6 9			N	5					78						
03	3286 X	3002	-0-	-0-	-284	-0-		3002 2				N	-0-					78						
04	3330 X	2802	-0-	-0-	-528	-0-		2802 2				N	-0-					78						
05	3441 X	2997	-0-	-0-	-444	-0-		2997 2				N	-0-					78						
06	3330 X	2699	-0-	-0-	-631	-0-		2698 2	1 9			N	1					79						
07	3007 X	2924	-0-	-0-	-83	-0-		2923 2	1 9			N	1					80						
RINGGOLD FARMS 1													WELL #: 1		RRCID -> 123139		COMPL. DATE 12/25/1986		TOTAL DEPTH 5774		PERF. 5413 - 5595			
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	-0-		224 1	627 2			N	-0-					55						
03	744 N	715	-0-	-0-	-29	-0-		248 1	467 2			N	-0-					55						
04	750 N	632	-0-	-0-	-118	-0-		240 1	392 2			N	-0-					55						
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-		248 1	564 2			N	-0-					55						
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-		240 1	952 2			N	-0-					55						
07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	-0-		248 1	523 2			N	-0-					55						
BLOCK-GUERRA													WELL #: 2		RRCID -> 124670		COMPL. DATE 06/29/1987		TOTAL DEPTH 6016		PERF. 5247 - 5459			
02	980 N	490	-0-	-0-	-490	-0-		98 1	392 2			N	-0-					65						
03	1147 N	943	-0-	-0-	-204	-0-		167 1	776 2			N	-0-					65						
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	-0-		151 1	836 2			N	-0-					65						
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	-0-		233 1	911 2			N	-0-					65						
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	-0-		174 1	769 2			N	-0-					65						
07	1023 N	762	-0-	-0-	-261	-0-		161 1	601 2			N	-0-					65						
GUERRA													WELL #: 1		RRCID -> 125748		COMPL. DATE 10/02/1987		TOTAL DEPTH 5998		PERF. 5296 - 5318			
02	1204 N	1046	-0-	-0-	-158	-0-		209 1	837 2			N	-0-					-0-						
03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-		220 1	1018 2			N	-0-					-0-						
04	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	-0-		236 1	1305 2			N	-0-					-0-						
05	1147 N	1109	-0-	-0-	-38	-0-		226 1	883 2			N	-0-					-0-						
06	1200 N	1169	-0-	-0-	-31	-0-		216 1	953 2			N	-0-					-0-						
07	1457 N	1379	-0-	-0-	-78	-0-		291 1	1088 2			N	-0-					-0-						

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR											
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954											
WOOD/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 129867 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5303 - 5450											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	225	1	903	2	N	-0-
03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	169	1	784	2	N	-0-
04	270 N	189	-0-	-81	-0-	29	1	160	2	N	-0-
05	775 N	270	-0-	-505	-0-	55	1	215	2	N	-0-
06	750 N	283	-0-	-467	-0-	52	1	231	2	N	-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	57	1	215	2	N	-0-
GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151443 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5129 - 5418											
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	29	1	116	2	N	23
03	217 N	150	-0-	-67	-0-	27	1	123	2	N	23
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	20	1	113	2	N	23
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	40	1	157	2	N	23
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	31	1	137	2	N	23
07	124 N	25	-0-	-99	-0-	5	1	20	2	N	23
WALKER, BILLY L. WELL #: 2 RRCID -> 153063 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5284 - 5369											
02	2744 X	2235	-0-	-509	-0-	2225	2	10	9	N	45
03	3038 X	2629	-0-	-409	-0-	2628	2	1	9	N	46
04	2700 X	2555	-0-	-145	-0-	2552	2	3	9	N	49
05	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2848	2	2	9	N	51
06	2700 X	2647	-0-	-53	-0-	2646	2	1	9	N	52
07	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2739	2	1	9	N	53
RICABY WELL #: 1 RRCID -> 172075 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5266 - 5486											
02	560 N	559	-0-	-1	-0-	225	1	334	2	N	157
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	340	1	514	2	N	157
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	264	1	420	2	N	158
						1	9				
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	282	1	391	2	N	160
						2	9				
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	322	1	407	2	N	160
07	620 N	531	-0-	-89	-0-	212	1	319	2	N	160
WALKER, BILLY L. WELL #: 4 RRCID -> 185319 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5526 - 5697											
02	2548 X	1930	-0-	-618	-0-	776	1	1154	2	N	13
03	2790 X	2160	-0-	-630	-0-	860	1	1300	2	N	13
04	2550 X	2144	-0-	-406	-0-	827	1	1317	2	N	13
05	2263 X	2035	-0-	-228	-0-	853	1	1182	2	N	13
06	2130 X	1743	-0-	-387	-0-	770	1	973	2	N	13
07	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	963	1	1453	2	N	13
GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 215507 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5274 - 5500											
02	1400 N	1394	-0-	-6	-0-	278	1	1116	2	N	-0-
03	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	303	1	1407	2	N	-0-
04	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	261	1	1445	2	N	-0-
05	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	349	1	1365	2	N	-0-
06	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	299	1	1317	2	N	-0-
07	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	385	1	1439	2	N	22
						24	9				

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)				//CONT.//		03945 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY				//CONT.//		589954													
GUERRA				WELL #:		4		RRCID -> 225218		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH		6000		PERF. 5298 - 5562			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				05/29/2025															
WALKER, BILLY L				WELL #:		5		RRCID -> 274294		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH		5990		PERF. 5695 - 6006			
02	2184	N	1690	-0-	-494	-0-	1678	2	12	9	N	11						89	
03	2356	N	1604	-0-	-752	-0-	1601	2	3	9	N	3						92	
04	2520	N	1638	-0-	-882	-0-	1635	2	3	9	N	3						95	
05	1860	N	1577	-0-	-283	-0-	1565	2	12	9	N	11						106	
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1870	2	2	9	N	2						108	
07	1705	N	1503	-0-	-202	-0-	1503	2			N	-0-						108	
TREK RESOURCES, INC.				867578		3		RRCID -> 127383		COMPL. DATE 05/02/1988		TOTAL DEPTH		5818		PERF. 5240 - 5414			
BLOCK-GUERRA				WELL #:		3		RRCID -> 127383		COMPL. DATE 05/02/1988		TOTAL DEPTH		5818		PERF. 5240 - 5414			
02	1008	N	969	-0-	-39	-0-	72	1	897	2	N	-0-						-0-	
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	210	1	929	2	N	-0-						-0-	
04	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	280	1	779	2	N	-0-						-0-	
05	1085	N	969	-0-	-116	-0-	120	1	838	2	N	10	10	1				-0-	
							11	9											
*06	1110	N	727	-0-	-383	-0-	92	1	635	2	N	-0-						-0-	
*07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	158	1	941	2	N	-0-						-0-	
GROOS NATIONAL BANK				WELL #:		A 1		RRCID -> 128801		COMPL. DATE 09/28/1988		TOTAL DEPTH		5620		PERF. 5184 - 5310			
02	2912	X	2702	-0-	-210	-0-	201	1	2501	2	N	-0-						36	
03	3224	X	3008	-0-	-216	-0-	555	1	2453	2	N	-0-						36	
04	3120	X	2765	-0-	-355	-0-	732	1	2033	2	N	-0-						36	
05	3224	X	3127	-0-	-97	-0-	388	1	2700	2	N	35	35	1				36	
							39	9											
06	3030	X	2652	-0-	-378	-0-	337	1	2315	2	N	-0-						36	
07	3007	X	2817	-0-	-190	-0-	404	1	2413	2	N	-0-						36	
BLOCK/GUERRA GAS UNIT				WELL #:		5		RRCID -> 148549		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH		5989		PERF. 5242 - 5378			
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	6	1	74	2	N	-0-						-0-	
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	19	1	85	2	N	-0-						-0-	
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	27	1	76	2	N	-0-						-0-	
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	2	N	-0-						-0-	
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	16	1	112	2	N	-0-						-0-	
*07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	22	1	128	2	N	-0-						-0-	
WOOD "A"				WELL #:		1		RRCID -> 157769		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH		16129		PERF. 5396 - 5456			
02	3724	X	3591	-0-	-133	-0-	268	1	3323	2	N	-0-						65	
03	4185	X	4040	-0-	-145	-0-	746	1	3294	2	N	-0-						65	
04	4080	X	3878	-0-	-202	-0-	1027	1	2851	2	N	-0-						65	
05	4216	X	4178	-0-	-38	-0-	525	1	3653	2	N	-0-						65	
06	4080	X	3968	-0-	-112	-0-	504	1	3464	2	N	-0-						65	
07	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	602	1	3591	2	N	-0-						65	

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.// 03945 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578														
WOOD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 157779		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5392 - 5501								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		1120 N	1030	-0-	-90	-0-	77	1	953	2	N	-0-				147
03		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	227	1	1005	2	N	-0-				147
04		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1802	1	142	2	N	-0-				147
05		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	194	1	1351	2	N	-0-				147
06		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	211	1	1451	2	N	-0-				147
07		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	193	1	1154	2	N	-0-				147
WOOD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 157796		COMPL. DATE 02/23/1996		TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5286 - 5510								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
WOOD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 157799		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5306 - 5430								
02	252	N	197	-0-	-55	-0-	15	1	182	2	N	-0-				-0-
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	46	1	205	2	N	-0-				-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	233	1	18	2	N	-0-				-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	37	1	254	2	N	-0-				-0-
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	166	1	1143	2	N	-0-				-0-
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	191	1	1143	2	N	-0-				-0-
WOOD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 158086		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5412 - 5496								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
WOOD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 159195		COMPL. DATE 05/12/1996		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5373 - 5430								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
WOOD "B"		WELL #: 4		RRCID -> 159201		COMPL. DATE 04/13/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5296 - 5373								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			424
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			424
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			424
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			424
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			424
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			424

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2006

AVIATORS 04504 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
THREE C EXPLORATION, LLC 857512
AVIATOR "B" WELL #: 1 RRCID -> 178390 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1414 - 1676

02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AVIATORS, N. (12000) 04506 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 5301 RRCID -> 091999 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 16020 PERF. 11989 - 12055

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BMT - HALL, ALICE B. GU WELL #: 3801 RRCID -> 094499 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 12166 PERF. 11882 - 11976

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 6801 RRCID -> 099711 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11740 - 11812

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400) 04509 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B.M.T. ALICE B. HALL WELL #: 682 F RRCID -> 125999 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9422 - 9452

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
B.M.T. ALICE B. HALL WELL #: 682 D RRCID -> 126000 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9914 - 9936													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

AVIATORS SOUTH (WILCOX 10600) 04509 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
KILLAM OIL CO., LTD. 460054													
HINNANT HEIRS WELL #: 2010 RRCID -> 148898 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 10230 - 10330													
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-
03	682 N	651	-0-	-31	-0-	651	2		N	-0-			-0-
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-			-0-
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-			-0-
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			-0-

AVIATORS, S. (5590) 04509 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
THOMASMA, RAY J. WELL #: 6 RRCID -> 121257 COMPL. DATE 05/14/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 5592 - 5598													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

AVIATORS S. (9450)			04509 780			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																	
THOMASMA, RAY J.			WELL #: 16			RRCID -> 218679			COMPL. DATE 10/21/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9556 - 9707								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
THOMASMA, RAY J.			WELL #: 20			RRCID -> 266397			COMPL. DATE 05/14/2021			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8028 - 9549								
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
THOMASMA, RAY J.			WELL #: 18			RRCID -> 290087			COMPL. DATE 02/25/2018			TOTAL DEPTH 12043 PERF. 10690 - 10710								
02	5740	X	4957	-0-	-783	-0-	1355	1	3602	2	Y	-0-							14	
03	6355	X	5393	-0-	-962	-0-	1400	1	3993	2	Y	-0-							14	
04	DLQ	G-10	5431	-0-	5431	5431	1442	1	3989	2	Y	-0-							14	
05	DLQ	G-10	4732	-0-	4732	10163	1335	1	3397	2	Y	-0-							14	
*06	15305	X	5142	-0-	-10163	-0-	1386	1	3756	2	Y	-0-							14	
07	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	1446	1	3874	2	Y	-0-	6						20	

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243

PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2005

B.M.T. (LOBO CONS.) 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
S.J. MARTIN GU WELL #: A 6 RRCID -> 163677 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9041 - 9165

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
JARAL WELL #: 5 RRCID -> 208783 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 10722 - 11574

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B.M.T. WELL #: 4 RRCID -> 080431 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9847 - 10227

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1176 N	791	-0-	-385	-0-	40	1	748	2	Y	3	2	1			2
03	1240 N	936	-0-	-304	-0-	53	1	880	2	Y	3	2	1			3
04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	77	1	1299	2	Y	3	2	1			4
05	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	81	1	1323	2	Y	4	5	1			3
*06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	71	1	1260	2	Y	3					6
07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	80	1	1278	2	Y	3	6	1			3

B.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 088176 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 10534 - 11068

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
FROST NATIONAL BANK			WELL #:		1	RRCID -> 088561		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 10009		PERF. 9227 - 9246						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	42	1	904	2	N		10	5	1			35	
						11	9											
*03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	50	1	1053	2	N		4					39	
						4	9											
*04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	45	1	950	2	N		3	4	1			38	
						3	9											
05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	51	1	1082	2	N		-0-					38	
*06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	53	1	1075	2	N		6					44	
						7	9											
*07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	51	1	1015	2	N		3	7	1			40	
						3	9											

SALDIVAR ESTATE			WELL #:		2	RRCID -> 088786		COMPL. DATE 03/18/1980		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11086 - 11110						
02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	30	1	997	2	Y		-0-					6	
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	50	1	1075	2	Y		-0-					6	
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	49	1	1040	2	Y		1					7	
						1	9											
05	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	54	1	1080	2	Y		-0-					7	
*06	1080 N	1062	-0-	-18	-0-	51	1	1011	2	Y		-0-					7	
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	54	1	1069	2	Y		-0-	4	1			3	

SALDIVAR ESTATE			WELL #:		3	RRCID -> 093607		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 11808		PERF.10363 - 10447						
02	868 N	723	-0-	-145	-0-	21	1	702	2	Y		-0-					6	
03	961 N	735	-0-	-226	-0-	32	1	703	2	Y		-0-					6	
04	930 N	743	-0-	-187	-0-	34	1	709	2	Y		-0-					6	
05	806 N	665	-0-	-141	-0-	32	1	633	2	Y		-0-					6	
*06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	40	1	787	2	Y		-0-					6	
07	775 N	671	-0-	-104	-0-	32	1	638	2	Y		1	4	1			3	
						1	9											

SALDIVAR ESTATE			WELL #:		5	RRCID -> 098652		COMPL. DATE 01/15/1990		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 9628 - 9800						
02	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	40	1	1338	2	Y		-0-					5	
03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	70	1	1521	2	Y		-0-					5	
04	1230 N	1131	-0-	-99	-0-	51	1	1080	2	Y		-0-					5	
05	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	103	1	2073	2	Y		-0-					5	
*06	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	80	1	1587	2	Y		-0-					5	
07	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	83	1	1654	2	Y		1	3	1			3	
						1	9											

SALDIVAR ESTATE			WELL #:		6	RRCID -> 099565		COMPL. DATE 11/18/1981		TOTAL DEPTH 11633		PERF.11367 - 11387						
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	14	1	459	2	Y		-0-					5	
03	651 N	557	-0-	-94	-0-	25	1	532	2	Y		-0-					5	
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	2	Y		-0-					5	
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	25	1	511	2	Y		-0-					5	
*06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	28	1	553	2	Y		-0-					5	
07	496 N	485	-0-	-11	-0-	23	1	461	2	Y		1	3	1			3	
						1	9											

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 7		RRCID -> 099566		COMPL. DATE 10/24/1990	
SALDIVAR ESTATE									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	34	1	1115 2	7
03	1271 N	1256	-0-	-15	-0-	55	1	1201 2	7
04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	59	1	1229 2	7
05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	63	1	1261 2	7
*06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	61	1	1198 2	7
07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	61	1	1204 2	3
						1	9		

B.M.T.		WELL #: 11		RRCID -> 100062		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 11574	
								PERF. 9590 - 10070	
02	3388 X	3330	-0-	-58	-0-	168	1	3156 2	5
						6	9		
03	3751 X	3602	-0-	-149	-0-	204	1	3392 2	10
						6	9		
04	3930 X	3520	-0-	-410	-0-	197	1	3319 2	4
						4	9		
05	3937 X	3776	-0-	-161	-0-	216	1	3549 2	14
						11	9		
*06	3630 X	3580	-0-	-50	-0-	192	1	3381 2	10
						7	9		
07	3689 X	3528	-0-	-161	-0-	206	1	3313 2	9
						9	9		

B.M.T.		WELL #: 14		RRCID -> 104104		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 11150	
								PERF. 9765 - 10922	
02	4844 X	2168	-0-	-2676	-0-	109	1	2056 2	3
						3	9		
03	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	393	1	6516 2	13
						11	9		
04	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	344	1	5807 2	6
						7	9		
05	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	352	1	5773 2	23
						19	9		
*06	5910 X	5773	-0-	-137	-0-	309	1	5452 2	17
						12	9		
07	6107 X	5991	-0-	-116	-0-	350	1	5626 2	16
						15	9		

SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #: 1		RRCID -> 105413		COMPL. DATE 04/27/1983		TOTAL DEPTH 11195	
								PERF. 10665 - 10869	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

B.M.T.		WELL #: 15		RRCID -> 107453		COMPL. DATE 08/14/1983		TOTAL DEPTH 11500	
								PERF. 10598 - 10614	
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	36	1	669 2	1
						1	9		
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	48	1	790 2	2
						1	9		
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	55	1	927 2	1
						1	9		
05	775 N	766	-0-	-9	-0-	44	1	720 2	3
						2	9		
*06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	42	1	746 2	2
						1	9		
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	51	1	824 2	2
						2	9		

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
B.M.T.		WELL #: 16		RRCID -> 107858		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 11900	
								PERF. 9967 - 10338	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
									EOM BALANCE
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2
03	310 N	251	-0-	-59	-0-	14	1	236	2
						1	9		
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	248	2
05	310 N	221	-0-	-89	-0-	13	1	207	2
						1	9		
*06	240 N	236	-0-	-4	-0-	13	1	222	2
						1	9		
07	279 N	253	-0-	-26	-0-	15	1	237	2
						1	9		

B.M.T.		WELL #: 17		RRCID -> 111701		COMPL. DATE 06/28/1984		TOTAL DEPTH 11700	
								PERF. 9472 - 9700	
02	1904 N	1765	-0-	-139	-0-	89	1	1673	2
						3	9		
03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	117	1	1940	2
						3	9		
04	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	106	1	1780	2
						2	9		
05	1953 N	1281	-0-	-672	-0-	73	1	1204	2
						4	9		
*06	1980 N	201	-0-	-1779	-0-	11	1	190	2
07	1953 N	153	-0-	-1800	-0-	9	1	143	2
						1	9		

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 18		RRCID -> 113875		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 10450	
								PERF. 7842 - 10168	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				

B.M.T.		WELL #: 18		RRCID -> 115552		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 11850	
								PERF. 9710 - 11674	
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	276	2
03	341 N	339	-0-	-2	-0-	19	1	319	2
						1	9		
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	2
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2
						1	9		
*06	330 N	275	-0-	-55	-0-	15	1	259	2
						1	9		
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	317	2
						1	9		

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 2		RRCID -> 117032		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 10737	
								PERF. 9357 - 9366	
*02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	15	1	320	2
						45	9		
*03	341 N	313	-0-	-28	-0-	14	1	298	2
						1	9		
*04	300 N	242	-0-	-58	-0-	11	1	230	2
						1	9		
*05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	368	2
						4	9		
*06	300 N	243	-0-	-57	-0-	11	1	231	2
						1	9		
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	2

B.M.T. (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY FROST NATIONAL BANK													//CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED //CONT.// 386310 WELL #: 21 RRCID -> 117085 COMPL. DATE 06/23/1985				CAPACITY TOTAL DEPTH 10464 PERF.10138 - 10154				CNTY: WEBB			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0			PROD	GAS	LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1265	2	N	-0-					49					
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1613	2	N	-0-					49					
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1442	2	N	-0-					49					
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1690	2	N	-0-					49					
*06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1551	2	N	-0-					49					
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1616	2	N	-0-					49					
FROST NATIONAL BANK													WELL #: 22 RRCID -> 119114 COMPL. DATE 11/11/1985				TOTAL DEPTH 10500 PERF.10110 - 10146							
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	644	2	N	2					59					
									2	9														
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	843	2	N	-0-					59					
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	812	2	N	-0-					59					
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	880	2	N	3					62					
									3	9														
*06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	874	2	N	-0-					62					
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	912	2	N	-0-					62					
FROST NATIONAL BANK													WELL #: 23 RRCID -> 120325 COMPL. DATE 03/03/1986				TOTAL DEPTH 10435 PERF.10150 - 10170							
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	377	2	N	6					19					
									7	9														
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	20	1	429	2	N	-0-					19					
04	510	N	459	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	21	1	438	2	N	-0-					19					
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	470	2	N	1					20					
									1	9														
*06	420	N	285	-0-	-135	-0-	-0-	-0-	13	1	271	2	N	1					21					
									1	9														
07	465	N	328	-0-	-137	-0-	-0-	-0-	16	1	311	2	N	1					22					
									1	9														
B.M.T.													WELL #: 20 RRCID -> 121135 COMPL. DATE 04/09/1986				TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9632 - 9836							
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	394	2	Y	1	1	1			1					
									1	9														
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	430	2	Y	1	1	1			1					
									1	9														
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	412	2	Y	1	1	1			1					
									1	9														
05	434	N	389	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	22	1	366	2	Y	1	1	1			1					
									1	9														
*06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	398	2	Y	1					2					
									1	9														
07	434	N	233	-0-	-201	-0-	-0-	-0-	14	1	219	2	Y	-0-	2	1			-0-					
FROST NATIONAL BANK													WELL #: 24 RRCID -> 121861 COMPL. DATE 12/01/2006				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 10230							
*02	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	2445	2	N	15	12	1			33					
									17	9														
*03	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	2969	2	N	11					44					
									12	9														
*04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	2852	2	N	14	17	1			41					
									15	9														
*05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	3136	2	N	10					51					
									11	9														
*06	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	2982	2	N	9					60					
									10	9														
07	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	2999	2	N	8	25	1			43					
									9	9														

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
FROST NATIONAL BANK			WELL #:		27	RRCID -> 124552		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 10592		PERF. 7916 - 10220	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FROST NATIONAL BANK			WELL #:		31 T	RRCID -> 128196		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 7958 - 10274	
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	2	N	-0-		8
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	2	N	-0-		8
*04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	2	N	-0-		8
*05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	18	1	386	2	N	-0-		8
*06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	2	N	-0-		8
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	24	1	471	2	N	-0-		8

B.M.T.			WELL #:		26	RRCID -> 130502		COMPL. DATE 03/05/1989		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 10012 - 11141	
02	252 N	220	-0-	-32	-0-	11	1	209	2	Y	-0-	1 1	-0-
03	279 N	205	-0-	-74	-0-	12	1	192	2	Y	1		1
						1	9						
04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	72	1	1215	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
05	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	105	1	1723	2	Y	6		7
						7	9						
*06	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	117	1	2062	2	Y	4	5 1	6
						4	9						
07	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	148	1	2383	2	Y	7	6 1	7
						8	9						

FROST NATIONAL BANK			WELL #:		34	RRCID -> 130782		COMPL. DATE 05/14/1989		TOTAL DEPTH 10258		PERF. 9957 - 10004	
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		4
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		4
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-		4
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		4
*06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		4
07	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-		4

FROST NATIONAL BANK			WELL #:		35	RRCID -> 131641		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 10483 - 10516	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BMT			WELL #:		27	RRCID -> 131962		COMPL. DATE 09/11/1989		TOTAL DEPTH 11352		PERF. 10104 - 10901	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY																				
SALDIVAR, RAYMUNDO T.																				
//CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY																				
//CONT.// 386310																				
WELL #: 2 RRCID -> 133789 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9840 - 10044																				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	413	2	Y	-0-					2		
03	465 N	282	-0-	-183	-0-	-0-	-0-	12	1	270	2	Y	-0-					2		
04	450 X	175	-0-	-275	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	Y	-0-					2		
05	465 X	415	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	20	1	395	2	Y	-0-					2		
*06	450 X	251	-0-	-199	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	Y	-0-					2		
07	465 X	270	-0-	-195	-0-	-0-	-0-	13	1	257	2	Y	-0-					2		
SALDIVAR, R.T.													WELL #: 10 RRCID -> 135381 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9846 - 9970							
02	2352 N	2274	-0-	-78	-0-	-0-	-0-	66	1	2208	2	Y	-0-					9		
03	2604 N	2562	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	113	1	2449	2	Y	-0-					9		
04	2580 N	2338	-0-	-242	-0-	-0-	-0-	106	1	2232	2	Y	-0-					9		
05	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	2580	2	Y	-0-					9		
*06	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	2519	2	Y	-0-					9		
07	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	2559	2	Y	-0-					9		
SALDIVAR ESTATE													WELL #: 11 RRCID -> 135978 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 11769 PERF. 9410 - 11492							
02	2240 N	2119	-0-	-121	-0-	-0-	-0-	62	1	2057	2	Y	-0-					13		
03	2480 N	2375	-0-	-105	-0-	-0-	-0-	105	1	2270	2	Y	-0-					13		
04	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	2225	2	Y	-0-					13		
05	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	2250	2	Y	-0-					13		
*06	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	2207	2	Y	-0-					13		
07	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	2304	2	Y	-0-	2	10	1		5		
													2		9					
SALDIVAR ESTATE													WELL #: 13 RRCID -> 136490 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 11808 PERF. 10512 - 10590							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
SALDIVAR ESTATE													WELL #: 12 RRCID -> 136492 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9822 - 9916							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
BRUNI MINERAL TRUST "A"													WELL #: 23 RRCID -> 137189 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9416 - 9466							
02	14B2 EXT	3390	-0-	3390	16991	171	1	3219	2	Y	-0-							38		
03	14B2 EXT	2873	-0-	2873	19864	163	1	2710	2	Y	-0-							38		
04	22432 X	2568	-0-	-19864	-0-	144	1	2424	2	Y	-0-							38		
05	4402 X	2166	-0-	-2236	-0-	124	1	2042	2	Y	-0-							38		
*06	4260 X	1851	-0-	-2409	-0-	99	1	1752	2	Y	-0-							38		
07	3751 X	1781	-0-	-1970	-0-	104	1	1677	2	Y	-0-							38		

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
B.M.T.			WELL #:		30	RRCID -> 137338		COMPL. DATE 01/30/1991		TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10069	- 10252		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-		6	1	91	2	Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"			WELL #:		27	RRCID -> 138311		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL	DEPTH 10300	PERF. 9815	- 10000		
02	14B2	EXT	31	-0-	31	119		2	1	29	2	Y	-0-		30
03	14B2	EXT	12	-0-	12	131		1	1	11	2	Y	-0-		30
04	131	N	-0-	-0-	-131	-0-					Y	-0-			30
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			30
*06	18	N	18	-0-	-0-	-0-		1	1	17	2	Y	-0-		30
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-		4	1	66	2	Y	-0-		30

B.M.T.			WELL #:		31	RRCID -> 139638		COMPL. DATE 08/02/1991		TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10387	- 10624		
02	56	N	53	-0-	-3	-0-		3	1	50	2	Y	-0-		-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-		3	1	49	2	Y	-0-		-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-		5	1	78	2	Y	-0-		-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-		4	1	65	2	Y	-0-		-0-
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-		4	1	65	2	Y	-0-		-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-		6	1	96	2	Y	-0-		-0-

SALDIVAR ESTATE			WELL #:		14	RRCID -> 139919		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL	DEPTH 10500	PERF.10174	- 10378		
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-		45	1	1500	2	Y	-0-		9
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-		77	1	1677	2	Y	-0-		9
04	1860	N	1617	-0-	-243	-0-		73	1	1543	2	Y	1		10
								1	9						
05	1705	N	1687	-0-	-18	-0-		80	1	1607	2	Y	-0-		10
*06	1710	N	1692	-0-	-18	-0-		82	1	1610	2	Y	-0-		10
07	1674	N	1630	-0-	-44	-0-		78	1	1551	2	Y	1	8 1	3
								1	9						

B.M.T			WELL #:		32	RRCID -> 140580		COMPL. DATE 12/28/1991		TOTAL	DEPTH 11241	PERF. 9474	- 10480		
02	784	N	748	-0-	-36	-0-		38	1	708	2	Y	2	1 1	2
								2	9						
03	806	N	735	-0-	-71	-0-		42	1	691	2	Y	2	2 1	2
								2	9						
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-		45	1	760	2	Y	2	2 1	2
								2	9						
05	837	N	818	-0-	-19	-0-		47	1	768	2	Y	3	3 1	2
								3	9						
*06	766	N	766	-0-	-0-	-0-		41	1	724	2	Y	1		3
								1	9						
07	837	N	791	-0-	-46	-0-		46	1	743	2	Y	2	3 1	2
								2	9						

B.M.T. (LOBO CONS.)				//CONT.//	04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
SALDIVAR ESTATE				WELL #:	15	RRCID ->	140870	COMPL. DATE	02/25/1992	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10124 - 10816
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	532 N	364	-0-	-168	-0-	11 1	353 2	Y	-0-				4
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	30 1	645 2	Y	-0-				4
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	32 1	674 2	Y	1				5
						1 9							
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	29 1	578 2	Y	-0-				5
*06	660 N	580	-0-	-80	-0-	28 1	552 2	Y	-0-				5
07	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	59 1	1167 2	Y	1		3 1		3
						1 9							

BRUNI MINERAL TRUST "A"				WELL #:	25	RRCID ->	141430	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL	DEPTH	10655	PERF. 9212 - 10307
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	N	-0-				16
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5 1	112 2	N	-0-				16
04	60 N	7	-0-	-53	-0-	7 2		N	-0-				16
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				16
*06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-				16
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-				16

B.M.T.				WELL #:	33	RRCID ->	141850	COMPL. DATE	06/26/1992	TOTAL	DEPTH	11000	PERF. 9964 - 10158
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	20 1	378 2	Y	2		1 1		1
						2 9							
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	21 1	353 2	Y	1		1 1		1
						1 9							
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	21 1	355 2	Y	1		1 1		1
						1 9							
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	26 1	424 2	Y	1		1 1		1
						1 9							
*06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	21 1	365 2	Y	1				2
						1 9							
07	3100 N	9990	-0-	6890	6890	584 1	9382 2	Y	22		3 1		21
						24 9							

B.M.T.				WELL #:	25	RRCID ->	143004	COMPL. DATE	10/30/1992	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.10235 - 10354
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

B.M.T.				WELL #:	13	RRCID ->	143005	COMPL. DATE	10/31/1992	TOTAL	DEPTH	11913	PERF.10517 - 11601
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
B.M.T.		WELL #: 22		RRCID -> 143438		COMPL. DATE 11/24/1994		TOTAL DEPTH 11250	
								PERF. 9260 - 10968	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2268 N	2263	-0-	-5	-0-	114 1	2141 2	Y 7	4 1 6
03	2480 N	2424	-0-	-56	-0-	137 1	2280 2	Y 6	6 1 6
04	2400 N	2395	-0-	-5	-0-	134 1	2253 2	Y 7	6 1 7
05	2511 N	2370	-0-	-141	-0-	136 1	2228 2	Y 5	8 1 4
*06	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	125 1	2211 2	Y 6	10
07	2480 N	2437	-0-	-43	-0-	143 1	2288 2	Y 5	10 1 5
B.M.T.		WELL #: 8		RRCID -> 144863		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 11992	
								PERF.10035 - 10050	
02	3416 X	3330	-0-	-86	-0-	168 1	3156 2	Y 5	11 1 5
03	3720 X	3679	-0-	-41	-0-	209 1	3464 2	Y 5	10
04	3570 X	3541	-0-	-29	-0-	198 1	3339 2	Y 4	10 1 4
05	3689 X	3608	-0-	-81	-0-	207 1	3391 2	Y 9	13
*06	3570 X	3510	-0-	-60	-0-	188 1	3314 2	Y 7	10 1 10
07	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	216 1	3474 2	Y 9	9 1 10
B.M.T.		WELL #: 36		RRCID -> 146458		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 12200	
								PERF.10060 - 11488	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 50		RRCID -> 147400		COMPL. DATE 11/04/1993		TOTAL DEPTH 11100	
								PERF.10412 - 10428	
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	16 1	357 2	N 1	3
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	25 1	538 2	N -0-	3
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	14 1	294 2	N -0-	3
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	19 1	401 2	N 2	5
*06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	18 1	364 2	N -0-	5
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	13 1	265 2	N -0-	5
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 147426		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 11780	
								PERF.10168 - 11472	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
B.M.T.		WELL #: 38		RRCID -> 147801		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 11500	
								PERF. 9890 - 10596	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	1456 N	1271 -0- -185 -0-	64 1 2 9	1205 2	Y	2	4 1		2
03	1428 N	1428 -0- -0- -0-	81 1 2 9	1345 2	Y	2			4
04	1427 N	1427 -0- -0- -0-	80 1 2 9	1345 2	Y	2	4 1		2
05	1451 N	1451 -0- -0- -0-	83 1 4 9	1364 2	Y	4			6
*06	1406 N	1406 -0- -0- -0-	75 1 2 9	1329 2	Y	2	4 1		4
07	1488 N	1429 -0- -59 -0-	84 1 4 9	1341 2	Y	4	4 1		4
B.M.T.									
		WELL #: 37		RRCID -> 148003		COMPL. DATE 01/11/1994		TOTAL DEPTH 12000	
								PERF. 9614 - 11278	
02	459 N	459 -0- -0- -0-	23 1 1 9	435 2	Y	1	1 1		1
03	468 N	468 -0- -0- -0-	27 1 1 9	441 2	Y	-0-			1
04	520 N	520 -0- -0- -0-	29 1 1 9	490 2	Y	1	1 1		1
05	496 N	192 -0- -304 -0-	11 1 1 9	181 2	Y	-0-			1
*06	556 N	556 -0- -0- -0-	30 1 1 9	525 2	Y	1	1 1		1
07	527 N	348 -0- -179 -0-	20 1 1 9	327 2	Y	1	1 1		1
B.M.T.									
		WELL #: 39		RRCID -> 148005		COMPL. DATE 01/03/1994		TOTAL DEPTH 11600	
								PERF. 9624 - 10373	
02	364 N	354 -0- -10 -0-	18 1 1 9	335 2	Y	1	1 1		1
03	403 N	388 -0- -15 -0-	22 1 1 9	365 2	Y	1	1 1		1
04	388 N	388 -0- -0- -0-	22 1 1 9	365 2	Y	1	1 1		1
05	446 N	446 -0- -0- -0-	26 1 1 9	419 2	Y	1	1 1		1
*06	463 N	463 -0- -0- -0-	25 1 1 9	437 2	Y	1			2
07	472 N	472 -0- -0- -0-	28 1 1 9	443 2	Y	1	2 1		1
B.M.T.									
		WELL #: 40		RRCID -> 148345		COMPL. DATE 02/09/1994		TOTAL DEPTH 11200	
								PERF. 9900 - 10826	
02	204 N	204 -0- -0- -0-	10 1 1 9	194 2	Y	-0-			-0-
03	119 N	119 -0- -0- -0-	7 1 1 9	112 2	Y	-0-			-0-
04	180 N	-0- -0- -180 -0-			Y	-0-			-0-
05	244 N	244 -0- -0- -0-	14 1 1 9	229 2	Y	1			1
*06	179 N	179 -0- -0- -0-	10 1 1 9	169 2	Y	-0-			1
07	122 N	122 -0- -0- -0-	7 1 1 9	115 2	Y	-0-	1 1		-0-
FROST NATIONAL BANK									
		WELL #: 51		RRCID -> 149230		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 10900	
								PERF. 9512 - 10478	
02	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-			N	NO RPT			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BRUNI MINERAL TRUST 'A'				//CONT.// 04789 237 //CONT.// 386310 WELL #: 38		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
						RRCID -> 150058		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9185 - 9215			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-		14 2			Y	-0-			19
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			19
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2			Y	-0-			19
B.M.T.				WELL #: 43		RRCID -> 150541		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 10421 - 11295			
02		952 N	921	-0-	-31	-0-	46 1 9	874 2	Y		1		3 1		1
03		1054 N	455	-0-	-599	-0-	26 1 9	428 2	Y		1				2
04		840 N	178	-0-	-662	-0-	10 1 9	168 2	Y		-0-		2 1		-0-
05		1023 N	244	-0-	-779	-0-	14 1 9	229 2	Y		1				1
*06		450 N	331	-0-	-119	-0-	18 1 9	312 2	Y		1		1 1		1
07		312 N	312	-0-	-0-	-0-	18 1 9	293 2	Y		1		1 1		1
B.M.T.				WELL #: 44		RRCID -> 150544		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH 11240		PERF. 9766 - 10572			
02		4116 X	3969	-0-	-147	-0-	200 7 9	3762 2	Y		6		13 1		6
03		4557 X	4331	-0-	-226	-0-	246 7 9	4078 2	Y		6				12
04		4410 X	4147	-0-	-263	-0-	232 4 9	3911 2	Y		4		12 1		4
05		4464 X	4183	-0-	-281	-0-	240 13 9	3930 2	Y		12				16
*06		4320 X	3913	-0-	-407	-0-	209 9 9	3695 2	Y		8		12 1		12
07		4402 X	4378	-0-	-24	-0-	256 10 9	4112 2	Y		9		10 1		11
B.M.T.				WELL #: 41		RRCID -> 150559		COMPL. DATE 04/09/1994		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9578 - 11152			
02		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	56 3 9	1060 2	Y		3		2 1		3
03		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	67 3 9	1109 2	Y		3		3 1		3
04		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	63 3 9	1064 2	Y		3		3 1		3
05		1178 N	1133	-0-	-45	-0-	65 3 9	1065 2	Y		3		4 1		2
*06		1140 N	1078	-0-	-62	-0-	58 2 9	1018 2	Y		2				4
07		1178 N	1103	-0-	-75	-0-	65 3 9	1035 2	Y		3		5 1		2

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
B.M.T.		WELL #: 42		RRCID -> 150728		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 11935	
								PERF. 9824 - 9836	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	56 1	1061 2	Y	2
						2 9			
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	69 1	1146 2	Y	2
						2 9			
04	1260 N	1195	-0-	-65	-0-	67 1	1128 2	Y	-0-
05	1240 N	1178	-0-	-62	-0-	67 1	1107 2	Y	4
						4 9			
*06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	63 1	1118 2	Y	2
						2 9			
07	1240 N	1174	-0-	-66	-0-	69 1	1103 2	Y	2
						2 9			
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 151195		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 11120	
								PERF. 9886 - 10884	
02	812 N	629	-0-	-183	-0-	18 1	610 2	Y	1
						1 9			
03	744 N	597	-0-	-147	-0-	26 1	571 2	Y	-0-
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	33 1	688 2	Y	-0-
05	682 N	501	-0-	-181	-0-	24 1	477 2	Y	-0-
*06	570 N	497	-0-	-73	-0-	24 1	473 2	Y	-0-
07	744 N	679	-0-	-65	-0-	33 1	646 2	Y	-0-
									4 1
BRUNI RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 151681		COMPL. DATE 05/07/1995		TOTAL DEPTH 12810	
								PERF. 9864 - 9874	
02	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	46 1	1521 2	Y	-0-
03	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	82 1	1781 2	Y	-0-
04	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	82 1	1714 2	Y	-0-
05	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	87 1	1745 2	Y	-0-
*06	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	87 1	1717 2	Y	-0-
07	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	88 1	1752 2	Y	-0-
B.M.T.		WELL #: 45		RRCID -> 152453		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 11500	
								PERF. 9944 - 10962	
02	1092 N	1040	-0-	-52	-0-	52 1	987 2	Y	1
						1 9			
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	60 1	992 2	Y	2
						2 9			
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	56 1	945 2	Y	1
						1 9			
05	1147 N	1048	-0-	-99	-0-	60 1	985 2	Y	3
						3 9			
*06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	61 1	1078 2	Y	2
						2 9			
07	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	71 1	1136 2	Y	3
						3 9			
B.M.T.		WELL #: 46		RRCID -> 154236		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 11300	
								PERF.10630 - 10664	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
B.M.T.			WELL #:		9	RRCID -> 154302		COMPL. DATE 03/06/2003			TOTAL	DEPTH 11500	PERF. 9294	- 10044					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
B.M.T.																			
				WELL #:	47	RRCID -> 154438	COMPL. DATE 05/31/1995			TOTAL	DEPTH 11640	PERF. 9418	- 9437						
02	14B2 EXT	1273	-0-	1273	1273	64	1	1205	2	N	4	1	1	3					
03	14B2 EXT	2852	-0-	2852	4125	162	1	2682	2	N	7	3	1	7					
04	14B2 EXT	2560	-0-	2560	6685	143	1	2409	2	N	7	7	1	7					
05	14B2 EXT	2423	-0-	2423	9108	139	1	2277	2	N	6	9	1	4					
*06	T. A.	2013	-0-	2013	11121	108	1	1901	2	N	4			8					
*07	12874 X	1753	-0-	-11121	-0-	102	1	1645	2	N	5	9	1	4					
B.M.T.																			
				WELL #:	49	RRCID -> 156835	COMPL. DATE 01/11/1996			TOTAL	DEPTH 11900	PERF.10264	- 11596						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
B.M.T.																			
				WELL #:	48	RRCID -> 156992	COMPL. DATE 10/12/1995			TOTAL	DEPTH 11832	PERF. 9866	- 11212						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
B.M.T.																			
				WELL #:	52	RRCID -> 160002	COMPL. DATE 09/07/1996			TOTAL	DEPTH 11300	PERF.10052	- 10970						
02	3136 X	2921	-0-	-215	-0-	147	1	2770	2	Y	4	10	1	4					
03	3472 X	3113	-0-	-359	-0-	177	1	2930	2	Y	5			9					
04	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	194	1	3263	2	Y	4	9	1	4					
05	3410 X	3307	-0-	-103	-0-	189	1	3108	2	Y	9			13					
*06	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	168	1	2972	2	Y	5	9	1	9					
07	3565 X	3076	-0-	-489	-0-	180	1	2888	2	Y	7	8	1	8					

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
B.M.T.		WELL #: 54		RRCID -> 161692		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 11200	
								PERF. 9682 - 10218	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
									EOM BALANCE
02	2660 X	1817	-0-	-843	-0-	92 1	1722 2	Y	3
						3 9			6 1
03	2139 X	1993	-0-	-146	-0-	113 1	1877 2	Y	3
						3 9			
04	2070 X	2017	-0-	-53	-0-	113 1	1903 2	Y	1
						1 9			5 1
05	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	131 1	2143 2	Y	6
						7 9			
*06	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	105 1	1854 2	Y	4
						4 9			6 1
07	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	125 1	2001 2	Y	5
						6 9			5 1
B.M.T.		WELL #: 55		RRCID -> 163039		COMPL. DATE 05/11/1997		TOTAL DEPTH 11446	
								PERF. 9596 - 10834	
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	48 1	903 2	Y	4
						4 9			2 1
03	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	59 1	984 2	Y	3
						3 9			3 1
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	57 1	953 2	Y	3
						3 9			
05	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	60 1	981 2	Y	3
						3 9			4 1
*06	1020 N	1001	-0-	-19	-0-	54 1	945 2	Y	2
						2 9			
07	1054 N	1049	-0-	-5	-0-	61 1	986 2	Y	2
						2 9			4 1
B. M. T.		WELL #: 28		RRCID -> 164079		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 11500	
								PERF. 9127 - 9140	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
B.M.T.		WELL #: 29		RRCID -> 164513		COMPL. DATE 07/23/1997		TOTAL DEPTH 10800	
								PERF. 9325 - 9528	
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	40 1	747 2	Y	2
						2 9			1 1
03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	54 1	900 2	Y	3
						3 9			2 1
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	46 1	771 2	Y	1
						1 9			2 1
05	868 N	852	-0-	-16	-0-	49 1	800 2	Y	3
						3 9			3 1
*06	930 N	801	-0-	-129	-0-	43 1	757 2	Y	1
						1 9			
07	864 N	864	-0-	-0-	-0-	51 1	811 2	Y	2
						2 9			3 1
B.M.T.		WELL #: 56		RRCID -> 165184		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 11398	
								PERF. 9637 - 10860	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)				//CONT.//	04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
FROST NATIONAL BANK				WELL #:	54	RRCID ->	165694	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9278 - 10390
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1512 N	1494	-0-	-18	-0-	66	1	1428	2	N	-0-		53
03	1488 N	1414	-0-	-74	-0-	63	1	1327	2	N	22		75
						24	9						
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	46	1	965	2	N	-0-		75
05	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	89	1	1901	2	N	-0-		75
*06	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	70	1	1426	2	N	-0-		75
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	55	1	1105	2	N	-0-		75

B.M.T.				WELL #:	21	RRCID ->	166681	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	10862	PERF.	9065 - 9132
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

B. M. T.				WELL #:	57	RRCID ->	166761	COMPL. DATE	01/30/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9282 - 10824
02	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	233	1	4388	2	Y	14	9 1	12
						15	9						
03	5425 X	5065	-0-	-360	-0-	287	1	4763	2	Y	14	13 1	13
						15	9						
04	5250 X	4902	-0-	-348	-0-	274	1	4613	2	Y	14	13 1	14
						15	9						
05	5425 X	5012	-0-	-413	-0-	287	1	4712	2	Y	12	17 1	9
						13	9						
*06	4980 X	4778	-0-	-202	-0-	256	1	4511	2	Y	10		19
						11	9						
07	5146 X	4704	-0-	-442	-0-	275	1	4417	2	Y	11	20 1	10
						12	9						

B.M.T.				WELL #:	58	RRCID ->	166762	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10145 - 10175
02	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	84	1	1585	2	Y	5	3 1	4
						6	9						
03	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	103	1	1710	2	Y	6	5 1	5
						7	9						
04	1770 N	1739	-0-	-31	-0-	97	1	1636	2	Y	5	5 1	5
						6	9						
05	1860 N	1770	-0-	-90	-0-	101	1	1665	2	Y	4	6 1	3
						4	9						
*06	1770 N	1630	-0-	-140	-0-	87	1	1539	2	Y	4		7
						4	9						
07	1798 N	1777	-0-	-21	-0-	104	1	1669	2	Y	4	7 1	4
						4	9						

FROST NATIONAL BANK				WELL #:	55	RRCID ->	167337	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	11693	PERF.	11510 - 11528
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-		-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-		-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-		-0-
*06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-		-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)				//CONT.//	04789 237	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
B.M.T.				WELL #:	59	RRCID ->	167393	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	9628	-	10733	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02		700 N	551	-0-	-149	-0-	28 1	522 2	Y	1		1 1		1			
							1 9										
03		685 N	685	-0-	-0-	-0-	39 1	643 2	Y	3		2 1		2			
							3 9										
04		600 N	598	-0-	-2	-0-	33 1	563 2	Y	2		2 1		2			
							2 9										
05		620 N	528	-0-	-92	-0-	30 1	497 2	Y	1		2 1		1			
							1 9										
*06		660 N	589	-0-	-71	-0-	32 1	556 2	Y	1				2			
							1 9										
07		620 N	481	-0-	-139	-0-	28 1	452 2	Y	1		2 1		1			
							1 9										
B.M.T.				WELL #:	60	RRCID ->	167800	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL	DEPTH	10965	PERF.	9542	-	10168	
02		1484 N	1353	-0-	-131	-0-	68 1	1281 2	Y	4		2 1		4			
							4 9										
03		1705 N	1218	-0-	-487	-0-	69 1	1146 2	Y	3		4 1		3			
							3 9										
04		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	100 1	1689 2	Y	5		3 1		5			
							6 9										
05		1488 N	1474	-0-	-14	-0-	84 1	1386 2	Y	4		6 1		3			
							4 9										
*06		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	77 1	1357 2	Y	3				6			
							3 9										
07		1643 N	1425	-0-	-218	-0-	83 1	1339 2	Y	3		6 1		3			
							3 9										
FROST NATIONAL BANK				WELL #:	56	RRCID ->	167907	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.	9152	-	10354	
*02		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	200 1	4343 2	N	18		35 1		44			
							20 9										
*03		5611 X	4780	-0-	-831	-0-	214 1	4546 2	N	18				62			
							20 9										
*04		5430 X	4358	-0-	-1072	-0-	197 1	4150 2	N	10		35 1		37			
							11 9										
*05		5611 X	4360	-0-	-1251	-0-	195 1	4154 2	N	10				47			
							11 9										
*06		4890 X	4663	-0-	-227	-0-	219 1	4430 2	N	13				60			
							14 9										
07		5053 X	4634	-0-	-419	-0-	221 1	4400 2	N	12		29 1		43			
							13 9										
B.M.T.				WELL #:	61	RRCID ->	168106	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.	9345	-	10266	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.//			04789 237			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310												
B.M.T.			WELL #:			62			RRCID -> 168414			COMPL. DATE 05/06/1998			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10228 - 10458			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	196 N	143	-0-	-53	-0-	-0-		7	1	136	2	Y	-0-					-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	118	2	Y	-0-					-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	157	2	Y	-0-					-0-
05	155 N	100	-0-	-55	-0-	-0-		6	1	93	2	Y	1		1	1		-0-
								1	9									
*06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	117	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	-0-		10	1	154	2	Y	-0-					-0-
B.M.T.																		
			WELL #:			65			RRCID -> 168415			COMPL. DATE 02/11/1999			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10134 - 10160			
02	2100 N	2007	-0-	-93	-0-	-0-		101	1	1899	2	Y	6		4	1		5
								7	9									
03	2294 N	2220	-0-	-74	-0-	-0-		126	1	2086	2	Y	7		6	1		6
								8	9									
04	2160 N	2137	-0-	-23	-0-	-0-		119	1	2011	2	Y	6		6	1		6
								7	9									
05	2232 N	2184	-0-	-48	-0-	-0-		125	1	2053	2	Y	5		7	1		4
								6	9									
*06	2160 N	2093	-0-	-67	-0-	-0-		112	1	1977	2	Y	4					8
								4	9									
07	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	-0-		130	1	2091	2	Y	6		9	1		5
								7	9									
B.M.T.																		
			WELL #:			66			RRCID -> 168542			COMPL. DATE 05/28/1998			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10234 - 10258			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
B.M.T.																		
			WELL #:			64			RRCID -> 168838			COMPL. DATE 06/12/1998			TOTAL DEPTH 11560 PERF. 9709 - 11043			
02	2128 N	2099	-0-	-29	-0-	-0-		106	1	1985	2	Y	7		4	1		6
								8	9									
03	2449 N	2200	-0-	-249	-0-	-0-		125	1	2068	2	Y	6		6	1		6
								7	9									
04	2520 N	2099	-0-	-421	-0-	-0-		117	1	1975	2	Y	6		6	1		6
								7	9									
05	2325 N	2276	-0-	-49	-0-	-0-		130	1	2140	2	Y	5		7	1		4
								6	9									
*06	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	-0-		127	1	2238	2	Y	5					9
								6	9									
07	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	-0-		142	1	2274	2	Y	5		9	1		5
								6	9									
FROST NATIONAL BANK																		
			WELL #:			57			RRCID -> 168903			COMPL. DATE 06/20/1998			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10242			
02	924 N	334	-0-	-590	-0-	-0-		15	1	319	2	N	-0-					10
03	1023 N	65	-0-	-958	-0-	-0-		3	1	62	2	N	-0-					10
04	840 N	24	-0-	-816	-0-	-0-		1	1	21	2	N	2					12
								2	9									
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-						N	-0-					12
*06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						N	-0-					12
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-		1	2			N	-0-					12

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
B.M.T.		WELL #:		79		RRCID -> 169057		COMPL. DATE 06/27/1998		TOTAL DEPTH 10876		PERF.10256 - 10468				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1064 N	985	-0-	-79	-0-	50 4	1 9	931	2	Y	4	2	1			3
03	1147 N	787	-0-	-360	-0-	45 2	1 9	740	2	Y	2	3	1			2
04	1080 N	274	-0-	-806	-0-	15 1	1 9	258	2	Y	1	2	1			1
05	1085 N	910	-0-	-175	-0-	52 2	1 9	856	2	Y	2	1	1			2
*06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	69 2	1 9	1213	2	Y	2					4
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	66 3	1 9	1064	2	Y	3	5	1			2

B.M.T.		WELL #:		77		RRCID -> 169395		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8869 - 10242				
02	5096 X	4690	-0-	-406	-0-	236 15	1 9	4439	2	Y	14	9	1			12
03	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	278 15	1 9	4610	2	Y	14	13	1			13
04	5340 X	4495	-0-	-845	-0-	251 12	1 9	4232	2	Y	11	12	1			12
05	5518 X	4667	-0-	-851	-0-	267 12	1 9	4388	2	Y	11	15	1			8
*06	5340 X	4565	-0-	-775	-0-	244 11	1 9	4310	2	Y	10					18
07	5208 X	4839	-0-	-369	-0-	283 12	1 9	4544	2	Y	11	19	1			10

B.M.T.		WELL #:		69		RRCID -> 169403		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 11038		PERF. 9682 - 10066				
02	112 N	78	-0-	-34	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
03	124 N	73	-0-	-51	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
*06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	20 1	1 9	347	2	Y	1					1
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

B.M.T.		WELL #:		81		RRCID -> 169481		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9390 - 10378				
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	36 2	1 9	676	2	Y	2	1	1			2
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	44 2	1 9	727	2	Y	2	2	1			2
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	42 2	1 9	707	2	Y	2	2	1			2
05	806 N	790	-0-	-16	-0-	45 2	1 9	743	2	Y	2	3	1			1
*06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	41 2	1 9	728	2	Y	2					3
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	45 2	1 9	728	2	Y	2	3	1			2

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
B.M.T.		WELL #: 70		RRCID -> 169482		COMPL. DATE 07/03/1998		TOTAL DEPTH 11500	
								PERF. 9619 - 10830	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	3136 X	2748	-0-	-388	-0-	138 1	2601 2	Y	7
						9 9			
03	3472 X	3044	-0-	-428	-0-	172 1	2862 2	Y	8
						10 9			
04	3120 X	3063	-0-	-57	-0-	171 1	2882 2	Y	9
						10 9			
05	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	190 1	3118 2	Y	6
						9 9			
*06	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	170 1	2995 2	Y	13
						8 9			
07	3162 X	3076	-0-	-86	-0-	180 1	2888 2	Y	7
						8 9			

B.M.T.		WELL #: 80		RRCID -> 169796		COMPL. DATE 08/05/1998		TOTAL DEPTH 10894	
								PERF. 9649 - 9841	
02	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	96 1	1805 2	Y	5
						7 9			
03	2015 N	1965	-0-	-50	-0-	111 1	1848 2	Y	5
						6 9			
04	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	99 1	1661 2	Y	5
						6 9			
05	2077 N	1696	-0-	-381	-0-	97 1	1595 2	Y	3
						4 9			
*06	1890 N	1479	-0-	-411	-0-	79 1	1397 2	Y	6
						3 9			
07	1829 N	1414	-0-	-415	-0-	83 1	1328 2	Y	3
						3 9			

B.M.T.		WELL #: 68		RRCID -> 169816		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 11220	
								PERF. 9346 - 10874	
02	756 X	463	-0-	-293	-0-	23 1	439 2	Y	1
						1 9			
03	713 X	671	-0-	-42	-0-	38 1	631 2	Y	2
						2 9			
04	570 N	441	-0-	-129	-0-	25 1	415 2	Y	1
						1 9			
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	34 1	565 2	Y	1
						2 9			
*06	660 N	648	-0-	-12	-0-	35 1	612 2	Y	2
						1 9			
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	48 1	771 2	Y	2
						3 9			

B.M.T.		WELL #: 67		RRCID -> 169836		COMPL. DATE 08/11/1998		TOTAL DEPTH 11481	
								PERF. 9389 - 9849	
02	308 N	180	-0-	-128	-0-	9 1	171 2	Y	-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	18 1	305 2	Y	-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	17 1	284 2	Y	-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	16 1	264 2	Y	-0-
*06	300 N	173	-0-	-127	-0-	9 1	164 2	Y	-0-
07	310 N	185	-0-	-125	-0-	11 1	174 2	Y	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
B.M.T.		WELL #: 78		RRCID -> 169838		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 11200	
								PERF. 9674 - 10844	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE
									EOM BALANCE
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	57 1	1078 2	Y	3
						3 9			2 1
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	73 1	1204 2	Y	3
						3 9			3 1
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	70 1	1179 2	Y	4
						4 9			3 1
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	79 1	1303 2	Y	4
						4 9			5 1
*06	1200 N	1194	-0-	-6	-0-	64 1	1128 2	Y	2
						2 9			
07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	74 1	1185 2	Y	3
						3 9			5 1
B.M.T.		WELL #: 72		RRCID -> 170040		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 11000	
								PERF.10457 - 10477	
02	224 N	93	-0-	-131	-0-	5 1	88 2	Y	-0-
03	341 N	191	-0-	-150	-0-	11 1	179 2	Y	1
						1 9			
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10 1	167 2	Y	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	1 1
*06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	17 1	274 2	Y	-0-
						1 9			1
B.M.T.		WELL #: 73		RRCID -> 170217		COMPL. DATE 08/14/1998		TOTAL DEPTH 10800	
								PERF.10332 - 10356	
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 2	Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2	Y	-0-
B.M.T.		WELL #: 76		RRCID -> 170304		COMPL. DATE 08/31/1998		TOTAL DEPTH 10500	
								PERF. 9245 - 10024	
02	700 N	642	-0-	-58	-0-	32 1	607 2	Y	3
						3 9			2 1
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	57 1	945 2	Y	3
						3 9			2 1
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	58 1	985 2	Y	3
						3 9			3 1
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	63 1	1035 2	Y	3
						3 9			4 1
*06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	54 1	956 2	Y	2
						2 9			
07	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	63 1	1011 2	Y	2
						2 9			4 1
B.M.T.		WELL #: 83		RRCID -> 170406		COMPL. DATE 09/13/1998		TOTAL DEPTH 10650	
								PERF. 9022 - 10264	
02	6216 X	5870	-0-	-346	-0-	295 1	5555 2	Y	18
						20 9			11 1
03	6882 X	6595	-0-	-287	-0-	374 1	6201 2	Y	18
						20 9			16 1
04	6660 X	6393	-0-	-267	-0-	357 1	6017 2	Y	17
						19 9			16 1
05	6603 X	6599	-0-	-4	-0-	378 1	6203 2	Y	16
						18 9			22 1
*06	6390 X	6271	-0-	-119	-0-	336 1	5921 2	Y	13
						14 9			
07	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	391 1	6272 2	Y	15
						17 9			26 1

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.//		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
B.M.T.			WELL #:		96		RRCID -> 170464		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10801 - 10830						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		252 N	204	-0-		-48		-0-		10 1	193 2	Y		1					1
										1 9									
03		248 N	213	-0-		-35		-0-		12 1	200 2	Y		1	1 1				1
										1 9									
04		240 N	209	-0-		-31		-0-		12 1	196 2	Y		1	1 1				1
										1 9									
05		217 N	184	-0-		-33		-0-		11 1	173 2	Y		-0-	1 1				-0-
*06		210 N	175	-0-		-35		-0-		9 1	165 2	Y		1					1
										1 9									
07		217 N	192	-0-		-25		-0-		11 1	181 2	Y		-0-	1 1				-0-
B.M.T.			WELL #:		91		RRCID -> 170466		COMPL. DATE 09/23/1998		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9428 - 10634						
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT						-0-
B.M.T.			WELL #:		71		RRCID -> 170548		COMPL. DATE 07/25/1998		TOTAL DEPTH 10493		PERF.10108 - 10253						
02		2240 N	2138	-0-		-102		-0-		108 1	2022 2	Y		7	4 1				6
										8 9									
03		2387 N	2317	-0-		-70		-0-		131 1	2179 2	Y		6	6 1				6
										7 9									
04		2310 N	2223	-0-		-87		-0-		124 1	2092 2	Y		6	6 1				6
										7 9									
05		2356 N	2293	-0-		-63		-0-		131 1	2155 2	Y		6	8 1				4
										7 9									
*06		2250 N	2198	-0-		-52		-0-		118 1	2074 2	Y		5					9
										6 9									
07		2321 N	2321	-0-		-0-		-0-		136 1	2179 2	Y		5	9 1				5
										6 9									
B.M.T.			WELL #:		85		RRCID -> 170764		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9184 - 10452						
02		2912 X	2022	-0-		-890		-0-		102 1	1913 2	Y		6	4 1				5
										7 9									
03		3224 X	2196	-0-		-1028		-0-		124 1	2064 2	Y		7	6 1				6
										8 9									
04		3000 X	2007	-0-		-993		-0-		112 1	1888 2	Y		6	6 1				6
										7 9									
05		2511 X	2015	-0-		-496		-0-		115 1	1894 2	Y		5	7 1				4
										6 9									
*06		2160 X	1905	-0-		-255		-0-		102 1	1799 2	Y		4					8
										4 9									
07		2232 X	1976	-0-		-256		-0-		116 1	1856 2	Y		4	8 1				4
										4 9									

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T.		WELL #:		95	RRCID -> 170795		COMPL. DATE 10/11/1998		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 9531 - 11034	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	27 1	509 2	Y	1	1 1		1
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	31 1	514 2	Y	2	2 1		1
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	30 1	505 2	Y	2	1 1		2
05	589 N	547	-0-	-42	-0-	31 1	515 2	Y	1	2 1		1
*06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	30 1	522 2	Y	1			2
07	558 N	491	-0-	-67	-0-	29 1	461 2	Y	1	2 1		1
B.M.T.		WELL #:		92	RRCID -> 170799		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 7282 - 11146	
02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	76 1	1432 2	Y	5	3 1		4
03	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	97 1	1609 2	Y	4	4 1		4
04	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	92 1	1545 2	Y	5	4 1		5
05	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	97 1	1589 2	Y	4	6 1		3
*06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	87 1	1534 2	Y	3			6
07	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	99 1	1588 2	Y	5	7 1		4
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		67	RRCID -> 170871		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 10148 - 10302	
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-			21
03	217 N	109	-0-	-108	-0-	6 1	103 2	N	-0-	1 1		20
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	20 1	344 2	N	1			21
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	16 1	250 2	N	1	1 1		21
*06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	22 1	356 2	N	-0-			21
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	21 1	326 2	N	2	2 1		21
B.M.T.		WELL #:		82	RRCID -> 171541		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH 11007		PERF. 9622 - 9640	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
B.M.T.		WELL #: 84		RRCID -> 171547		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 10850	
								PERF. 9046 - 10306	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
02	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	218 1	4098 2	Y	13
03	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	14 9	4286 2	Y	13
04	5640 X	4363	-0-	-1277	-0-	258 1	4107 2	Y	11
05	5332 X	4447	-0-	-885	-0-	14 9	4180 2	Y	11
*06	4770 X	4175	-0-	-595	-0-	244 1	3942 2	Y	9
07	4805 X	4317	-0-	-488	-0-	12 9	4054 2	Y	9
						255 1			
						10 9			
						223 1			
						10 9			
						253 1			
						10 9			

B.M.T.		WELL #: 87		RRCID -> 171549		COMPL. DATE 10/25/1998		TOTAL DEPTH 11160	
								PERF. 9502 - 10113	
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	40 1	748 2	Y	3
03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	3 9	1028 2	Y	3
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	62 1	801 2	Y	2
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	3 9	799 2	Y	3
*06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	47 1	781 2	Y	1
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	2 9	778 2	Y	2
						49 1			
						3 9			
						44 1			
						1 9			
						48 1			
						2 9			

B.M.T.		WELL #: 90		RRCID -> 171551		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11050	
								PERF. 9488 - 9498	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

B.M.T.		WELL #: 94		RRCID -> 171552		COMPL. DATE 11/08/1998		TOTAL DEPTH 10600	
								PERF. 9343 - 10096	
02	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	53 1	1002 2	Y	4
03	1116 X	1065	-0-	-51	-0-	4 9	1002 2	Y	3
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	60 1	994 2	Y	3
05	1178 N	1015	-0-	-163	-0-	3 9	954 2	Y	3
*06	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	59 1	1002 2	Y	2
07	1085 N	978	-0-	-107	-0-	3 9	919 2	Y	2
						58 1			
						57 1			
						2 9			
						57 1			
						2 9			

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 62		RRCID -> 171553		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 10800	
								PERF. 9378 - 10388	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)				//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310											
B.M.T.				WELL #: 101		RRCID -> 171554		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9201 - 10150			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
02	476 N	423	-0-	-53	-0-	21 1	401 2	Y	1	1 1		1			
03	589 N	420	-0-	-169	-0-	24 1	395 2	Y	1	1 1		1			
04	690 N	429	-0-	-261	-0-	24 1	404 2	Y	1	1 1		1			
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	39 1	641 2	Y	2	2 1		1			
*06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	29 1	506 2	Y	1			2			
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	42 1	666 2	Y	3	3 1		2			
B.M.T.				WELL #: 103		RRCID -> 171556		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 9352 - 9746			
02	168 N	127	-0-	-41	-0-	6 1	121 2	Y	-0-			-0-			
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9 1	155 2	Y	-0-			-0-			
04	180 N	141	-0-	-39	-0-	8 1	133 2	Y	-0-			-0-			
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9 1	150 2	Y	1	1 1		-0-			
*06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12 1	204 2	Y	1			1			
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13 1	206 2	Y	-0-	1 1		-0-			
B.M.T.				WELL #: 110		RRCID -> 171558		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9062 - 9124			
02	4060 X	3659	-0-	-401	-0-	184 1	3462 2	Y	12	8 1		10			
03	4495 X	4090	-0-	-405	-0-	232 1	3846 2	Y	11	10 1		11			
04	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	348 1	5863 2	Y	16	10 1		17			
05	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	374 1	6142 2	Y	16	21 1		12			
*06	4410 X	4149	-0-	-261	-0-	222 1	3917 2	Y	9			21			
07	6448 X	4790	-0-	-1658	-0-	280 1	4499 2	Y	10	21 1		10			
B.M.T.				WELL #: 105		RRCID -> 171705		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 10082 - 11548			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
B. M. T.				WELL #: 86		RRCID -> 171786		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9118 - 10454			
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	43 1	812 2	Y	3	2 1		2			
03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	54 1	894 2	Y	3	2 1		3			
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	52 1	869 2	Y	2	2 1		3			
05	961 N	940	-0-	-21	-0-	54 1	884 2	Y	2	3 1		2			
*06	930 N	908	-0-	-22	-0-	49 1	857 2	Y	2			4			
07	961 N	950	-0-	-11	-0-	56 1	892 2	Y	2	4 1		2			

B.M.T. (LOBO CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
FROST NATIONAL BANK														
WELL #: 60 RRCID -> 172089 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9296 - 10528														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	67	1	1453	2	N	-0-			15
03	1674 N	1626	-0-	-48	-0-	73	1	1553	2	N	-0-			15
04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	73	1	1537	2	N	-0-			15
05	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	82	1	1744	2	N	-0-			15
*06	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	80	1	1621	2	N	-0-			15
07	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	86	1	1714	2	N	-0-			15
FROST NATIONAL BANK WELL #: 61 RRCID -> 172209 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9329 - 10508														
*02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	54	1	1183	2	N	12	9	1	67
						13	9							
*03	1333 N	1308	-0-	-25	-0-	59	1	1245	2	N	4			71
						4	9							
*04	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	61	1	1275	2	N	4	10	1	65
						4	9							
05	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	63	1	1333	2	N	4			69
						4	9							
*06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	65	1	1322	2	N	4			73
						4	9							
07	1457 N	1350	-0-	-107	-0-	64	1	1282	2	N	4	9	1	68
						4	9							
B.M.T. WELL #: 111 RRCID -> 172215 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9108 - 9242														
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
B.M.T. WELL #: 100 RRCID -> 172301 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 10174 - 10206														
02	1092 N	919	-0-	-173	-0-	46	1	870	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
03	1085 N	1074	-0-	-11	-0-	61	1	1009	2	Y	4	3	1	3
						4	9							
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	60	1	1018	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
05	1023 N	958	-0-	-65	-0-	55	1	900	2	Y	3	4	1	2
						3	9							
*06	1050 N	832	-0-	-218	-0-	45	1	785	2	Y	2			4
						2	9							
07	1116 N	870	-0-	-246	-0-	51	1	817	2	Y	2	4	1	2
						2	9							
SALDIVAR ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 172445 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10154 - 10280														
02	1568 N	1410	-0-	-158	-0-	41	1	1368	2	Y	1			10
						1	9							
03	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	85	1	1837	2	Y	-0-			10
04	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	75	1	1569	2	Y	-0-			10
05	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	85	1	1705	2	Y	-0-			10
*06	1770 N	1738	-0-	-32	-0-	84	1	1654	2	Y	-0-			10
07	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	84	1	1670	2	Y	1	7	1	4
						1	9							

PAGE: 171

B.M.T. (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY B.M.T.			//CONT.// 04789 237 //CONT.// 386310 WELL #: 99			NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB				
						RRCID -> 172473		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10055 - 11338					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
B.M.T.			WELL #: 104			RRCID -> 172482		COMPL. DATE 02/05/1999		TOTAL DEPTH 11643		PERF. 9559 - 11114					
02	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-		127	1	2390	2	Y	9	5	1			7
03	2790 X	2654	-0-	-136	-0-		109	1	2496	2	Y	7	7	1			7
04	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-		89	1	2416	2	Y	7	7	1			7
05	2790 N	2733	-0-	-57	-0-		143	1	2568	2	Y	7	9	1			5
*06	2580 N	2573	-0-	-7	-0-		89	1	2429	2	Y	5					10
07	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-		138	1	2519	2	Y	7	11	1			6
B.M.T.			WELL #: 108			RRCID -> 172512		COMPL. DATE 03/11/1999		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10192 - 10215					
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-		43	1	803	2	Y	3	2	1			2
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-		39	1	875	2	Y	3	2	1			3
04	900 N	893	-0-	-7	-0-		53	1	841	2	Y	2	2	1			3
05	930 N	890	-0-	-40	-0-		50	1	837	2	Y	2	3	1			2
*06	900 N	568	-0-	-332	-0-		29	1	537	2	Y	1					3
07	930 N	28	-0-	-902	-0-		30	1	26	2	Y	-0-	3	1			-0-
B.M.T.			WELL #: 107			RRCID -> 172534		COMPL. DATE 12/29/1998		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9179 - 10408					
02	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-		191	1	3595	2	Y	12	7	1			10
03	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-		139	1	3791	2	Y	10	10	1			10
04	4050 X	3888	-0-	-162	-0-		228	1	3659	2	Y	11	10	1			11
05	4216 X	4007	-0-	-209	-0-		217	1	3767	2	Y	9	13	1			7
*06	4080 X	3758	-0-	-322	-0-		129	1	3548	2	Y	8					15
07	4216 X	4091	-0-	-125	-0-		230	1	3841	2	Y	10	16	1			9

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
SALDIVAR ESTATE		WELL #:		19		RRCID -> 172600		COMPL. DATE 03/03/1999		TOTAL DEPTH 11600	
										PERF.10973 - 11145	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2268 N	2140	-0-	-128	-0-	62 1	2078 2	Y	-0-	12
03		2418 N	2375	-0-	-43	-0-	105 1	2270 2	Y	-0-	12
04		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	104 1	2193 2	Y	-0-	12
05		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	115 1	2316 2	Y	-0-	12
*06		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	118 1	2324 2	Y	-0-	12
07		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	123 1	2447 2	Y	2 10 1	4
							2 9				

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		59		RRCID -> 173323		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 10700	
										PERF. 9156 - 10206	
02		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	99 1	2149 2	N	7	55
							8 9				
03		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	116 1	2455 2	N	-0-	55
04		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	117 1	2457 2	N	-0-	55
05		2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	125 1	2664 2	N	-0-	55
*06		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	125 1	2524 2	N	-0-	55
07		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	124 1	2475 2	N	-0-	55

TEX-MEX RR CO. 599		WELL #:		1		RRCID -> 173632		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 10500	
										PERF. 9037 - 9112	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

VERGARA, L. B. STATE		WELL #:		1		RRCID -> 174001		COMPL. DATE 08/02/1999		TOTAL DEPTH 10928	
										PERF. 9568 - 9592	
02	6356 X	6141	-0-	-215	-0-	-0-	283 1	5858 2	N	-0-	-0-
03	7037 X	6985	-0-	-52	-0-	-0-	415 1	6570 2	N	-0-	-0-
04	6810 X	6617	-0-	-193	-0-	-0-	387 1	6230 2	N	-0-	-0-
05	7006 X	6798	-0-	-208	-0-	-0-	403 1	6395 2	N	-0-	-0-
*06	6750 X	6473	-0-	-277	-0-	-0-	393 1	6080 2	N	-0-	-0-
07	6975 X	6695	-0-	-280	-0-	-0-	407 1	6288 2	N	-0-	-0-

B.M.T.		WELL #:		74		RRCID -> 174539		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 10847	
										PERF. 9898 - 9914	
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	133 2	Y	-0-	-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	106 2	Y	-0-	-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	152 2	Y	-0-	-0-
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	-0-	8 1	127 2	Y	1 1 1	-0-
							1 9				
*06	120 N	119	-0-	-1	-0-	-0-	6 1	112 2	Y	1	1
							1 9				
07	155 N	109	-0-	-46	-0-	-0-	6 1	103 2	Y	-0-	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		63		RRCID -> 175085		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 11000	
										PERF. 9730 - 10732	
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	20 1	429 2	N	-0-	10
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1	466 2	N	-0-	10
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	20 1	424 2	N	-0-	10
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	21 1	456 2	N	-0-	10
*06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1	559 2	N	-0-	10
07	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	54 1	1071 2	N	-0-	10

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
B.M.T.		WELL #: 113		RRCID -> 175581		COMPL. DATE 12/04/1999		TOTAL DEPTH 10592	
								PERF. 9362 - 10038	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
02	4956 X	4673	-0-	-283	-0-	235 1	4423 2	Y	14
						15 9			
03	5332 X	3826	-0-	-1506	-0-	217 1	3597 2	Y	11
						12 9			
04	5100 X	2657	-0-	-2443	-0-	148 1	2501 2	Y	7
						8 9			
05	5270 X	2114	-0-	-3156	-0-	121 1	1986 2	Y	6
						7 9			
*06	5100 X	1672	-0-	-3428	-0-	90 1	1579 2	Y	3
						3 9			
07	5177 X	3249	-0-	-1928	-0-	190 1	3050 2	Y	8
						9 9			
B.M.T.		WELL #: 114		RRCID -> 175727		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 10100	
								PERF. 9772 - 9791	
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	43 1	808 2	Y	3
						3 9			
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	59 1	972 2	Y	3
						3 9			
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	57 1	963 2	Y	3
						3 9			
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	60 1	983 2	Y	3
						3 9			
*06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	54 1	959 2	Y	2
						2 9			
07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	62 1	1003 2	Y	2
						2 9			
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 68		RRCID -> 176021		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 10590	
								PERF. 9184 - 10287	
*02	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	113 1	2448 2	N	25
						28 9			
*03	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	126 1	2672 2	N	11
						12 9			
*04	2760 X	2682	-0-	-78	-0-	121 1	2548 2	N	12
						13 9			
*05	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	135 1	2870 2	N	10
						11 9			
*06	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	136 1	2761 2	N	8
						9 9			
*07	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	136 1	2761 2	N	-0-
B. M. T.		WELL #: 112		RRCID -> 176438		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 10900	
								PERF. 9447 - 10618	
02	2800 N	3042	-0-	242	242	153 1	2879 2	Y	9
						10 9			
03	3100 N	2876	-0-	-224	18	163 1	2705 2	Y	7
						8 9			
04	2907 N	2889	-0-	-18	-0-	161 1	2719 2	Y	8
						9 9			
05	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	173 1	2843 2	Y	8
						9 9			
*06	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	165 1	2906 2	Y	6
						7 9			
07	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	175 1	2807 2	Y	6
						7 9			

B.M.T. (LOBO CONS.)				//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310												
B.M.T.				WELL #: 126		RRCID -> 176654		COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL DEPTH 10363		PERF. 9818 - 9913				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	45 1	3 9	848 2	Y	3	3	2 1				2
03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	56 1	3 9	925 2	Y	3	3	2 1				3
04	930 N	877	-0-	-53	-0-	49 1	2 9	826 2	Y	2	2	3 1				2
05	992 N	878	-0-	-114	-0-	50 1	3 9	825 2	Y	3	3	3 1				2
*06	960 N	833	-0-	-127	-0-	45 1	1 9	787 2	Y	1	1					3
07	899 N	849	-0-	-50	-0-	50 1	2 9	797 2	Y	2	2	3 1				2

B. M. T.				WELL #: 121		RRCID -> 176916		COMPL. DATE 03/23/2000		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9490 - 9932				
02	1176 N	1159	-0-	-17	-0-	58 1	3 9	1098 2	Y	3	3	2 1				3
03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	77 1	4 9	1274 2	Y	4	4	3 1				4
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	69 1	2 9	1166 2	Y	2	2	3 1				3
05	1271 N	1099	-0-	-172	-0-	63 1	3 9	1033 2	Y	3	3	4 1				2
*06	1320 N	1151	-0-	-169	-0-	62 1	2 9	1087 2	Y	2	2					4
07	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	79 1	4 9	1273 2	Y	4	4	5 1				3

B. M. T.				WELL #: 120		RRCID -> 176923		COMPL. DATE 03/07/2000		TOTAL DEPTH 12014		PERF. 10546 - 10632				
02	3276 X	2819	-0-	-457	-0-	142 1	4 9	2673 2	Y	4	4	10 1				4
03	3627 X	2901	-0-	-726	-0-	165 1	4 9	2732 2	Y	4	4					8
04	3150 X	2735	-0-	-415	-0-	153 1	3 9	2579 2	Y	3	3	8 1				3
05	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	204 1	10 9	3341 2	Y	9	9					12
*06	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	176 1	8 9	3109 2	Y	7	7	9 1				10
07	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	188 1	9 9	3025 2	Y	8	8	9 1				9

FROST NATIONAL BANK				WELL #: 70		RRCID -> 176924		COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 10184 - 10204				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)				//CONT.//	04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A				WELL #:	3	RRCID ->	177055	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL	DEPTH	10150	PERF.	9532 -	9775		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	4732 X	4318	-0-	-414	-0-		285 1	4027	2	Y	5		71	1			79
03	5239 X	4839	-0-	-400	-0-		306 1	4527	2	Y	5		23	1			61
04	5070 X	4629	-0-	-441	-0-		294 1	4331	2	Y	4						65
05	5208 X	4691	-0-	-517	-0-		300 1	4374	2	Y	15						80
*06	4770 X	4552	-0-	-218	-0-		282 1	4266	2	Y	4						84
07	4836 X	4766	-0-	-70	-0-		316 1	4446	2	Y	4		26	1			62
B.M.T. B				WELL #:	1	RRCID ->	177252	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	9553 -	9632		
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-		42 1	877	2	N	-0-						62
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-		62 1	977	2	N	-0-						62
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-		57 1	913	2	N	-0-						62
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-		57 1	911	2	N	-0-						62
*06	922 N	922	-0-	-0-	-0-		56 1	866	2	N	-0-						62
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-		57 1	876	2	N	-0-						62
B. M. T.				WELL #:	136	RRCID ->	177258	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.	9770 -	11416		
02	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-		80 1	1496	2	Y	2		5	1			2
03	1147 N	1101	-0-	-46	-0-		62 1	1037	2	Y	2						4
04	1770 N	1058	-0-	-712	-0-		59 1	998	2	Y	1		4	1			1
05	1736 N	1510	-0-	-226	-0-		87 1	1419	2	Y	4						5
*06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-		61 1	1083	2	Y	3		4	1			4
07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-		84 1	1348	2	Y	3		3	1			4
B.M.T.				WELL #:	123	RRCID ->	177666	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.	9430 -	10968		
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-		85 1	1604	2	Y	2		6	1			2
03	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-		117 1	1945	2	Y	4						6
04	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-		112 1	1896	2	Y	1		5	1			2
05	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-		108 1	1772	2	Y	5						7
*06	2010 N	1899	-0-	-111	-0-		102 1	1793	2	Y	4		5	1			6
07	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-		148 1	2369	2	Y	6		5	1			7
B. M. T.				WELL #:	130	RRCID ->	177671	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL	DEPTH	11650	PERF.	9772 -	11455		
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-		2 1	42	2	Y	-0-						-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-		1 1	20	2	Y	-0-						-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-		2 1	40	2	Y	-0-						-0-
05	62 N	35	-0-	-27	-0-		2 1	33	2	Y	-0-						-0-
*06	43 N	43	-0-	-0-	-0-		2 1	41	2	Y	-0-						-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-		2 1	35	2	Y	-0-						-0-

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 176

[illegible]

B.M.T.				WELL #:	131	RRCID ->	178063	COMPL.	DATE	06/23/2000	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	9760	-	9858
02	4284	X	4170	-0-	-114	-0-	210	1	3946	2	Y	13	8	1			11
03	4743	X	4616	-0-	-127	-0-	262	1	4341	2	Y	12	11	1			12
04	4560	X	4506	-0-	-54	-0-	252	1	4241	2	Y	12	12	1			12
05	4712	X	4655	-0-	-57	-0-	267	1	4376	2	Y	11	15	1			8
*06	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	242	1	4265	2	Y	10					18
07	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	278	1	4456	2	Y	10	18	1			10

B.M.T.				WELL #:	125	RRCID -> 178247	COMPL.	DATE 07/18/2000	TOTAL	DEPTH 10600	PERF.10226 - 10242
02	224 N	197	-0-	-27	-0-	10 1	186 2	Y	1		1
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	16 1	270 2	Y	1	1 1	1
04	300 N	241	-0-	-59	-0-	13 1	227 2	Y	1	1 1	1
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	15 1	244 2	Y	-0-	1 1	-0-
*06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	15 1	258 2	Y	1		1
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	16 1	262 2	Y	1	1 1	1

B.M.T.				WELL #:	138	RRCID ->	178255	COMPL.	DATE	07/26/2000	TOTAL	DEPTH	11700	PERF.	9704	-	9724
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	54 3 9	1	1013	2 Y	3	2	1				3
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	66 3 9	1	1092	2 Y	3	3	1				3
04	1140	N	1073	-0-	-67	-0-	60 3 9	1	1010	2 Y	3	3	1				3
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	78 4 9	1	1285	2 Y	4	4	1				3
*06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	62 2 9	1	1098	2 Y	2						5
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	66 2 9	1	1063	2 Y	2	5	1				2

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
B. M. T. A			WELL #:		3	RRCID -> 178489		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL	DEPTH	10500	PERF. 9388	- 10072						
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-			507	1	7151	2	Y	8					168	
									9	9										
03	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-			541	1	8009	2	Y	8	37	1			139	
									9	9										
04	8700	X	7629	-0-	-1071	-0-			484	1	7136	2	Y	8					147	
									9	9										
05	8928	X	7705	-0-	-1223	-0-			488	1	7122	2	Y	86					233	
									95	9										
*06	8490	X	6670	-0-	-1820	-0-			413	1	6249	2	Y	7	113	1			127	
									8	9										
07	8556	X	7727	-0-	-829	-0-			513	1	7207	2	Y	6	31	1			102	
									7	9										
FROST NATIONAL BANK			WELL #:		69	RRCID -> 178578		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL	DEPTH	10488	PERF.10184	- 10206						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	3					13	
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					13	
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					13	
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					13	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					13	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					13	
SALDIVAR ESTATE			WELL #:		20	RRCID -> 178785		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL	DEPTH	11700	PERF. 9886	- 11433						
02	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-			74	1	2449	2	Y	1					14	
									1	9										
03	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-			120	1	2594	2	Y	-0-					14	
04	2940	X	2588	-0-	-352	-0-			118	1	2470	2	Y	-0-					14	
05	3038	X	2603	-0-	-435	-0-			124	1	2479	2	Y	-0-					14	
*06	2910	X	2491	-0-	-419	-0-			120	1	2371	2	Y	-0-					14	
07	2790	X	2590	-0-	-200	-0-			124	1	2464	2	Y	2	12	1			4	
									2	9										
B.M.T.			WELL #:		124	RRCID -> 178904		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL	DEPTH	11672	PERF.10058	- 10078						
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-			48	1	904	2	Y	3	2	1			3	
									3	9										
03	1178	N	930	-0-	-248	-0-			53	1	875	2	Y	2	3	1			2	
									2	9										
04	1080	N	1004	-0-	-76	-0-			56	1	945	2	Y	3	2	1			3	
									3	9										
05	1054	N	1011	-0-	-43	-0-			58	1	951	2	Y	2	3	1			2	
									2	9										
*06	972	N	972	-0-	-0-	-0-			52	1	918	2	Y	2					4	
									2	9										
07	1023	N	990	-0-	-33	-0-			58	1	930	2	Y	2	4	1			2	
									2	9										
BENAVIDES, GLORIA BMT A			WELL #:		2	RRCID -> 178905		COMPL. DATE 06/14/2001		TOTAL	DEPTH	10000	PERF. 9512	- 9720						
02	1624	N	1585	-0-	-39	-0-			105	1	1479	2	Y	1	49	1			43	
									1	9										
03	1798	N	1707	-0-	-91	-0-			108	1	1597	2	Y	2	8	1			37	
									2	9										
04	1710	N	1640	-0-	-70	-0-			104	1	1534	2	Y	2					39	
									2	9										
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-			116	1	1687	2	Y	5					44	
									6	9										
*06	1650	N	1644	-0-	-6	-0-			102	1	1540	2	Y	2					46	
									2	9										
07	1705	N	1701	-0-	-4	-0-			113	1	1586	2	Y	2	10	1			38	
									2	9										

B.M.T. (LOBO CONS.)				//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310												
B.M.T.				WELL #: 122		RRCID -> 179510		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9708 - 9796				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2380 N	2289	-0-	-91	-0-			115 8	1 9	2166	2	Y	7	4 1		6
03	2573 N	2047	-0-	-526	-0-			116 6	1 9	1925	2	Y	5	6 1		5
04	2430 N	2032	-0-	-398	-0-			113 7	1 9	1912	2	Y	6	5 1		6
05	2542 N	2037	-0-	-505	-0-			117 6	1 9	1914	2	Y	5	7 1		4
*06	1980 N	1608	-0-	-372	-0-			86 3	1 9	1519	2	Y	3			7
07	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-			129 6	1 9	2063	2	Y	5	7 1		5
B.M.T.				WELL #: 141		RRCID -> 179836		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9512 - 11250				
02	2408 N	2328	-0-	-80	-0-			117 3	1 9	2208	2	Y	3	8 1		3
03	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-			149 4	1 9	2469	2	Y	4			7
04	2520 N	2472	-0-	-48	-0-			138 3	1 9	2331	2	Y	3	7 1		3
05	2573 N	2559	-0-	-14	-0-			147 8	1 9	2404	2	Y	7			10
*06	2550 N	2538	-0-	-12	-0-			136 4	1 9	2398	2	Y	4	7 1		7
07	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-			156 8	1 9	2505	2	Y	7	7 1		7
BMT				WELL #: 135		RRCID -> 180056		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9562 - 10182				
02	4648 X	4360	-0-	-288	-0-			219 14	1 9	4127	2	Y	13	11 1		11
03	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-			330 18	1 9	5471	2	Y	16	12 1		15
04	7080 X	6507	-0-	-573	-0-			363 20	1 9	6124	2	Y	18	15 1		18
05	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-			394 18	1 9	6462	2	Y	16	22 1		12
*06	6600 X	5970	-0-	-630	-0-			320 14	1 9	5636	2	Y	13			25
07	6727 X	4782	-0-	-1945	-0-			280 11	1 9	4491	2	Y	10	25 1		10
BMT				WELL #: 88		RRCID -> 180071		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9881		PERF. 9378 - 9520				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
FROST NATIONAL BANK				WELL #: 73		RRCID -> 180192		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 10430		PERF.10049 - 10069				
02	140 N	5	-0-	-135	-0-			2 2	3 9			N	3			3
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-							N	-0-			3
04	90 N	3	-0-	-87	-0-			3 2				N	-0-			3
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-							N	-0-			3
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			3
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-			2 1	32 2			N	-0-			3

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
B.M.T. A			WELL #: 5		RRCID -> 180307		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL		DEPTH 10400		PERF. 9368 - 10066				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4844	X	4671	-0-	-173	-0-	309 6 9	1	4356	2	Y	5					91
03	5363	X	4982	-0-	-381	-0-	315 6 9	1	4661	2	Y	5	21	1			75
04	4890	X	4554	-0-	-336	-0-	289 6 9	1	4259	2	Y	5					80
05	5177	X	4918	-0-	-259	-0-	312 6 9	1	4545	2	Y	55					135
*06	5010	X	4936	-0-	-74	-0-	305 6 9	1	4625	2	Y	5	65	1			75
07	5177	X	4933	-0-	-244	-0-	327 4 9	1	4602	2	Y	4	20	1			59
B.M.T.			WELL #: 129		RRCID -> 180447		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL		DEPTH 10500		PERF. 9396 - 10000				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678					Y	NO RPT					-0-
BMT			WELL #: 134		RRCID -> 180831		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL		DEPTH 10294		PERF. 9906 - 10004				
02	1764	N	1744	-0-	-20	-0-	88 7 9	1	1649	2	Y	6	4	1			5
03	2046	N	1942	-0-	-104	-0-	110 6 9	1	1826	2	Y	5	5	1			5
04	1950	N	1603	-0-	-347	-0-	89 6 9	1	1508	2	Y	5	5	1			5
05	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	109 6 9	1	1794	2	Y	5	6	1			4
*06	1890	N	1574	-0-	-316	-0-	84 3 9	1	1487	2	Y	3					7
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	108 4 9	1	1729	2	Y	4	7	1			4
SALDIVAR ESTATE			WELL #: 26		RRCID -> 181144		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL		DEPTH 11900		PERF. 9974 - 11520				
02	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	121 1	1	4026	2	Y	-0-					20
03	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	213 1	1	4614	2	Y	-0-					20
04	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	206 1 9	1	4330	2	Y	1					21
05	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	223 1	1	4479	2	Y	-0-					21
*06	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	208 1	1	4107	2	Y	-0-					21
07	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	213 4 9	1	4231	2	Y	4	18	1			7
BENAVIDES, GLORIA BMT A			WELL #: 5		RRCID -> 181295		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL		DEPTH 10399		PERF. 9902 - 10014				
02	3752	X	3588	-0-	-164	-0-	237 6 9	1	3345	2	Y	5					71
03	4154	X	3796	-0-	-358	-0-	240 4 9	1	3552	2	Y	4	13	1			62
04	3870	X	3629	-0-	-241	-0-	230 4 9	1	3395	2	Y	4					66
05	3999	X	3760	-0-	-239	-0-	241 11 9	1	3508	2	Y	10					76
*06	3840	X	3630	-0-	-210	-0-	225 4 9	1	3401	2	Y	4					80
07	3968	X	3694	-0-	-274	-0-	245 6 9	1	3443	2	Y	5	15	1			70

B.M.T. (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SALDIVAR ESTATE														CNTY: WEBB													
//CONT.// 04789 237 //CONT.// 386310 WELL #: 22														NON-ASSOCIATED													
CAPACITY														COMPL. DATE 02/08/2001													
TOTAL DEPTH 11650														PERF.10143 - 11437													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE									
02	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-			63 1			2100 2	Y			-0-			10									
03	2511 N	1583	-0-	-928	-0-			70 1			1513 2	Y			-0-			10									
04	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-			109 1			2281 2	Y			1			11									
								1 9																			
05	2387 N	1944	-0-	-443	-0-			92 1			1852 2	Y			-0-			11									
*06	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-			112 1			2203 2	Y			-0-			11									
07	2480 N	1938	-0-	-542	-0-			93 1			1844 2	Y			1	8 1		4									
								1 9																			
BMT														WELL #: 143													
RRCID -> 181733														COMPL. DATE 02/16/2001													
TOTAL DEPTH 12100														PERF.10122 - 10778													
02	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-			110 1			2073 2	Y			3	3 1		3									
								3 9																			
03	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-			110 1			1830 2	Y			3			6									
								3 9																			
04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-			89 1			1504 2	Y			2	6 1		2									
								2 9																			
05	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-			84 1			1372 2	Y			4			6									
								4 9																			
*06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-			81 1			1430 2	Y			2	4 1		4									
								2 9																			
07	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-			93 1			1485 2	Y			4	4 1		4									
								4 9																			
B.M.T.														WELL #: 93													
RRCID -> 181931														COMPL. DATE 03/20/2001													
TOTAL DEPTH 9850														PERF. 9492 - 9553													
02	3360 X	2365	-0-	-995	-0-			119 1			2238 2	Y			7	3 1		6									
								8 9																			
03	3720 X	2658	-0-	-1062	-0-			151 1			2499 2	Y			7	6 1		7									
								8 9																			
04	3510 X	2602	-0-	-908	-0-			145 1			2449 2	Y			7	7 1		7									
								8 9																			
05	3410 X	2890	-0-	-520	-0-			166 1			2716 2	Y			7	9 1		5									
								8 9																			
*06	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-			153 1			2691 2	Y			6			11									
								7 9																			
07	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-			173 1			2769 2	Y			7	12 1		6									
								8 9																			
B.M.T.														WELL #: 89													
RRCID -> 181942														COMPL. DATE 03/20/2001													
TOTAL DEPTH 10300														PERF. 9857 - 9953													
02	4816 X	4699	-0-	-117	-0-			236 1			4448 2	Y			14	9 1		12									
								15 9																			
03	5332 X	5147	-0-	-185	-0-			292 1			4840 2	Y			14	13 1		13									
								15 9																			
04	5160 X	4950	-0-	-210	-0-			276 1			4659 2	Y			14	13 1		14									
								15 9																			
05	5239 X	5047	-0-	-192	-0-			289 1			4745 2	Y			12	17 1		9									
								13 9																			
*06	5070 X	4738	-0-	-332	-0-			254 1			4473 2	Y			10			19									
								11 9																			
07	5208 X	5133	-0-	-75	-0-			300 1			4820 2	Y			12	20 1		11									
								13 9																			

B.M.T. (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY TEX-MEX R.R. CO #599				//CONT.// //CONT.// WELL #:	04789 237 386310 2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
						RRCID -> 182181	COMPL. DATE 02/28/2001	TOTAL	DEPTH	9550	PERF.	9158	-	9180
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *		EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	3640 X	3224	-0-	-416	-0-	148 18 9	3058 2	Y		16				54
03	4030 X	3316	-0-	-714	-0-	196 25 9	3095 2	Y		23	35 1			42
04	3450 X	3003	-0-	-447	-0-	174 25 9	2804 2	Y		23				65
05	3565 X	3526	-0-	-39	-0-	208 11 9	3307 2	Y		10	41 1			34
*06	3450 X	3395	-0-	-55	-0-	205 15 9	3175 2	Y		14				48
07	3565 X	3120	-0-	-445	-0-	189 18 9	2913 2	Y		16				64
BMT				WELL #:	133	RRCID -> 182661	COMPL. DATE 04/17/2001	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	9778	-	9826
02	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	139 9 9	2609 2	Y		8	2 1			7
03	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	138 7 9	2288 2	Y		6	7 1			6
04	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	111 7 9	1874 2	Y		6	6 1			6
05	2511 N	1396	-0-	-1115	-0-	80 3 9	1313 2	Y		3	6 1			3
*06	2340 N	2036	-0-	-304	-0-	109 4 9	1923 2	Y		4				7
07	2046 N	1852	-0-	-194	-0-	108 4 9	1740 2	Y		4	7 1			4
FROST NATIONAL BANK				WELL #:	77	RRCID -> 182731	COMPL. DATE 04/07/2001	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	9428	-	10532
02	336 N	304	-0-	-32	-0-	13 1	291 2	N		-0-				-0-
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	49 1	1039 2	N		-0-				-0-
04	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	89 23 9	1880 2	N		21				21
*05	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	78 1	1657 2	N		-0-				21
*06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	66 1 9	1328 2	N		1				22
07	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	67 8 9	1340 2	N		7				29
HUISACHE CATTLE COMPANY				WELL #:	1	RRCID -> 182798	COMPL. DATE 04/10/2001	TOTAL	DEPTH	10850	PERF.	10421	-	10510
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	8 1	268 2	N		-0-				25
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	13 1	274 2	N		-0-				25
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	15 1	316 2	N		-0-				25
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	15 1	298 2	N		-0-				25
*06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	18 1	359 2	N		-0-				25
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	14 1	283 2	N		-0-				25
TEX-MEX RR CO. 599 #4				WELL #:	4	RRCID -> 182962	COMPL. DATE 05/01/2001	TOTAL	DEPTH	9520	PERF.	9232	-	9256
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
SALDIVAR ESTATE		WELL #:		31	RRCID -> 183166		COMPL. DATE 05/08/2001				TOTAL DEPTH 11761 PERF.10830 - 11334			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	11788 X	5563	-0-	-6225	-0-	162	1	5400	2	Y	1			18
						1	9							
03	10323 X	5697	-0-	-4626	-0-	251	1	5446	2	Y	-0-			18
04	9360 X	5714	-0-	-3646	-0-	260	1	5453	2	Y	1			19
						1	9							
05	6944 X	5572	-0-	-1372	-0-	265	1	5307	2	Y	-0-			19
*06	5970 X	4866	-0-	-1104	-0-	235	1	4631	2	Y	-0-			19
07	6169 X	4998	-0-	-1171	-0-	239	1	4755	2	Y	4	18	1	5
						4	9							

BMT				WELL #:	132	RRCID ->	183271	COMPL.	DATE	06/01/2001	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	9491	-	9571
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-

SALDIVAR ESTATE				WELL #:	30	RRCID -> 183456	COMPL. DATE 06/23/2001				TOTAL	DEPTH	11640	PERF.	9922 - 11486
02	3192	X	3113	-0-	-79	-0-	91	1	3021	2	Y	1			23
							1	9							
03	3534	X	3424	-0-	-110	-0-	151	1	3273	2	Y	-0-			23
04	3330	X	3281	-0-	-49	-0-	149	1	3132	2	Y	-0-			23
05	3441	X	3309	-0-	-132	-0-	157	1	3152	2	Y	-0-			23
*06	3330	X	3218	-0-	-112	-0-	155	1	3063	2	Y	-0-			23
07	3441	X	3319	-0-	-122	-0-	159	1	3157	2	Y	3	15	1	11
							3	9							

FROST NATIONAL BANK				WELL #:	78	RRCID ->	183846	COMPL.	DATE	06/27/2001	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9502	-	10144
02	784	N	642	-0-	-142	-0-	28	1	614	2	N	-0-					32
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	609	2	N	-0-					32
04	660	N	197	-0-	-463	-0-	9	1	188	2	N	-0-					32
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	50	1	1071	2	N	-0-					32
*06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	39	1	793	2	N	-0-					32
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	2	N	-0-					32

B.M.T.				WELL #:	137	RRCID ->	183933	COMPL.	DATE	05/23/2001	TOTAL	DEPTH	12060	PERF.	11671	-	11698
02	3724	X	3342	-0-	-382	-0-	168	1	3168	2	Y	5	12	1			5
03	4123	X	3764	-0-	-359	-0-	214	6	3544	2	Y	5					10
04	3840	X	3589	-0-	-251	-0-	201	6	3384	2	Y	4	10	1			4
05	3875	X	3469	-0-	-406	-0-	199	4	3260	2	Y	9					13
*06	3750	X	2727	-0-	-1023	-0-	146	10	2574	2	Y	6	10	1			9
07	3751	X	3370	-0-	-381	-0-	197	7	3164	2	Y	8	8	1			9

PAGE: 183

B.M.T. (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SALDIVAR, RAYMUNDO T.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	04789 237 386310 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB						
						RRCID ->	183960	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	9578	-	10456			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
BENAVIDES, GLORIA BMT A					WELL #:	4	RRCID ->	183999	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL	DEPTH	10250	PERF.	9870	-	9968		
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
B.M.T. D					WELL #:	1	RRCID ->	184100	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL	DEPTH	11350	PERF.	9796	-	11149		
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	566	2	N	-0-					80
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	596	2	N	-0-					80
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	707	2	N	-0-					80
05	651	N	593	-0-	-58	-0-	-0-		34	1	559	2	N	-0-					80
*06	600	N	541	-0-	-59	-0-	-0-		29	1	512	2	N	-0-					80
07	682	N	613	-0-	-69	-0-	-0-		36	1	577	2	N	-0-					80
B.M.T.					WELL #:	139	RRCID ->	184350	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	9752	-	9832		
02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	-0-		169	1	3185	2	Y	11		6	1		9
									12	9									
03	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	-0-		220	1	3657	2	Y	10		9	1		10
									11	9									
04	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	-0-		213	1	3588	2	Y	11		10	1		11
									12	9									
05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	-0-		216	1	3541	2	Y	9		13	1		7
									10	9									
*06	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	-0-		188	1	3318	2	Y	7					14
									8	9									
07	3534	X	3327	-0-	-207	-0-	-0-		195	1	3123	2	Y	8		15	1		7
									9	9									
TEX-MEX RR CO. 599					WELL #:	3	RRCID ->	184400	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL	DEPTH	9300	PERF.	8986	-	9012		
02	3752	X	3059	-0-	-693	-0-	-0-		140	1	2904	2	Y	14					52
									15	9									
03	4154	X	3486	-0-	-668	-0-	-0-		205	1	3252	2	Y	26		34	1		44
									29	9									
04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	-0-		204	1	3277	2	Y	26					70
									29	9									
05	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	-0-		216	1	3426	2	Y	10		45	1		35
									11	9									
*06	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	-0-		216	1	3342	2	Y	14					49
									15	9									
07	3627	X	3456	-0-	-171	-0-	-0-		209	1	3226	2	Y	19					68
									21	9									

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
B.M.T.			WELL #:		156	RRCID -> 184536		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF.10014 - 10025	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

B.M.T.			WELL #:		140	RRCID -> 184883		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10750 - 10848	
02	1988 N	1621	-0-	-367	-0-	82	1	1537	2	Y	2	6 1	2
						2	9						
03	2170 N	1249	-0-	-921	-0-	71	1	1176	2	Y	2		4
						2	9						
04	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	122	1	2053	2	Y	2	4 1	2
						2	9						
05	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	118	1	1929	2	Y	6		8
						7	9						
*06	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	107	1	1896	2	Y	4	6 1	6
						4	9						
07	2263 N	1930	-0-	-333	-0-	113	1	1813	2	Y	4	5 1	5
						4	9						

HUISACHE CATTLE CO.			WELL #:		2	RRCID -> 185168		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10911		PERF.10444 - 10510	
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	148	2	N	-0-		135
03	434 N	109	-0-	-325	-0-	5	1	104	2	N	-0-		135
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	2	N	-0-		135
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	N	-0-		135
*06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	N	-0-		135
07	310 N	210	-0-	-100	-0-	10	1	200	2	N	-0-		135

FROST NATIONAL BANK			WELL #:		79	RRCID -> 185250		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 10910		PERF. 9544 - 10647	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		5
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-		5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
*06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-		5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5

B.M.T.			WELL #:		146	RRCID -> 185870		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10095 - 11301	
02	1176 N	1111	-0-	-65	-0-	56	1	1053	2	Y	2	4 1	2
						2	9						
03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	90	1	1493	2	Y	2		4
						2	9						
04	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	116	1	1960	2	Y	2	4 1	2
						2	9						
05	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	140	1	2293	2	Y	7		9
						8	9						
*06	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	124	1	2189	2	Y	5	7 1	7
						6	9						
07	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	133	1	2134	2	Y	5	6 1	6
						6	9						

B.M.T. (LOBO CONS.)				//CONT.//	04789 237	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
B.M.T. A				WELL #:	1	RRCID ->	186223	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	9685	-	9694	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	2	Y	-0-					23	
03	434 N	395	-0-	-39	-0-	23	1	372	2	Y	-0-					23	
04	390 N	360	-0-	-30	-0-	21	1	339	2	Y	-0-					23	
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	390	2	Y	-0-					23	
*06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	25	1	383	2	Y	-0-					23	
07	372 N	267	-0-	-105	-0-	16	1	251	2	Y	-0-					23	
B.M.T.				WELL #:	160	RRCID ->	186292	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.	9636	-	9674	
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	68	1	1277	2	Y	5	2	1			4	
03	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	98	1	1630	2	Y	5	4	1			5	
04	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	93	1	1574	2	Y	4	4	1			5	
05	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	114	1	1869	2	Y	5	6	1			4	
*06	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	111	1	1966	2	Y	4					8	
07	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	130	1	2089	2	Y	5	8	1			5	
FROST NATIONAL BANK				WELL #:	80	RRCID ->	186309	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL	DEPTH	9400	PERF.	9164	-	9180	
*02	952 N	942	-0-	-10	-0-	41	1	894	2	N	6	4	1			30	
*03	1116 N	1026	-0-	-90	-0-	46	1	976	2	N	4					34	
*04	1020 N	970	-0-	-50	-0-	44	1	922	2	N	4	6	1			32	
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	48	1	1031	2	N	-0-					32	
*06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	49	1	994	2	N	7					39	
07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	51	1	1016	2	N	3	7	1			35	
TEX-MEX R.R. CO. NO. 599				WELL #:	5	RRCID ->	186357	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	9118	-	9128	
02	3640 X	3563	-0-	-77	-0-	163	1	3381	2	Y	17					62	
03	4030 X	3966	-0-	-64	-0-	234	1	3700	2	Y	29	40	1			51	
04	4350 X	3697	-0-	-653	-0-	214	1	3453	2	Y	27					78	
05	4278 X	3841	-0-	-437	-0-	227	1	3602	2	Y	11	50	1			39	
*06	3840 X	3670	-0-	-170	-0-	222	1	3431	2	Y	15					54	
07	3968 X	3821	-0-	-147	-0-	231	1	3567	2	Y	21					75	

B.M.T. (LOBO CONS.)				//CONT.// 04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310												
B.M.T.				WELL #: 142	RRCID -> 186803	COMPL. DATE 12/21/2001	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9440	- 10583							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
*06	150 N	113	-0-	-37	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
B.M.T.				WELL #: 116	RRCID -> 186827	COMPL. DATE 11/28/2001	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10255	- 10848							
02	2072 N	1285	-0-	-787	-0-	65	1	1218	2	Y	2	7	1			2
						2	9									
03	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	130	1	2159	2	Y	3					5
						3	9									
04	2400 N	1944	-0-	-456	-0-	109	1	1833	2	Y	2	5	1			2
						2	9									
05	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	113	1	1853	2	Y	5					7
						6	9									
*06	2220 N	1781	-0-	-439	-0-	95	1	1683	2	Y	3	5	1			5
						3	9									
07	2015 N	1885	-0-	-130	-0-	110	1	1769	2	Y	5	5	1			5
						6	9									
BMT				WELL #: 157	RRCID -> 186829	COMPL. DATE 12/20/2001	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9805	- 9878							
02	2772 X	2653	-0-	-119	-0-	133	1	2511	2	Y	8	5	1			7
						9	9									
03	3069 X	2973	-0-	-96	-0-	168	1	2796	2	Y	8	7	1			8
						9	9									
04	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	163	1	2742	2	Y	7	7	1			8
						8	9									
05	3072 N	3072	-0-	-0-	-0-	176	1	2887	2	Y	8	10	1			6
						9	9									
*06	2880 N	2861	-0-	-19	-0-	153	1	2701	2	Y	6					12
						7	9									
07	3007 N	2909	-0-	-98	-0-	170	1	2732	2	Y	6	12	1			6
						7	9									
HUISACHE CATTLE COMPANY				WELL #: 3	RRCID -> 187050	COMPL. DATE 12/21/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10418	- 10434							
02	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	51	1	1693	2	N	-0-					64
03	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	104	1	2264	2	N	-0-					64
04	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	64	1	1341	2	N	-0-					64
05	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	109	1	2176	2	N	-0-					64
*06	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	112	1	2216	2	N	-0-					64
07	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	88	1	1752	2	N	-0-					64
B.M.T. C				WELL #: 1	RRCID -> 187625	COMPL. DATE 01/12/2002	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9134	- 9141							
02	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	107	1	2220	2	N	23					40
						25	9									
03	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	155	1	2461	2	N	7					47
						8	9									
04	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	145	1	2341	2	N	-0-					47
05	2573 N	2508	-0-	-65	-0-	149	1	2359	2	N	-0-					47
*06	2490 N	2368	-0-	-122	-0-	144	1	2224	2	N	-0-					47
07	2573 N	2366	-0-	-207	-0-	144	1	2222	2	N	-0-					47

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
BMT		WELL #: 161		RRCID -> 188021		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 11206	
								PERF. 9590 - 10730	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M
0									
02	868 N	836	-0-	-32	-0-	42 1	791 2	Y	3
						3 9			
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	53 1	881 2	Y	3
						3 9			
04	930 N	904	-0-	-26	-0-	50 1	851 2	Y	3
						3 9			
05	930 N	907	-0-	-23	-0-	52 1	853 2	Y	2
						2 9			
*06	900 N	875	-0-	-25	-0-	47 1	826 2	Y	2
						2 9			
07	930 N	906	-0-	-24	-0-	53 1	851 2	Y	2
						2 9			
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 188366		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 12100	
								PERF.10266 - 11777	
02	2268 X	2121	-0-	-147	-0-	62 1	2059 2	N	-0-
03	2511 X	2365	-0-	-146	-0-	104 1	2261 2	N	-0-
04	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	107 1	2257 2	N	-0-
05	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	112 1	2246 2	N	-0-
*06	2280 N	2254	-0-	-26	-0-	109 1	2145 2	N	-0-
07	2449 N	2290	-0-	-159	-0-	110 1	2178 2	N	2
						2 9			
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 81		RRCID -> 188494		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 9600	
								PERF. 9266 - 9278	
*02	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	80 1	1730 2	N	16
						18 9			
*03	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	92 1	1944 2	N	7
						8 9			
*04	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	95 1	2009 2	N	10
						11 9			
05	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	119 1	2541 2	N	-0-
*06	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	103 1	2080 2	N	12
						13 9			
*07	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	115 1	2286 2	N	6
						7 9			
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 188504		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 12115	
								PERF.10146 - 11800	
02	1988 N	1938	-0-	-50	-0-	57 1	1881 2	Y	-0-
03	2232 N	1881	-0-	-351	-0-	83 1	1798 2	Y	-0-
04	2070 N	1910	-0-	-160	-0-	87 1	1822 2	Y	1
						1 9			
05	2139 N	2118	-0-	-21	-0-	101 1	2017 2	Y	-0-
*06	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	101 1	1997 2	Y	-0-
07	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	103 1	2056 2	Y	1
						1 9			
BMT		WELL #: 118		RRCID -> 188676		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 10100	
								PERF. 9709 - 9799	
02	3248 X	3231	-0-	-17	-0-	163 1	3057 2	Y	10
						11 9			
03	3596 X	3570	-0-	-26	-0-	202 1	3358 2	Y	9
						10 9			
04	3480 X	3396	-0-	-84	-0-	190 1	3196 2	Y	9
						10 9			
05	3596 X	3519	-0-	-77	-0-	202 1	3307 2	Y	9
						10 9			
*06	3480 X	3439	-0-	-41	-0-	184 1	3246 2	Y	8
						9 9			
07	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	211 1	3387 2	Y	8
						9 9			

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 188

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
BMT														
WELL #: 159 RRCID -> 188686 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9466 - 10010														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	25 1	472 2	Y			1	2 1		1
03	589 N	534	-0-	-55	-0-	30 1	503 2	Y			1	1 1		1
04	1140 X	461	-0-	-679	-0-	26 1	434 2	Y			1	1 1		1
05	1178 X	529	-0-	-649	-0-	30 1	497 2	Y			2	2 1		1
*06	1140 X	490	-0-	-650	-0-	26 1	463 2	Y			1			2
07	558 X	444	-0-	-114	-0-	26 1	417 2	Y			1	2 1		1
FROST NATIONAL BANK														
WELL #: 82 RRCID -> 189147 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268														
*02	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	117 1	2548 2	N			26	13 1		18
*03	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	132 1	2795 2	N			11			29
*04	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	126 1	2644 2	N			14	17 1		26
*05	3100 N	3101	-0-	1	1	137 1	2924 2	N			36			62
*06	2914 N	2913	-0-	-1	-0-	137 1	2769 2	N			6			68
07	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	140 1	2801 2	N			7	16 1		59
HUISACHE CATTLE COMPANY														
WELL #: 4 RRCID -> 189317 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10493 - 10577														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
B.M.T.														
WELL #: 162 RRCID -> 189740 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9152 - 9226														
02	2044 N	1773	-0-	-271	-0-	82 1	1691 2	Y			-0-			16
03	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	135 1	2136 2	Y			7	17 1		6
04	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	130 1	2096 2	Y			-0-			6
05	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	136 1	2159 2	Y			-0-			6
*06	2220 N	2213	-0-	-7	-0-	134 1	2079 2	Y			-0-			6
07	2294 N	1546	-0-	-748	-0-	94 1	1452 2	Y			-0-			6
SALDIVAR ESTATE														
WELL #: 21 RRCID -> 189815 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11382 PERF. 10370 - 11266														
02	1232 N	1176	-0-	-56	-0-	34 1	1142 2	Y			-0-			7
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	65 1	1400 2	Y			-0-			7
04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	61 1	1281 2	Y			1			8
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	65 1	1302 2	Y			-0-			8
*06	1410 N	1329	-0-	-81	-0-	64 1	1265 2	Y			-0-			8
07	1395 N	1345	-0-	-50	-0-	64 1	1281 2	Y			-0-	5 1		3

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		RRCID -> 189827		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 10200		
B. M. T.		WELL #: 117		STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS * *		PERF. 9510 - 9833		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1652 N	1629	-0-	-23	-0-	82 1	1541 2	Y	5	3 1 4
03	1829 N	1814	-0-	-15	-0-	103 1	1705 2	Y	5	4 1 5
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	99 1	1663 2	Y	5	5 1 5
05	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	103 1	1694 2	Y	4	6 1 3
*06	1770 N	1743	-0-	-27	-0-	93 1	1646 2	Y	4	7
07	1829 N	1826	-0-	-3	-0-	107 1	1715 2	Y	4	7 1 4
B.M.T.										
WELL #: 115		RRCID -> 189854		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9935 - 9949		
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	4 1	73 2	Y	-0-	-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5 1	76 2	Y	-0-	-0-
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	4 1	69 2	Y	-0-	-0-
05	93 N	20	-0-	-73	-0-	1 1	19 2	Y	-0-	-0-
*06	90 N	15	-0-	-75	-0-	1 1	14 2	Y	-0-	-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	3 1	54 2	Y	-0-	-0-
B.M.T.										
WELL #: 169		RRCID -> 189968		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 9849		PERF. 9376 - 9504		
02	448 N	300	-0-	-148	-0-	15 1	284 2	Y	1	1 1 1
03	434 N	303	-0-	-131	-0-	17 1	285 2	Y	1	1 1 1
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	27 1	452 2	Y	1	1 1 1
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	20 1	321 2	Y	2	2 1 1
*06	300 N	196	-0-	-104	-0-	11 1	185 2	Y	-0-	1
07	496 N	387	-0-	-109	-0-	23 1	363 2	Y	1	1 1 1
B.M.T.										
WELL #: 170		RRCID -> 190229		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9958 - 9972		
02	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	92 1	1727 2	Y	6	4 1 5
03	1736 N	1651	-0-	-85	-0-	94 1	1553 2	Y	4	5 1 4
04	2190 N	2091	-0-	-99	-0-	117 1	1967 2	Y	6	4 1 6
05	3100 N	3381	-0-	281	281	194 1	3178 2	Y	8	8 1 6
*06	3000 N	3169	-0-	169	450	170 1	2991 2	Y	7	13
07	3100 N	3100	-0-	-0-	450	181 1	2911 2	Y	7	13 1 7

B.M.T. (LOBO CONS.)				//CONT.// 04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310															
B.M.T.				WELL #: 171	RRCID -> 190232	COMPL. DATE 07/10/2002	TOTAL	DEPTH	9525	PERF. 9153	-	9161							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	2828 X	2598	-0-	-230	-0-			120	1	2478	2	Y	-0-					13	
03	3193 X	3094	-0-	-99	-0-			183	1	2900	2	Y	10	14	1			9	
								11	9										
04	3090 X	2774	-0-	-316	-0-			162	1	2612	2	Y	-0-					9	
05	3193 X	2883	-0-	-310	-0-			171	1	2712	2	Y	-0-					9	
*06	3000 X	2700	-0-	-300	-0-			164	1	2536	2	Y	-0-					9	
07	3100 X	2832	-0-	-268	-0-			172	1	2660	2	Y	-0-					9	
B. M. T.				WELL #: 165	RRCID -> 190242	COMPL. DATE 07/09/2002	TOTAL	DEPTH	10050	PERF. 9644	-	9660							
02	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-			79	1	1494	2	Y	5	3	1			4	
								6	9										
03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-			98	1	1623	2	Y	4	4	1			4	
								4	9										
04	1740 N	1712	-0-	-28	-0-			96	1	1610	2	Y	5	4	1			5	
								6	9										
05	1736 N	1692	-0-	-44	-0-			97	1	1591	2	Y	4	6	1			3	
								4	9										
*06	1680 N	1602	-0-	-78	-0-			86	1	1513	2	Y	3					6	
								3	9										
07	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-			105	1	1691	2	Y	5	7	1			4	
								6	9										
B.M.T.				WELL #: 172	RRCID -> 190413	COMPL. DATE 07/04/2002	TOTAL	DEPTH	11400	PERF. 9842	-	11060							
02	28 N	16	-0-	-12	-0-			1	1	15	2	Y	-0-					-0-	
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-			2	1	36	2	Y	-0-					-0-	
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-			1	1	24	2	Y	-0-					-0-	
05	31 N	18	-0-	-13	-0-			1	1	17	2	Y	-0-					-0-	
*06	30 N	13	-0-	-17	-0-			1	1	12	2	Y	-0-					-0-	
07	31 N	13	-0-	-18	-0-			1	1	12	2	Y	-0-					-0-	
B.M.T.				WELL #: 163	RRCID -> 190447	COMPL. DATE 07/26/2002	TOTAL	DEPTH	10960	PERF.10594	-	10675							
02	2016 N	1884	-0-	-132	-0-			95	1	1786	2	Y	3	6	1			3	
								3	9										
03	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-			135	1	2235	2	Y	3					6	
								3	9										
04	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-			131	1	2206	2	Y	2	6	1			2	
								2	9										
05	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-			141	1	2318	2	Y	7					9	
								8	9										
*06	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-			134	1	2356	2	Y	5	7	1			7	
								6	9										
07	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-			158	1	2541	2	Y	6	6	1			7	
								7	9										
FROST NATIONAL BANK				WELL #: 84	RRCID -> 191667	COMPL. DATE 08/20/2002	TOTAL	DEPTH	9520	PERF. 9186	-	9196							
*02	2800 N	2921	-0-	121	121			127	1	2762	2	N	29	23	1			28	
								32	9										
*03	3331 X	3210	-0-	-121	-0-			144	1	3053	2	N	12					40	
								13	9										
*04	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-			140	1	2943	2	N	14	24	1			30	
								15	9										
*05	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-			155	1	3305	2	N	11					41	
								12	9										
*06	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-			157	1	3181	2	N	5					46	
								6	9										
*07	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-			166	1	3317	2	N	9	22	1			33	
								10	9										

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
B.M.T. C			WELL #:		2	RRCID -> 192069		COMPL. DATE 10/26/2002		TOTAL DEPTH 9528		PERF. 9045 - 9054			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	3892 X	3796	-0-	-96	-0-	175	1	3621	2	N	-0-			85	
03	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	263	1	4169	2	N	-0-			85	
04	4170 X	4091	-0-	-79	-0-	239	1	3852	2	N	-0-			85	
05	4216 X	3425	-0-	-791	-0-	203	1	3222	2	N	-0-			85	
*06	4290 X	3354	-0-	-936	-0-	203	1	3136	2	N	14			99	
						15	9								
07	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	327	1	5051	2	N	-0-			99	

HUISACHE CATTLE CO.				WELL #:		5	RRCID -> 192100		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 10659 - 10667		
02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	36	1	1202	2	N	3			151	
						3	9								
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	58	1	1260	2	N	-0-			151	
04	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	59	1	1243	2	N	-0-			151	
05	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	63	1	1265	2	N	-0-			151	
*06	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	63	1	1244	2	N	-0-			151	
07	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	64	1	1278	2	N	-0-			151	

FROST NATIONAL BANK				WELL #:		85	RRCID -> 192421		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9266 - 9272		
*02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	303	2	N	10	1 1		68	
						11	9								
*03	372 N	314	-0-	-58	-0-	14	1	299	2	N	1			69	
						1	9								
*04	270 N	241	-0-	-29	-0-	11	1	228	2	N	2	1 1		70	
						2	9								
05	372 N	261	-0-	-111	-0-	12	1	249	2	N	-0-			70	
*06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	N	2			72	
						2	9								
07	248 N	194	-0-	-54	-0-	9	1	185	2	N	-0-	1 1		71	

HUISACHE CATTLE CO.				WELL #:		6	RRCID -> 192468		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 10885 - 10958		
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	6	1	203	2	N	-0-			-0-	
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	2	N	-0-			-0-	
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-			-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	
*06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-			-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	

BMT				WELL #:		173	RRCID -> 192595		COMPL. DATE 12/02/2002		TOTAL DEPTH 10204		PERF. 9480 - 9586		
02	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	96	1	1806	2	Y	6	4 1		5	
						7	9								
03	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	110	1	1827	2	Y	5	5 1		5	
						6	9								
04	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	122	1	2051	2	Y	6	5 1		6	
						7	9								
05	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	134	1	2201	2	Y	6	8 1		4	
						7	9								
*06	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	115	1	2022	2	Y	5			9	
						6	9								
07	2201 N	1844	-0-	-357	-0-	108	1	1732	2	Y	4	9 1		4	
						4	9								

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
B.M.T.		WELL #: 182		RRCID -> 192596		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 10250	
								PERF. 9727 - 9744	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	31 1	578 2	Y	2
						2 9			
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	36 1	595 2	Y	2
						2 9			
04	660 N	543	-0-	-117	-0-	30 1	511 2	Y	2
						2 9			
05	682 N	489	-0-	-193	-0-	28 1	460 2	Y	1
						1 9			
*06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	33 1	577 2	Y	1
						1 9			
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	35 1	566 2	Y	1
						1 9			

B.M.T.		WELL #: 174		RRCID -> 192881		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH 9500	
								PERF. 9157 - 9164	
02	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	50 1	1028 2	Y	-0-
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	71 1	1128 2	Y	4
						4 9			
04	1140 N	1062	-0-	-78	-0-	62 1	1000 2	Y	-0-
05	1178 N	991	-0-	-187	-0-	59 1	932 2	Y	-0-
*06	1140 N	885	-0-	-255	-0-	54 1	831 2	Y	-0-
07	1085 N	805	-0-	-280	-0-	49 1	756 2	Y	-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 193123		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 10950	
								PERF. 10532 - 10591	
02	2548 N	2445	-0-	-103	-0-	71 1	2374 2	Y	-0-
03	2821 N	2675	-0-	-146	-0-	118 1	2557 2	Y	-0-
04	2700 N	2691	-0-	-9	-0-	122 1	2568 2	Y	1
						1 9			
05	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	130 1	2605 2	Y	-0-
*06	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	126 1	2482 2	Y	-0-
07	2790 N	2671	-0-	-119	-0-	128 1	2541 2	Y	2
						2 9			

B.M.T.		WELL #: 179		RRCID -> 193130		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 9618	
								PERF. 9090 - 9180	
02	2044 N	2043	-0-	-1	-0-	94 1	1949 2	Y	-0-
03	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	139 1	2194 2	Y	8
						9 9			
04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	130 1	2099 2	Y	-0-
05	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	136 1	2163 2	Y	-0-
*06	2010 N	1906	-0-	-104	-0-	116 1	1790 2	Y	-0-
07	2077 N	1877	-0-	-200	-0-	114 1	1763 2	Y	-0-

DERBY		WELL #: 2		RRCID -> 193733		COMPL. DATE 10/29/2013		TOTAL DEPTH 11200	
								PERF. 10624 - 10644	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-
03	9771 X	9771	-0-	-0-	-0-	571 1	9169 2	N	28
						31 9			
04	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	446 1	7535 2	N	24
						26 9			
*05	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	470 1	7170 2	N	14
						15 9			
*06	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	393 1	6314 2	N	15
						17 9			
*07	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	406 1	6398 2	N	24
						26 9			

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #:		4	RRCID -> 193865		COMPL. DATE 08/28/2008				TOTAL DEPTH 10880		PERF. 9564 - 10740	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
02	392 N	390	-0-	-2	-0-	11	1	379	2	Y	-0-		1	
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	28	1	599	2	Y	-0-		1	
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	2	Y	-0-		1	
05	434 N	418	-0-	-16	-0-	20	1	398	2	Y	-0-		1	
*06	450 N	415	-0-	-35	-0-	20	1	395	2	Y	-0-		1	
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	2	Y	-0-		1	

B.M.T. B		WELL #:		5	RRCID -> 194073		COMPL. DATE 03/13/2003				TOTAL DEPTH 10507		PERF.10060 - 10153	
02	4732 X	4460	-0-	-272	-0-	295	1	4158	2	Y	6		78	
						7	9							
03	5239 X	4801	-0-	-438	-0-	303	1	4492	2	Y	5	24 1	59	
						6	9							
04	4890 X	4693	-0-	-197	-0-	292	1	4310	2	Y	83		142	
						91	9							
05	5022 X	4851	-0-	-171	-0-	311	1	4530	2	Y	9		151	
						10	9							
*06	4770 X	4670	-0-	-100	-0-	289	1	4375	2	Y	5		156	
						6	9							
07	4929 X	4837	-0-	-92	-0-	321	1	4513	2	Y	3	17 1	142	
						3	9							

B.M.T.		WELL #:		185	RRCID -> 194510		COMPL. DATE 03/13/2003				TOTAL DEPTH 10070		PERF. 9584 - 9635	
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-		-0-	
03	310 N	5	-0-	-305	-0-	5	2			Y	-0-		-0-	
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-		-0-	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-	
*06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-		-0-	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-	

B.M.T. B		WELL #:		4	RRCID -> 194516		COMPL. DATE 12/09/2002				TOTAL DEPTH 11242		PERF.10011 - 10550	
02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	103	1	1458	2	Y	3		26	
						3	9							
03	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	111	1	1641	2	Y	1	8 1	19	
						1	9							
04	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	101	1	1485	2	Y	30		49	
						33	9							
05	1736 X	1587	-0-	-149	-0-	102	1	1482	2	Y	3		52	
						3	9							
*06	1710 X	1489	-0-	-221	-0-	92	1	1396	2	Y	1		53	
						1	9							
07	1767 X	1410	-0-	-357	-0-	94	1	1314	2	Y	2	6 1	49	
						2	9							

B.M.T.		WELL #:		164	RRCID -> 194658		COMPL. DATE 04/17/2003				TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8374 - 9142	
02	4536 X	4353	-0-	-183	-0-	200	1	4153	2	Y	-0-		30	
03	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	298	1	4718	2	Y	16	32 1	14	
						18	9							
04	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	286	1	4604	2	Y	-0-		14	
05	5022 X	4988	-0-	-34	-0-	296	1	4692	2	Y	-0-		14	
*06	4860 X	4835	-0-	-25	-0-	294	1	4541	2	Y	-0-		14	
07	5053 X	4987	-0-	-66	-0-	303	1	4684	2	Y	-0-		14	

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.// 04789 237			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																	
B.M.T.			WELL #: 176			RRCID -> 195147			COMPL. DATE 04/16/2003			TOTAL DEPTH 10429			PERF. 9946 - 10018					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-		100	1	1887	2	Y		6	4	1			5	
								7	9											
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-		127	1	2102	2	Y		6	5	1			6	
								7	9											
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-		124	1	2097	2	Y		6	6	1			6	
								7	9											
05	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-		158	1	2597	2	Y		7	8	1			5	
								8	9											
*06	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-		158	1	2784	2	Y		6					11	
								7	9											
07	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-		176	1	2830	2	Y		6	11	1			6	
								7	9											

B. M. T. A			WELL #: 7			RRCID -> 195288			COMPL. DATE 05/09/2003			TOTAL DEPTH 10506			PERF. 9878 - 10276					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	

B. M. T. A			WELL #: 9			RRCID -> 196765			COMPL. DATE 07/16/2003			TOTAL DEPTH 10718			PERF. 10218 - 10230					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	

B.M.T. A			WELL #: 11			RRCID -> 197061			COMPL. DATE 07/17/2003			TOTAL DEPTH 10594			PERF. 9894 - 10285					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

B.M.T. A			WELL #: 14			RRCID -> 198146			COMPL. DATE 05/15/2005			TOTAL DEPTH 10628			PERF. 8236 - 10280					
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-		17	1	244	2	Y		-0-					2	
03	248	N	31	-0-	-217	-0-		2	1	29	2	Y		-0-					2	
04	300	N	204	-0-	-96	-0-		13	1	190	2	Y		1					3	
								1	9											
05	279	N	105	-0-	-174	-0-		7	1	98	2	Y		-0-					3	
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-		12	1	175	2	Y		-0-					3	
07	217	N	61	-0-	-156	-0-		4	1	57	2	Y		-0-					3	

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B. M. T.		WELL #:		166		RRCID -> 198269		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9166 - 9242			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		877 N	877	-0-	-0-	-0-	40 1	837 2	Y	-0-			7
03		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	60 1	950 2	Y	3	7 1		3
							3 9						
04		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	67 1	1082 2	Y	-0-			3
05		967 N	967	-0-	-0-	-0-	57 1	910 2	Y	-0-			3
*06		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	61 1	944 2	Y	-0-			3
07		992 N	989	-0-	-3	-0-	60 1	929 2	Y	-0-			3

B.M.T. A		WELL #:		20		RRCID -> 198284		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9764 - 9774			
02		672 N	657	-0-	-15	-0-	30 1	627 2	Y	-0-			63
03		744 N	677	-0-	-67	-0-	40 1	637 2	Y	-0-			63
04		720 N	640	-0-	-80	-0-	37 1	603 2	Y	-0-			63
05		713 N	584	-0-	-129	-0-	35 1	549 2	Y	-0-			63
*06		660 N	545	-0-	-115	-0-	33 1	512 2	Y	-0-			63
07		651 N	463	-0-	-188	-0-	28 1	435 2	Y	-0-			63

B. M. T.		WELL #:		168		RRCID -> 198398		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9194 - 9260			
02		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	64 1	1318 2	Y	-0-			10
03		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	93 1	1478 2	Y	5	11 1		4
							6 9						
04		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	87 1	1396 2	Y	-0-			4
05		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	93 1	1476 2	Y	-0-			4
*06		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	94 1	1453 2	Y	-0-			4
07		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	95 1	1466 2	Y	-0-			4

B.M.T. B		WELL #:		7		RRCID -> 198418		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9922 - 10379			
02		644 N	410	-0-	-234	-0-	27 1	382 2	Y	1			8
							1 9						
03		526 N	526	-0-	-0-	-0-	33 1	492 2	Y	1	3 1		6
							1 9						
04		320 N	320	-0-	-0-	-0-	20 1	294 2	Y	5			11
							6 9						
05		465 N	266	-0-	-199	-0-	17 1	248 2	Y	1			12
							1 9						
*06		510 N	337	-0-	-173	-0-	21 1	316 2	Y	-0-			12
07		432 N	432	-0-	-0-	-0-	29 1	403 2	Y	-0-	1 1		11

B.M.T. B		WELL #:		6		RRCID -> 198849		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 10520 PERF.10030 - 10188			
02		84 N	67	-0-	-17	-0-	4 1	63 2	Y	-0-			6
03		183 N	183	-0-	-0-	-0-	12 1	171 2	Y	-0-			6
04		480 N	240	-0-	-240	-0-	15 1	215 2	Y	9			15
							10 9						
05		269 N	269	-0-	-0-	-0-	17 1	252 2	Y	-0-			15
*06		481 N	481	-0-	-0-	-0-	30 1	451 2	Y	-0-			15
07		335 N	335	-0-	-0-	-0-	22 1	313 2	Y	-0-			15

B.M.T. (LOBO CONS.)				//CONT.//	04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310													
SALDIVAR ESTATE				WELL #:	32	RRCID ->	198886	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL	DEPTH	11305	PERF. 9978 - 10128					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1708 N	1582	-0-	-0-	-126	-0-		46 1	1535 2	Y		1						12
								1 9										
03	1829 N	1703	-0-	-0-	-126	-0-		75 1	1628 2	Y		-0-						12
04	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	-0-		77 1	1611 2	Y		-0-						12
05	1705 N	1635	-0-	-0-	-70	-0-		78 1	1557 2	Y		-0-						12
*06	1650 N	1514	-0-	-0-	-136	-0-		73 1	1441 2	Y		-0-						12
07	1705 N	1492	-0-	-0-	-213	-0-		71 1	1420 2	Y		1		8	1			5
								1 9										

RUNNING W. "A"				WELL #:	2T	RRCID ->	199033	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL	DEPTH	10972	PERF. 9760 - 9800					
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-		24 1	496 2	Y		-0-						21
03	589 N	562	-0-	-0-	-27	-0-		33 1	529 2	Y		-0-						21
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-		31 1	501 2	Y		-0-						21
05	589 N	544	-0-	-0-	-45	-0-		32 1	512 2	Y		-0-						21
*06	540 N	531	-0-	-0-	-9	-0-		32 1	499 2	Y		-0-						21
07	558 N	537	-0-	-0-	-21	-0-		33 1	504 2	Y		-0-						21

B.M.T. A				WELL #:	22	RRCID ->	199116	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL	DEPTH	11100	PERF. 7828 - 7975					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

HUISACHE CATTLE CO.				WELL #:	8	RRCID ->	200066	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL	DEPTH	11236	PERF. 10816 - 10874					
02	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	-0-		78 1	2602 2	N		-0-						8
03	3100 N	3274	-0-	-0-	174	174		135 1	2931 2	N		189	174	1				23
								208 9										
04	3000 N	2974	-0-	-0-	-26	148		135 1	2839 2	N		-0-						23
05	3100 N	3045	-0-	-0-	-55	93		145 1	2900 2	N		-0-						23
*06	3038 X	2945	-0-	-0-	-93	-0-		142 1	2803 2	N		-0-						23
07	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	-0-		144 1	2855 2	N		-0-						23

RUNNING, W. "A"				WELL #:	4 L	RRCID ->	200359	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL	DEPTH	11500	PERF. 9790 - 9825					
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

B.M.T.				WELL #:	145	RRCID ->	201652	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL	DEPTH	11296	PERF. 9930 - 10970					
02	2268 X	2258	-0-	-0-	-10	-0-		114 1	2136 2	Y		7	5	1				6
								8 9										
03	2511 X	2422	-0-	-0-	-89	-0-		137 1	2278 2	Y		6	6	1				6
								7 9										
04	3390 X	2114	-0-	-0-	-1276	-0-		118 1	1989 2	Y		6	6	1				6
								7 9										
05	3503 X	2545	-0-	-0-	-958	-0-		146 1	2391 2	Y		7	8	1				5
								8 9										
*06	2880 X	2423	-0-	-0-	-457	-0-		130 1	2287 2	Y		5						10
								6 9										
07	2511 X	2460	-0-	-0-	-51	-0-		144 1	2310 2	Y		5	10	1				5
								6 9										

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
RUNNING W. "A"			WELL #:		8	RRCID -> 201862		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9798 - 9836							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
B.M.T.			WELL #:		144	RRCID -> 202117		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 10238		PERF. 8724 - 9874							
02	9072	X	6506	-0-	-2566	-0-	327 22	1 9	6157	2	Y	20	15	1					17
03	10044	X	5532	-0-	-4512	-0-	314 15	1 9	5203	2	Y	14	17	1					14
04	9720	X	7329	-0-	-2391	-0-	409 22	1 9	6898	2	Y	20	14	1					20
05	9362	X	7713	-0-	-1649	-0-	442 22	1 9	7250	2	Y	19	25	1					14
*06	9000	X	7933	-0-	-1067	-0-	425 21	1 9	7490	2	Y	16							30
07	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	493 18	1 9	7920	2	Y	19	31	1					18
HUISACHE CATTLE CO.			WELL #:		9	RRCID -> 202735		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 11594		PERF. 10254 - 10260							
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-							-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-							-0-
04	90	N	18	-0-	-72	-0-	1	1	17	2	N	-0-							-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-							-0-
*06	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	2	N	-0-							-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	N	-0-							-0-
MATA-THOMAS GU			WELL #:		1	RRCID -> 203227		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 9562		PERF. 9045 - 9120							
*09	1470	N	1432	-0-	-38	-0-	1431	2	1	9	N	1							42
*10	1426	N	1256	-0-	-170	-0-	1256	2			N	-0-							42
*11	1440	N	1298	-0-	-142	-0-	1297	2	1	9	N	1							43
*12	1488	N	1370	-0-	-118	-0-	1368	2	2	9	N	2							45
*01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	100	1	1306	2	N	-0-							45
*02	1204	N	1160	-0-	-44	-0-	83	1	1074	2	N	3							48
*03	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	74	1	1180	2	N	3							51
*04	1350	N	1018	-0-	-332	-0-	57	1	961	2	N	-0-							51
*05	1302	N	1054	-0-	-248	-0-	65	1	985	2	N	4	16	1					39
*06	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	72	1	1160	2	N	4							43
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	66	1	1046	2	N	3							46

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
B.M.T.		WELL #: 186		RRCID -> 204075		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 9314	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1624 N	1529	-0-	-95	-0-	70 1	1459 2	Y	-0-
03	1798 N	1747	-0-	-51	-0-	103 1	1637 2	Y	-0-
						7 9			15 1
04	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	98 1	1579 2	Y	-0-
05	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	102 1	1622 2	Y	-0-
*06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	101 1	1555 2	Y	-0-
07	1705 N	1565	-0-	-140	-0-	95 1	1470 2	Y	-0-
B.M.T.		WELL #: 147		RRCID -> 204635		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9916 - 10050	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
PENA-CUEVA GU		WELL #: 1		RRCID -> 207972		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8806 - 9149	
*09	1410 N	1355	-0-	-55	-0-	1355 2		N	-0-
*10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		N	-0-
*11	1380 N	1313	-0-	-67	-0-	1302 2	11 9	N	-0-
*12	1395 N	1361	-0-	-34	-0-	1361 2		N	-0-
*01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	98 1	1287 2	N	-0-
*02	1232 N	1176	-0-	-56	-0-	84 1	1092 2	N	-0-
*03	1426 N	1342	-0-	-84	-0-	79 1	1263 2	N	-0-
*04	1380 N	1307	-0-	-73	-0-	73 1	1234 2	N	-0-
*05	1302 N	1266	-0-	-36	-0-	78 1	1188 2	N	-0-
*06	1470 N	1290	-0-	-180	-0-	76 1	1214 2	N	-0-
07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	81 1	1278 2	N	-0-
						18 9			19 1
B.M.T.		WELL #: 150		RRCID -> 209134		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 10701	
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	50 1	942 2	Y	-0-
						4 9			2 1
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	62 1	1034 2	Y	-0-
						3 9			3 1
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	83 1	1393 2	Y	-0-
						4 9			3 1
05	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	172 1	2817 2	Y	-0-
						9 9			6 1
*06	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	145 1	2562 2	Y	-0-
						6 9			
07	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	151 1	2425 2	Y	-0-
						8 9			12 1
B.M.T.		WELL #: 149		RRCID -> 209347		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 10962	
02	56 N	21	-0-	-35	-0-	1 1	20 2	Y	-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	Y	-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	1 1	25 2	Y	-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	2 1	25 2	Y	-0-
*06	30 N	21	-0-	-9	-0-	1 1	20 2	Y	-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	55 2	Y	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY VERGARA, L. B. STATE 740													//CONT.// 04789 237 //CONT.// 386310				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE							
02		1736 N	1685	-0-	-51	-0-	78	1	1607	2	Y	-0-									84							
03		1984 N	1870	-0-	-114	-0-	111	1	1759	2	Y	-0-									84							
04		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	104	1	1675	2	Y	-0-									84							
05		1860 N	1842	-0-	-18	-0-	109	1	1733	2	Y	-0-									84							
*06		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	113	1	1741	2	Y	-0-									84							
07		1829 N	1826	-0-	-3	-0-	111	1	1715	2	Y	-0-									84							
B.M.T. C						WELL #:	7	RRCID ->	212389	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	10257	PERF.	9357	-	9365											
02		1176 N	1140	-0-	-36	-0-	52	1	1088	2	N	-0-									127							
03		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	82	1	1296	2	N	-0-									127							
04		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	81	1	1298	2	N	-0-									127							
05		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	80	1	1269	2	N	-0-									127							
*06		1260 N	1246	-0-	-14	-0-	76	1	1170	2	N	-0-									127							
07		1302 N	1236	-0-	-66	-0-	75	1	1161	2	N	-0-									127							
B.M.T.						WELL #:	188	RRCID ->	212391	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9532	-	10583											
02		1820 N	1698	-0-	-122	-0-	85	1	1607	2	Y	5	3	1							5							
							6	9																				
03		1953 N	1871	-0-	-82	-0-	106	1	1759	2	Y	5	5	1							5							
							6	9																				
04		1830 N	1802	-0-	-28	-0-	101	1	1695	2	Y	5	5	1							5							
							6	9																				
05		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	150	1	2453	2	Y	7	7	1							5							
							8	9																				
*06		3000 N	10748	-0-	7748	7748	575	1	10148	2	Y	23									28							
							25	9																				
07		3100 N	9553	-0-	6453	14201	559	1	8970	2	Y	22	29	1							21							
							24	9																				
TAUBMAN						WELL #:	1	RRCID ->	212883	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	9555	PERF.	9016	-	9176											
*09		2220 N	2205	-0-	-15	-0-	2203	2	2	9	Y	2									61							
*10		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2314	2	11	9	Y	10									71							
*11		2280 N	2043	-0-	-237	-0-	2042	2	1	9	Y	1	2	6							70							
*12		2263 N	2051	-0-	-212	-0-	2051	2			Y	-0-									70							
*01		2139 N	2104	-0-	-35	-0-	149	1	1955	2	Y	-0-									70							
*02		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	144	1	1864	2	Y	7									77							
							8	9																				
*03		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	132	1	2121	2	Y	4									81							
							4	9																				
*04		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	116	1	1961	2	Y	-0-									81							
*05		2232 N	2180	-0-	-52	-0-	134	1	2042	2	Y	4	27	1							58							
							4	9																				
*06		2280 N	2167	-0-	-113	-0-	127	1	2038	2	Y	2									60							
							2	9																				
07		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	138	1	2177	2	Y	-0-									60							

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
B.M.T.		WELL #: 106		RRCID -> 217475		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 11283	
								PERF. 7494 - 10974	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
02	196 N	97	-0-	-99	-0-	5	1	92	2
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	333	2
						1	9		
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	34	1	565	2
						1	9		
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	2
*06	330 N	200	-0-	-130	-0-	11	1	188	2
						1	9		
07	403 N	169	-0-	-234	-0-	10	1	159	2
B.M.T.		WELL #: 148		RRCID -> 218441		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 11093	
								PERF. 9527 - 10668	
02	252 N	186	-0-	-66	-0-	9	1	177	2
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	269	2
						2	9		
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	276	2
						1	9		
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	341	2
						1	9		
*06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	311	2
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	317	2
						1	9		
B.M.T. C		WELL #: 8		RRCID -> 218668		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 9658	
								PERF. 9276 - 9367	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
VERGARA, L.B. STATE 740		WELL #: 4		RRCID -> 220245		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 11056	
								PERF. 9285 - 9292	
02	1036 N	897	-0-	-139	-0-	41	1	856	2
03	1147 N	993	-0-	-154	-0-	59	1	934	2
04	1020 N	1006	-0-	-14	-0-	59	1	947	2
05	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	61	1	967	2
*06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	59	1	911	2
07	1054 N	903	-0-	-151	-0-	55	1	848	2

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WARREN, W. K.		WELL #: 1		RRCID -> 221156		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 9536		PERF. 9033 - 9105						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	1829 N	1723	-0-	-106	-0-	1721	2	2	9	Y	2					44
*09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					44
*10	2263 N	1965	-0-	-298	-0-	1965	2			Y	-0-					44
*11	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1802	2	1	9	Y	1					45
*12	1953 N	1936	-0-	-17	-0-	1936	2			Y	-0-					45
*01	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	139	1	1821	2	Y	-0-					45
*02	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	129	1	1669	2	Y	6					51
						7	9									
*03	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	121	1	1950	2	Y	2					53
						2	9									
*04	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	112	1	1898	2	Y	-0-					53
*05	1984 N	1929	-0-	-55	-0-	118	1	1804	2	Y	6	14	1			45
						7	9									
*06	2070 N	1952	-0-	-118	-0-	114	1	1837	2	Y	1					46
						1	9									
07	2077 N	1957	-0-	-120	-0-	117	1	1840	2	Y	-0-					46

B.M.T.		WELL #: 152		RRCID -> 222753		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 11125		PERF.10748 - 10778						
02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	75	1	1405	2	Y	5	3	1			4
						6	9									
03	1829 N	1606	-0-	-223	-0-	91	1	1511	2	Y	4	4	1			4
						4	9									
04	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	88	1	1477	2	Y	4	4	1			4
						4	9									
05	1612 N	1578	-0-	-34	-0-	90	1	1484	2	Y	4	5	1			3
						4	9									
*06	1560 N	1318	-0-	-242	-0-	71	1	1244	2	Y	3					6
						3	9									
07	1612 N	1232	-0-	-380	-0-	72	1	1157	2	Y	3	6	1			3
						3	9									

TAUBMAN		WELL #: 6		RRCID -> 223361		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 9517		PERF. 9174 - 9256						
*09	210 N	196	-0-	-14	-0-	195	2	1	9	Y	1					6
*10	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					6
*11	210 N	174	-0-	-36	-0-	174	2			Y	-0-					6
*12	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2			Y	-0-					6
*01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	Y	-0-					6
*02	168 N	166	-0-	-2	-0-	12	1	153	2	Y	1					7
						1	9									
*03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	Y	-0-					7
*04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					7
*05	186 N	154	-0-	-32	-0-	9	1	145	2	Y	-0-	3	1			4
*06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	Y	-0-					4
07	217 N	184	-0-	-33	-0-	11	1	173	2	Y	-0-					4

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 45		RRCID -> 224027		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8472 - 9922						
02	14B2 EXT	4182	-0-	4182	13318	211	1	3971	2	N	-0-					60
03	14B2 EXT	4070	-0-	4070	17388	231	1	3839	2	N	-0-					60
04	14B2 EXT	3962	-0-	3962	21350	222	1	3740	2	N	-0-					60
05	14B2 EXT	3776	-0-	3776	25126	217	1	3559	2	N	-0-					60
*06	28712 X	3586	-0-	-25126	-0-	192	1	3394	2	N	-0-					60
*07	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	219	1	3515	2	N	-0-					60

B.M.T. (LOBO CONS.)												CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY															
BRUNI MINERAL TRUST "A"															
WELL #: 47															
RRCID -> 224744															
COMPL. DATE 12/08/2006															
TOTAL DEPTH 10500															
PERF. 8904 - 10248															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	17	1	555	2	N	-0-			128	
03	651 N	605	-0-	-46	-0-	27	1	578	2	N	-0-			128	
04	600 N	269	-0-	-331	-0-	12	1	257	2	N	-0-			128	
05	620 N	443	-0-	-177	-0-	21	1	422	2	N	-0-			128	
*06	600 N	573	-0-	-27	-0-	28	1	545	2	N	-0-			128	
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	21	1	410	2	N	-0-			128	
WARREN, W. K.															
WELL #: 2															
RRCID -> 225799															
COMPL. DATE 11/09/2006															
TOTAL DEPTH 9673															
PERF. 9060 - 9210															
*08	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2869	2	3	9	Y	3			57	
*09	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			Y	-0-			57	
*10	2511 X	2444	-0-	-67	-0-	2444	2			Y	-0-			57	
*11	2790 N	2551	-0-	-239	-0-	2549	2	2	9	Y	2			59	
*12	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			Y	-0-			59	
*01	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	189	1	2469	2	Y	-0-			59	
*02	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	171	1	2211	2	Y	8			67	
						9	9								
*03	2666 N	2289	-0-	-377	-0-	134	1	2153	2	Y	2			69	
						2	9								
*04	2580 N	1907	-0-	-673	-0-	107	1	1800	2	Y	-0-			69	
*05	2635 N	1928	-0-	-707	-0-	118	1	1804	2	Y	5	17	1	57	
						6	9								
*06	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	150	1	2411	2	Y	2			59	
						2	9								
*07	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	147	1	2308	2	Y	-0-			59	
BRUNI MINERAL TRUST "A"															
WELL #: 46															
RRCID -> 226195															
COMPL. DATE 03/01/2007															
TOTAL DEPTH 10450															
PERF. 9168 - 10108															
02	15	215	-0-	200	200	11	1	204	2	N	-0-			20	
03	15	136	-0-	121	321	8	1	128	2	N	-0-			20	
04	14B2 EXT	169	-0-	169	475	9	1	160	2	N	-0-			20	
05	14B2 EXT	94	-0-	94	569	5	1	89	2	N	-0-			20	
*06	14B2 EXT	312	-0-	312	881	17	1	295	2	N	-0-			20	
07	14B2 EXT	3	-0-	3	884	3	2			N	-0-			20	
STATE RUNNING "W" 598															
WELL #: 3															
RRCID -> 226647															
COMPL. DATE 03/30/2007															
TOTAL DEPTH 9770															
PERF. 9282 - 9312															
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	2	N	-0-			11	
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	2	N	-0-			11	
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	300	2	N	-0-			11	
05	372 N	310	-0-	-62	-0-	18	1	292	2	N	-0-			11	
*06	300 N	299	-0-	-1	-0-	18	1	281	2	N	-0-			11	
07	341 N	308	-0-	-33	-0-	19	1	289	2	N	-0-			11	
BMT 471															
WELL #: 2															
RRCID -> 227964															
COMPL. DATE 12/15/2006															
TOTAL DEPTH 9532															
PERF. 9202 - 9298															
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17	

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BMT			//CONT.// //CONT.// WELL #: 190			04789 237 386310		NON-ASSOCIATED RRCID -> 227965		CAPACITY COMPL. DATE 12/20/2006				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8992 - 9280					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-			104	1	2150	2	Y	-0-					16
03	2511	N	2466	-0-	-0-	-45			146	1	2312	2	Y	7	16	1			7
									8	9									
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-			139	1	2237	2	Y	-0-					7
05	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-			147	1	2336	2	Y	-0-					7
*06	2370	N	2349	-0-	-0-	-21			143	1	2206	2	Y	-0-					7
07	2449	N	2404	-0-	-0-	-45			146	1	2258	2	Y	-0-					7
WARREN, W. K.						WELL #:	4	RRCID ->	230024	COMPL. DATE 06/06/2007				TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9024 - 9079					
*08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-			1106	2	2	9	Y	2					36
*09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-			1272	2			Y	-0-					36
*10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-			1501	2			Y	-0-					36
*11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-			1443	2			Y	-0-					36
*12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-			1520	2			Y	-0-					36
*01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-			108	1	1409	2	Y	-0-					36
*02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-			97	1	1250	2	Y	5					41
									6	9									
*03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-			79	1	1266	2	Y	1					42
									1	9									
*04	1470	N	1362	-0-	-108	-0-			76	1	1286	2	Y	-0-					42
*05	1488	N	1350	-0-	-138	-0-			83	1	1263	2	Y	4	10	1			36
									4	9									
*06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-			86	1	1384	2	Y	1					37
									1	9									
07	1395	N	1327	-0-	-68	-0-			79	1	1248	2	Y	-0-					37
MATA-THOMAS GU						WELL #:	2	RRCID ->	231876	COMPL. DATE 07/03/2007				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8842 - 9104					
*09	2610	X	2547	-0-	-63	-0-			2545	2	2	9	N	2					77
*10	2635	X	2519	-0-	-116	-0-			2519	2			N	-0-					77
*11	2520	X	2349	-0-	-171	-0-			2348	2	1	9	N	1					78
*12	2635	X	2484	-0-	-151	-0-			2484	2			N	-0-					78
*01	2635	X	2544	-0-	-91	-0-			181	1	2363	2	N	-0-					78
*02	2380	X	2280	-0-	-100	-0-			163	1	2108	2	N	8					86
									9	9									
*03	2480	X	2395	-0-	-85	-0-			140	1	2244	2	N	10					96
									11	9									
*04	2460	N	2305	-0-	-155	-0-			129	1	2176	2	N	-0-					96
*05	2542	N	2300	-0-	-242	-0-			141	1	2153	2	N	5	30	1			71
									6	9									
*06	2400	N	2277	-0-	-123	-0-			133	1	2142	2	N	2					73
									2	9									
07	2387	N	2384	-0-	-3	-0-			142	1	2242	2	N	-0-					73
BMT						WELL #:	154	RRCID ->	235818	COMPL. DATE 09/17/2007				TOTAL DEPTH 10505 PERF. 10108 - 10222					
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-			56	1	1059	2	Y	3	2	1			3
									3	9									
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-			70	1	1157	2	Y	3	3	1			3
									3	9									
04	1200	N	1183	-0-	-17	-0-			66	1	1114	2	Y	3	3	1			3
									3	9									
05	1240	N	1212	-0-	-28	-0-			69	1	1140	2	Y	3	4	1			2
									3	9									
*06	1200	N	1163	-0-	-37	-0-			62	1	1098	2	Y	3					5
									3	9									
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-			72	1	1152	2	Y	3	5	1			3
									3	9									

B.M.T. (LOBO CONS.)				//CONT.//	04789 237	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
WARREN, W. K.				WELL #:	5	RRCID ->	236542	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL	DEPTH	9827	PERF.	9358	-	9378	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
TEX-MEX RR CO. 599				WELL #:	6	RRCID ->	236543	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL	DEPTH	9429	PERF.	9187	-	9270	
02	2828 X	2804	-0-	-24	-0-	128	1	2661	2	Y	14						46
						15	9										
03	3131 X	3091	-0-	-40	-0-	182	1	2885	2	Y	22	30	1				38
						24	9										
04	3120 X	3091	-0-	-29	-0-	179	1	2887	2	Y	23						61
						25	9										
05	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	194	1	3082	2	Y	9	40	1				30
						10	9										
*06	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	192	1	2976	2	Y	13						43
						14	9										
07	3193 X	2998	-0-	-195	-0-	181	1	2799	2	Y	16						59
						18	9										
WARREN, W. K.				WELL #:	3	RRCID ->	236544	COMPL. DATE	01/13/2008	TOTAL	DEPTH	9534	PERF.	8998	-	9082	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
B.M.T.				WELL #:	187	RRCID ->	237155	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL	DEPTH	9840	PERF.	9448	-	9476	
02	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	89	1	1676	2	Y	5	3	1				5
						6	9										
03	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	111	1	1847	2	Y	5	5	1				5
						6	9										
04	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	106	1	1783	2	Y	5	5	1				5
						6	9										
05	1953 N	1934	-0-	-19	-0-	111	1	1816	2	Y	6	7	1				4
						7	9										
*06	1890 N	1860	-0-	-30	-0-	100	1	1757	2	Y	3						7
						3	9										
07	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	115	1	1842	2	Y	5	8	1				4
						6	9										
STATE RUNNING "W" 598				WELL #:	1	RRCID ->	239331	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	9546	-	9926	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
WARREN, W. K.			WELL #: 6		RRCID -> 242326		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 9641		PERF. 9132 - 9178			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	736 2	1 9	Y	1				18	
*09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2		Y	-0-				18	
*10	899 N	750	-0-	-149	-0-	750 2		Y	-0-				18	
*11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		Y	-0-				18	
*12	837 N	790	-0-	-47	-0-	790 2		Y	-0-				18	
*01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	58 1	760 2	Y	-0-				18	
*02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	52 1	673 2	Y	3				21	
						3 9								
*03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	47 1	754 2	Y	-0-				21	
*04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	44 1	745 2	Y	-0-				21	
*05	806 N	781	-0-	-25	-0-	48 1	730 2	Y	3	6 1			18	
						3 9								
*06	810 N	803	-0-	-7	-0-	47 1	755 2	Y	1				19	
						1 9								
07	806 N	800	-0-	-6	-0-	48 1	752 2	Y	-0-				19	

BMT 471			WELL #: 1		RRCID -> 243242		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 9156 - 9246			
*09	5530 X	3157	-0-	-2373	-0-	3155 2	2 9	N	2				71	
*10	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927 2		N	-0-				71	
*11	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2726 2	2 9	N	2				73	
*12	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557 2		N	-0-				73	
*01	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	199 1	2602 2	N	-0-				73	
*02	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	153 1	1981 2	N	7				80	
						8 9								
*03	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	150 1	2403 2	N	4				84	
						4 9								
*04	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	139 1	2344 2	N	-0-				84	
*05	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	158 1	2403 2	N	8	35 1			57	
						9 9								
*06	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	140 1	2243 2	N	1				58	
						1 9								
07	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	141 1	2222 2	N	-0-				58	

B.M.T.			WELL #: 191		RRCID -> 245744		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 9879		PERF. 8262 - 9315			
02	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	203 1	4214 2	Y	-0-				31	
03	4743 X	4693	-0-	-50	-0-	278 1	4400 2	Y	14	32 1			13	
						15 9								
04	4560 X	4372	-0-	-188	-0-	256 1	4116 2	Y	-0-				13	
05	4712 X	4461	-0-	-251	-0-	264 1	4197 2	Y	-0-				13	
*06	4560 X	4184	-0-	-376	-0-	254 1	3930 2	Y	-0-				13	
07	4712 X	4294	-0-	-418	-0-	261 1	4033 2	Y	-0-				13	

V & W RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 245758		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 10288 - 10352			
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-				40	
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-				40	
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-				40	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				40	
*06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-				40	
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 2	2 9	N	2				42	

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 196		RRCID -> 247383		COMPL. DATE 08/23/2008	
B.M.T.		WELL #: 196		RRCID -> 247383		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 10320	
M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS	
0		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-) UNDERAGE		* * DISPOSITIONS	
02		1708 N		1388		-0-		-320	
03		1899 N		1899		-0-		-0-	
04		2023 N		2023		-0-		-0-	
05		1916 N		1916		-0-		-0-	
*06		1830 N		1747		-0-		-83	
07		2046 N		1817		-0-		-229	
02		1708 N		1388		-0-		-320	
03		1899 N		1899		-0-		-0-	
04		2023 N		2023		-0-		-0-	
05		1916 N		1916		-0-		-0-	
*06		1830 N		1747		-0-		-83	
07		2046 N		1817		-0-		-229	
02		1708 N		1388		-0-		-320	
03		1899 N		1899		-0-		-0-	
04		2023 N		2023		-0-		-0-	
05		1916 N		1916		-0-		-0-	
*06		1830 N		1747		-0-		-83	
07		2046 N		1817		-0-		-229	
02		1708 N		1388		-0-		-320	
03		1899 N		1899		-0-		-0-	
04		2023 N		2023		-0-		-0-	
05		1916 N		1916		-0-		-0-	
*06		1830 N		1747		-0-		-83	
07		2046 N		1817		-0-		-229	
02		1708 N		1388		-0-		-320	
03		1899 N		1899		-0-		-0-	
04		2023 N		2023		-0-		-0-	
05		1916 N		1916		-0-		-0-	
*06		1830 N		1747		-0-		-83	
07		2046 N		1817		-0-		-229	
02		1708 N		1388		-0-		-320	
03		1899 N		1899		-0-		-0-	
04		2023 N		2023		-0-		-0-	
05		1916 N		1916		-0-		-0-	
*06		1830 N		1747		-0-		-83	
07		2046 N		1817		-0-		-229	
02		1708 N		1388		-0-		-320	
03		1899 N		1899		-0-		-0-	
04		2023 N		2023		-0-		-0-	
05		1916 N		1916		-0-		-0-	
*06		1830 N		1747		-0-		-83	
07		2046 N		1817		-0-		-229	
02		1708 N		1388		-0-		-320	
03		1899 N		1899		-0-		-0-	
04		2023 N		2023		-0-		-0-	
05		1916 N		1916		-0-		-0-	
*06		1830 N		1747		-0-		-83	
07		2046 N		1817		-0-		-229	
02		1708 N		1388		-0-		-320	
03		1899 N		1899		-0-		-0-	
04		2023 N		2023		-0-		-0-	
05		1916 N		1916		-0-		-0-	
*06		1830 N		1747		-0-		-83	
07		2046 N		1817		-0-		-229	
02		1708 N		1388		-0-		-320	
03		1899 N		1899		-0-		-0-	
04		2023 N		2023		-0-		-0-	
05		1916 N		1916		-0-		-0-	
*06		1830 N		1747		-0-		-83	
07		2046 N		1817		-0-		-229	
02		1708 N		1388		-0-		-320	
03		1899 N		1899		-0-		-0-	
04		2023 N		2023		-0-		-0-	
05		1916 N		1916		-0-		-0-	
*06		1830 N		1747		-0-		-83	
07		2046 N		1817		-0-		-229	
02		1708 N		1388		-0-		-320	
03		1899 N		1899		-0-		-0-	
04		2023 N		2023		-0-		-0-	
05		1916 N		1916		-0-		-0-	
*06		1830 N		1747		-0-		-83	
07		2046 N		1817		-0-		-229	
02		1708 N		1388		-0-		-320	
03		1899 N		1899		-0-		-0-	
04		2023 N		2023		-0-		-0-	
05		1916 N		1916		-0-		-0-	
*06		1830 N		1747		-0-		-83	
07		2046 N		1817		-0-		-229	
02		1708 N		1388		-0-		-320	
03		1899 N		1899		-0-		-0-	
04		2023 N		2023		-0-		-0-	
05		1916 N		1916		-0-		-0-	
*06		1830 N		1747		-0-		-83	

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
PENA-CUEVA GU		WELL #: 2		RRCID -> 253088		COMPL. DATE 03/17/2009		TOTAL DEPTH 9536	
								PERF. 8796 - 9212	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		7
*10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	48	2	7 9	13
*11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		10
*12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	3 6	10
*01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69 2	10
*02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				12
*03	62 N	33	-0-	-29	-0-	2	1	29 2	14
						2	9		
*04	60 N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28 2	14
*05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	54 2	15
						1	9		
*06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2		15
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57 2	15

B.M.T.		WELL #: 194		RRCID -> 253810		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 10441	
								PERF. 9716 - 10200	
02	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	97	1	1816 2	5
						7	9		
03	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	119	1	1976 2	5
						6	9		
04	2040 N	2022	-0-	-18	-0-	113	1	1902 2	6
						7	9		
05	2139 N	2021	-0-	-118	-0-	116	1	1899 2	4
						6	9		
*06	2040 N	1960	-0-	-80	-0-	105	1	1851 2	8
						4	9		
07	2077 N	2046	-0-	-31	-0-	120	1	1922 2	4
						4	9		

B.M.T. A		WELL #: 34		RRCID -> 255372		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 10547	
								PERF. 7900 - 10027	
02	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	150	1	2116 2	24
						3	9		
03	2480 N	2448	-0-	-32	-0-	155	1	2291 2	18
						2	9		
04	2370 N	2331	-0-	-39	-0-	148	1	2177 2	23
						6	9		
05	2511 N	2406	-0-	-105	-0-	154	1	2243 2	31
						9	9		
*06	2370 N	2306	-0-	-64	-0-	143	1	2161 2	33
						2	9		
07	2418 N	2402	-0-	-16	-0-	159	1	2234 2	29
						9	9		

BMT		WELL #: 198		RRCID -> 255820		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 11169	
								PERF. 9652 - 10795	
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163 2	-0-
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	10	1	170 2	-0-
04	180 N	154	-0-	-26	-0-	9	1	145 2	-0-
05	186 N	152	-0-	-34	-0-	9	1	142 2	-0-
						1	9		
*06	180 N	145	-0-	-35	-0-	8	1	136 2	1
						1	9		
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	9	1	138 2	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
B.M.T.		WELL #:		200		RRCID -> 257550		COMPL. DATE 08/18/2011		TOTAL DEPTH 10556		PERF. 9882 - 10632				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE		M		AMT CODE	AMT CODE		
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-			23 1	428 2	Y		1	1 1			1
								1 9								
03	403 N	374	-0-	-29	-0-			21 1	352 2	Y		1	1 1			1
								1 9								
04	480 N	431	-0-	-49	-0-			24 1	406 2	Y		1	1 1			1
								1 9								
05	496 N	451	-0-	-45	-0-			26 1	423 2	Y		2	2 1			1
								2 9								
*06	462 N	462	-0-	-0-	-0-			25 1	436 2	Y		1				2
								1 9								
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-			31 1	491 2	Y		1	2 1			1
								1 9								
B.M.T.		WELL #:		199		RRCID -> 259895		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 11790		PERF.10068 - 11230				
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y		-0-				-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2		Y		-0-				-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 2		Y		-0-				-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2		Y		-0-				-0-
*06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y		-0-				-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 2		Y		-0-				-0-
B.M.T.		WELL #:		203		RRCID -> 262096		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 12345		PERF. 9838 - 11584				
02	2156 N	2137	-0-	-19	-0-			107 1	2022 2	Y		7	4 1			6
								8 9								
03	2356 N	2175	-0-	-181	-0-			123 1	2045 2	Y		6	6 1			6
								7 9								
04	2220 N	2120	-0-	-100	-0-			118 1	1995 2	Y		6	6 1			6
								7 9								
05	2356 N	2187	-0-	-169	-0-			125 1	2056 2	Y		5	7 1			4
								6 9								
*06	2100 N	2073	-0-	-27	-0-			111 1	1958 2	Y		4				8
								4 9								
07	2201 N	2136	-0-	-65	-0-			125 1	2004 2	Y		6	9 1			5
								7 9								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		412178		RRCID -> 174343		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 12040		PERF.10116 - 10957				
JARAL				1												
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #:		460054		RRCID -> 109716		COMPL. DATE 01/21/1984		TOTAL DEPTH 10003		PERF. 9780 - 9800				
K&H FEE 942				2												
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-			431 2		Y		-0-				-0-
03	620 N	273	-0-	-347	-0-			273 2		Y		-0-				-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y		-0-				-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y		-0-				-0-
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-			628 2		Y		-0-				-0-
07	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-			1009 2		Y		-0-				-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.//			04789 237			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.//			460054											
K & H FEE "1620"			WELL #:			4			RRCID -> 112590			COMPL. DATE 05/16/1984			TOTAL DEPTH 10350 PERF.10146 - 10166		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
02	2800 N	2184	-0-	-616	73	2142	2	42	9	Y	38	40	41				
03	2126 N	2053	-0-	-73	-0-	2009	2	44	9	Y	40	38	43				
04	2340 X	1370	-0-	-970	-0-	1345	2	25	9	Y	23	31	35				
05	2418 X	1584	-0-	-834	-0-	1550	2	34	9	Y	31	39	27				
06	2340 X	1834	-0-	-506	-0-	1781	2	53	9	Y	48	42	33				
07	2418 X	2124	-0-	-294	-0-	2072	2	52	9	Y	47		80				

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

02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		Y	-0-			-0-				
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		Y	-0-			-0-				
04	510 N	350	-0-	-160	-0-	350	2		Y	-0-			-0-				
05	434 N	276	-0-	-158	-0-	276	2		Y	-0-			-0-				
06	450 N	413	-0-	-37	-0-	413	2		Y	-0-			-0-				
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		Y	-0-			-0-				

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

02	1540 N	1126	-0-	-414	-0-	1107	2	19	9	Y	17	20	20				
03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1600	2	30	9	Y	27	22	25				
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1500	2	18	9	Y	16	20	21				
05	1240 N	1140	-0-	-100	-0-	1126	2	14	9	Y	13	20	14				
06	1560 N	1357	-0-	-203	-0-	1333	2	24	9	Y	22	20	16				
07	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1649	2	24	9	Y	22		38				

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				

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

02	1064 N	978	-0-	-86	-0-	20	1	958	2	Y	-0-		5				
03	1054 N	947	-0-	-107	-0-	24	1	923	2	Y	-0-		5				
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	40	1	1215	2	Y	6		11				
						7	9										
05	1085 N	838	-0-	-247	-0-	61	1	773	2	Y	4	12	3				
						4	9										
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	82	1	914	2	Y	12		15				
						13	9										
07	1302 N	1081	-0-	-221	-0-	84	1	986	2	Y	10	14	11				
						11	9										

BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 132352			COMPL. DATE 10/13/1989			TOTAL DEPTH 10450 PERF.10070 - 10105		

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.//			04789 237			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.//			460054															
BRUNI MINERAL "A" NCT			WELL #:			10			RRCID -> 133786			COMPL. DATE 10/21/2011			TOTAL DEPTH 11133 PERF. 9817 - 9890						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02		1372 N	1181	-0-	-0-	-191	-0-	-0-			24 1	1157	2	Y	-0-					-0-	
03		1550 N	960	-0-	-0-	-590	-0-	-0-			24 1	936	2	Y	-0-					-0-	
04		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			43 1	1289	2	Y	-0-					-0-	
05		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			117 1	1492	2	Y	-0-					-0-	
06		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			97 1	1080	2	Y	-0-					-0-	
07		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			112 1	1314	2	Y	-0-					-0-	

HIRSCH ESTATE J.			WELL #:			C 2			RRCID -> 133793			COMPL. DATE 01/18/1990			TOTAL DEPTH 10455 PERF. 10073 - 10098						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

BRUNI MINERAL B			WELL #:			12			RRCID -> 137891			COMPL. DATE 02/27/1991			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9960 - 9992						
02		280 N	-0-	-0-	-0-	-280	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.		757	-0-	-0-	757	757	55 1			702	2	Y	-0-	-0-					-0-	
06	T. A.		704	-0-	-0-	704	1461	58 1			646	2	Y	-0-	-0-					-0-	
07	T. A.		44	-0-	-0-	44	1505	3 1			41	2	Y	-0-	-0-					-0-	

BRUNI MINERAL C			WELL #:			8			RRCID -> 138041			COMPL. DATE 03/01/1991			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10442 - 10474						
02		672 N	644	-0-	-0-	-28	-0-	-0-			13 1	631	2	Y	-0-					-0-	
03		744 N	674	-0-	-0-	-70	-0-	-0-			17 1	657	2	Y	-0-					-0-	
04		902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			29 1	873	2	Y	-0-					-0-	
05		784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			57 1	727	2	Y	-0-					-0-	
06		746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			62 1	684	2	Y	-0-					-0-	
07		930 N	762	-0-	-0-	-168	-0-	-0-			60 1	702	2	Y	-0-					-0-	

BRUNI MINERAL C			WELL #:			10			RRCID -> 138352			COMPL. DATE 03/31/1991			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9957 - 9990						
02		476 N	339	-0-	-0-	-137	-0-	-0-			7 1	332	2	Y	-0-					-0-	
03		372 N	344	-0-	-0-	-28	-0-	-0-			9 1	335	2	Y	-0-					-0-	
04		406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			13 1	393	2	Y	-0-					-0-	
05		489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			36 1	453	2	Y	-0-					-0-	
06		607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			50 1	557	2	Y	-0-					-0-	
07		551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			43 1	508	2	Y	-0-					-0-	

BRUNI MINERAL B			WELL #:			13			RRCID -> 139122			COMPL. DATE 05/03/1991			TOTAL DEPTH 10861 PERF. 10487 - 10512						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

BRUNI MINERAL C			WELL #:			11			RRCID -> 139193			COMPL. DATE 06/14/1991			TOTAL DEPTH 10680 PERF. 10043 - 10072						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
BRUNI MINERAL A		WELL #:		14	RRCID ->	141845	COMPL. DATE	10/21/2015	TOTAL	DEPTH	10200	PERF. 9246 - 9342
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		476 N	242	-0-	-234	-0-	5 1	237 2	Y	-0-		-0-
03		372 N	179	-0-	-193	-0-	4 1	175 2	Y	-0-		-0-
04		240 N	209	-0-	-31	-0-	7 1	202 2	Y	-0-		-0-
05		455 N	455	-0-	-0-	-0-	33 1	422 2	Y	-0-		-0-
06		348 N	348	-0-	-0-	-0-	29 1	319 2	Y	-0-		-0-
07		356 N	356	-0-	-0-	-0-	28 1	328 2	Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL A NCT		WELL #:		15	RRCID ->	141883	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL	DEPTH	11100	PERF.10658 - 10685
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HIRSCH ESTATE J		WELL #:		B2	RRCID ->	142875	COMPL. DATE	10/26/1992	TOTAL	DEPTH	10180	PERF. 9811 - 9851
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-		1 1	71 2	Y	-0-		-0-
03	93 N	71	-0-	-22	-0-		2 1	69 2	Y	-0-		-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-		7 1	209 2	Y	-0-		-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-		14 1	172 2	Y	-0-		-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-		26 1	290 2	Y	-0-		-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-		22 1	260 2	Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL C		WELL #:		12	RRCID ->	144514	COMPL. DATE	03/18/2016	TOTAL	DEPTH	10300	PERF. 9488 - 9548
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-		14 1	675 2	Y	-0-		-0-
03	775 N	734	-0-	-41	-0-		18 1	716 2	Y	-0-		-0-
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-		31 1	926 2	Y	-0-		-0-
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-		76 1	968 2	Y	-0-		-0-
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-		69 1	769 2	Y	-0-		-0-
07	992 N	924	-0-	-68	-0-		73 1	851 2	Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL C		WELL #:		13	RRCID ->	147007	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL	DEPTH	10220	PERF. 9320 - 9401
02	784 N	500	-0-	-284	-0-		10 1	490 2	Y	-0-		-0-
03	589 N	471	-0-	-118	-0-		12 1	459 2	Y	-0-		-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-		24 1	726 2	Y	-0-		-0-
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-		61 1	773 2	Y	-0-		-0-
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-		66 1	737 2	Y	-0-		-0-
07	775 N	753	-0-	-22	-0-		59 1	694 2	Y	-0-		-0-

K & H FEE "2042"		WELL #:		3 T	RRCID ->	149255	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL	DEPTH	10500	PERF. 9950 - 9969
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

K & H FEE "2042"		WELL #:		4	RRCID ->	149905	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL	DEPTH	10350	PERF.10134 - 10164
02	5152 X	4817	-0-	-335	-0-		4761 2	56 9	Y	51	55 1	54
03	5735 X	5189	-0-	-546	-0-		5120 2	69 9	Y	63	55 1	62
04	5550 X	4465	-0-	-1085	-0-		4433 2	32 9	Y	29	44 1	47
05	5735 X	2385	-0-	-3350	-0-		2365 2	20 9	Y	18	38 1	27
06	5160 X	4020	-0-	-1140	-0-		3975 2	45 9	Y	41	38 1	30
07	5332 X	4939	-0-	-393	-0-		4893 2	46 9	Y	42		72

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.//			04789 237	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.//			460054											
K & H FEE "2042"			WELL #:			5	RRCID -> 162095		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH		9620	PERF. 9384	-	9418	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE	
02		420 N	296	-0-	-124	-0-					296 2		Y	-0-		-0-	
03		478 N	478	-0-	-0-	-0-					478 2		Y	-0-		-0-	
04		486 N	486	-0-	-0-	-0-					486 2		Y	-0-		-0-	
05		441 N	441	-0-	-0-	-0-					441 2		Y	-0-		-0-	
06		450 N	372	-0-	-78	-0-					372 2		Y	-0-		-0-	
07		496 N	339	-0-	-157	-0-					339 2		Y	-0-		-0-	

KILLAM & HURD FEE "1690"			WELL #:			2	RRCID -> 162636		COMPL. DATE 03/06/1997		TOTAL DEPTH		9715	PERF. 9454	-	9476	
02		1092 N	942	-0-	-150	-0-					942 2		Y	-0-		-0-	
03		1209 N	1031	-0-	-178	-0-					1031 2		Y	-0-		-0-	
04		1110 N	1099	-0-	-11	-0-					1099 2		Y	-0-		-0-	
05		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-					1123 2		Y	-0-		-0-	
06		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-					1128 2		Y	-0-		-0-	
07		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-					1209 2		Y	-0-		-0-	

K & H FEE "1690"			WELL #:			1	RRCID -> 162921		COMPL. DATE 01/03/1997		TOTAL DEPTH		9621	PERF. 9094	-	9136	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

KILLAM & HURD "1612"			WELL #:			1	RRCID -> 164366		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH		10050	PERF. 9837	-	9874	
02	6076 X	5392	-0-	-684	-0-	-0-					5392 2		Y	-0-		-0-	
03	6727 X	3389	-0-	-3338	-0-	-0-					3389 2		Y	-0-		-0-	
04	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	-0-					4646 2		Y	-0-		-0-	
05	5983 X	2452	-0-	-3531	-0-	-0-					2452 2		Y	-0-		-0-	
06	5790 X	4155	-0-	-1635	-0-	-0-			75	9	4080 2		Y	68	68 1	-0-	
07	5983 X	5267	-0-	-716	-0-	-0-					5267 2		Y	-0-		-0-	

K & H FEE "2042"			WELL #:			7	RRCID -> 166438		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH		10850	PERF.10682	-	10704	
02	2352 X	1558	-0-	-794	-0-	-0-					1516 2	42	9	Y	38	40 1	
03	2604 N	1422	-0-	-1182	-0-	-0-					1378 2	44	9	Y	40	38 1	
04	3000 N	4452	-0-	1452	1452	1452					4367 2	85	9	Y	77	57 1	
05	3100 N	1735	-0-	-1365	87	87					1696 2	39	9	Y	35	58 1	
06	1825 N	1738	-0-	-87	-0-	-0-					1684 2	54	9	Y	49	50 1	
07	2325 X	855	-0-	-1470	-0-	-0-					834 2	21	9	Y	19		

KILLAM & HURD FEE "1614"			WELL #:			2	RRCID -> 168195		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH		10000	PERF. 9023	-	9756	
02	2044 N	1550	-0-	-494	-0-	-0-					1535 2	15	9	Y	14	16 1	
03	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	-0-					2051 2	23	9	Y	21	18 1	
04	2040 N	1642	-0-	-398	-0-	-0-					1631 2	11	9	Y	10	14 1	
05	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	-0-					1874 2	14	9	Y	13	17 1	
06	2010 N	1890	-0-	-120	-0-	-0-					1870 2	20	9	Y	18	17 1	
07	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	-0-					1862 2	17	9	Y	15		

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.//			04789 237	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.//			460054													
K & H FEE "2042"			WELL #:			6	RRCID -> 169531			COMPL. DATE 12/09/2020			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7860 - 9692						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BRUNI MINERAL TRUST "C"					WELL #:	14	RRCID -> 172813			COMPL. DATE 04/22/2013			TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9817 - 9832						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

BRUNI MINERAL "A"					WELL #:	18	RRCID -> 173766			COMPL. DATE 04/29/1999			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9864 - 9886						
02		1092 N	731	-0-	-361	-0-	15	1	716	2	Y	-0-						-0-	
03		961 N	778	-0-	-183	-0-	19	1	759	2	Y	-0-						-0-	
04		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	34	1	1034	2	Y	-0-						-0-	
05		919 N	919	-0-	-0-	-0-	67	1	852	2	Y	-0-						-0-	
06		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	92	1	1024	2	Y	-0-						-0-	
07		1116 N	1101	-0-	-15	-0-	87	1	1014	2	Y	-0-						-0-	

BRUNI MINERALS TRUST "A" GAS UT.					WELL #:	1	RRCID -> 174745			COMPL. DATE 09/15/1999			TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9741 - 9858						
02		2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	49	1	2382	2	Y	-0-						10	
03		2666 X	2391	-0-	-275	-0-	60	1	2331	2	Y	-0-						10	
04		2580 X	1882	-0-	-698	-0-	60	1	1810	2	Y	11						21	
							12	9											
05		2697 X	2398	-0-	-299	-0-	174	1	2213	2	Y	10		24	1			7	
							11	9											
06		2610 X	1771	-0-	-839	-0-	144	1	1603	2	Y	22						29	
							24	9											
07		2697 X	2052	-0-	-645	-0-	160	1	1869	2	Y	21		28	1			22	
							23	9											

BRUNI MINERALS "B"					WELL #:	16	RRCID -> 175976			COMPL. DATE 11/24/1999			TOTAL DEPTH 10329 PERF. 9945 - 9970						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

BRUNI MINERALS "A"					WELL #:	22	RRCID -> 175986			COMPL. DATE 05/21/1999			TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9717 - 9750						
02		952 N	859	-0-	-93	-0-	17	1	842	2	Y	-0-						-0-	
03		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	26	1	1001	2	Y	-0-						-0-	
04		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	38	1	1141	2	Y	-0-						-0-	
05		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	88	1	1125	2	Y	-0-						-0-	
06		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	109	1	1210	2	Y	-0-						-0-	
07		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	96	1	1117	2	Y	-0-						-0-	

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.//			04789 237	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.//			460054													
BRUNI MINERALS TRUST "D"			WELL #:			4	RRCID ->	176492	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL	DEPTH	10188	PERF. 9832 - 9852					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	292	2	Y	-0-					-0-
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	167	2	Y	-0-					-0-
04		240 N	208	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	7	1	201	2	Y	-0-					-0-
05		584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	541	2	Y	-0-					-0-
06		222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	204	2	Y	-0-					-0-
07		217 N	216	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	17	1	199	2	Y	-0-					-0-
BRUNI MINERALS "B"			WELL #:			17	RRCID ->	177280	COMPL. DATE	04/28/2000	TOTAL	DEPTH	10353	PERF. 9943 - 9968					
02		695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	681	2	Y	-0-					-0-
03		744 N	713	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	18	1	695	2	Y	-0-					-0-
04		851 N	851	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	824	2	Y	-0-					-0-
05		818 N	818	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	758	2	Y	-0-					-0-
06		845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	775	2	Y	-0-					-0-
07		868 N	850	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	67	1	783	2	Y	-0-					-0-
BMT-CALVILLO			WELL #:			2A	RRCID ->	177298	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL	DEPTH	11497	PERF. 11057 - 11379					
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
HIRSCH EST. 2188-"B"			WELL #:			3	RRCID ->	178058	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL	DEPTH	10450	PERF. 9247 - 9254					
02	T. A.		424	-0-	424	615	9	1	415	2	Y	-0-							-0-
03	T. A.		775	-0-	775	1390	19	1	756	2	Y	-0-							-0-
04	2484 N		1094	-0-	-1390	-0-	35	1	1059	2	Y	-0-							-0-
05	465 N		423	-0-	-42	-0-	31	1	392	2	Y	-0-							-0-
06	750 N		132	-0-	-618	-0-	11	1	121	2	Y	-0-							-0-
07	837 N		176	-0-	-661	-0-	14	1	162	2	Y	-0-							-0-
SUMMERS, BRUNI			WELL #:			12 T	RRCID ->	180470	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL	DEPTH	10200	PERF. 9858 - 9880					
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRUNI, A. M. EST. "1571			WELL #:			4	RRCID ->	181136	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL	DEPTH	9177	PERF. 8084 - 8102					
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
K & H FEE 'B' 1569			WELL #:			2	RRCID ->	190923	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL	DEPTH	9140	PERF. 8748 - 8770					
02	1220 X		1220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
03	1634 N		1634	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
04	1344 N		1344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
05	1238 N		1238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
06	2070 N		2070	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
07	1947 N		1947	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.//			04789 237	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.//			460054														
KILLAM & HURD FEE 1614			WELL #:			3	RRCID -> 199698			COMPL. DATE 05/19/2003			TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9208 - 9904					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1036 N	989	-0-	-47	-0-	-0-	989	2			Y	-0-		-0-					-0-
03		1178 N	1110	-0-	-68	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-		-0-					-0-
04		1080 N	1035	-0-	-45	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-		-0-					-0-
05		1085 N	1076	-0-	-9	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-		-0-					-0-
06		1080 N	1077	-0-	-3	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-		-0-					-0-
07		1085 N	952	-0-	-133	-0-	-0-	952	2			Y	-0-		-0-					-0-
KILLAM & HURD FEE 1689			WELL #:			3	RRCID -> 212226			COMPL. DATE 06/03/2005			TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9160 - 9238					
02		812 N	770	-0-	-42	-0-	-0-	770	2			Y	-0-		-0-					-0-
03		758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-		-0-					-0-
04		725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-		-0-					-0-
05		868 N	606	-0-	-262	-0-	-0-	606	2			Y	-0-		-0-					-0-
06		806 N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-		-0-					-0-
07		746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-		-0-					-0-
BRUNI MINERAL "D"			WELL #:			1	RRCID -> 226832			COMPL. DATE 06/18/2015			TOTAL DEPTH 10156		PERF. 8750 - 8816					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					-0-
K&H FEE 942			WELL #:			4	RRCID -> 231998			COMPL. DATE 06/02/2011			TOTAL DEPTH 10368		PERF. 9392 - 9408					
02		616 N	537	-0-	-79	-0-	-0-	537	2			Y	-0-		-0-					-0-
03		775 N	743	-0-	-32	-0-	-0-	743	2			Y	-0-		-0-					-0-
04		604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-		-0-					-0-
05		664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-		-0-					-0-
06		720 N	546	-0-	-174	-0-	-0-	546	2			Y	-0-		-0-					-0-
07		620 N	485	-0-	-135	-0-	-0-	485	2			Y	-0-		-0-					-0-
KILLAM & HURD FEE 1690			WELL #:			4	RRCID -> 236643			COMPL. DATE 03/11/2008			TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9603 - 9619					
02		868 N	747	-0-	-121	-0-	-0-	747	2			Y	-0-		-0-					-0-
03		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-		-0-					-0-
04		1200 N	923	-0-	-277	-0-	-0-	923	2			Y	-0-		-0-					-0-
05		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-		-0-					-0-
06		1140 N	1040	-0-	-100	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-		-0-					-0-
07		978 N	978	-0-	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-		-0-					-0-
K&H FEE 942			WELL #:			6	RRCID -> 241713			COMPL. DATE 09/30/2008			TOTAL DEPTH 10208		PERF. 9814 - 9830					
02		840 N	802	-0-	-38	-0-	-0-	802	2			Y	-0-		-0-					-0-
03		899 N	685	-0-	-214	-0-	-0-	685	2			Y	-0-		-0-					-0-
04		746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-		-0-					-0-
05		899 N	560	-0-	-339	-0-	-0-	560	2			Y	-0-		-0-					-0-
06		660 N	649	-0-	-11	-0-	-0-	649	2			Y	-0-		-0-					-0-
07		775 N	699	-0-	-76	-0-	-0-	699	2			Y	-0-		-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #:		4	RRCID -> 242314		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9674 - 9690	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #:		5	RRCID -> 243701		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9692 - 9722	
02	841	N	841	-0-	-0-	830	2	11 9	Y	10	12 1	11
03	1141	N	1141	-0-	-0-	1123	2	18 9	Y	16	13 1	14
04	874	N	874	-0-	-0-	864	2	10 9	Y	9	11 1	12
05	1117	N	1117	-0-	-0-	1103	2	14 9	Y	13	15 1	10
06	1110	N	1052	-0-	-58	1032	2	20 9	Y	18	16 1	12
07	986	N	986	-0-	-0-	971	2	15 9	Y	14		26

K&H FEE 2042		WELL #:		8	RRCID -> 243742		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 10234		PERF. 9844 - 9862	
02	728	N	471	-0-	-257	471	2		Y	-0-		-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	731	2		Y	-0-		-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	595	2		Y	-0-		-0-
05	527	N	307	-0-	-220	307	2		Y	-0-		-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	760	2		Y	-0-		-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	757	2		Y	-0-		-0-

K&H FEE 'A' 1569		WELL #:		2	RRCID -> 258945		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 9157		PERF. 8120 - 8130	
02	5212	X	5212	-0-	-0-	5208	2	4 9	Y	4		14
03	5146	X	5019	-0-	-127	5016	2	3 9	Y	3		17
04	5370	X	5017	-0-	-353	5014	2	3 9	Y	3		20
05	5766	X	3381	-0-	-2385	3370	2	11 9	Y	10		30
06	5580	X	5089	-0-	-491	5087	2	2 9	Y	2		32
07	5766	X	4863	-0-	-903	4862	2	1 9	Y	1		33

K&H FEE 'B' 1569		WELL #:		3	RRCID -> 277546		COMPL. DATE 12/07/2020		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8060 - 8134	
02	2884	X	2577	-0-	-307	2574	2	3 9	Y	3		13
03	3193	X	2796	-0-	-397	2793	2	3 9	Y	3		16
04	3090	X	2945	-0-	-145	2943	2	2 9	Y	2		18
05	3069	X	1825	-0-	-1244	1815	2	10 9	Y	9		27
06	2970	X	2952	-0-	-18	2950	2	2 9	Y	2		29
07	3293	X	3293	-0-	-0-	3292	2	1 9	Y	1		30

K&H FEE		WELL #:		4	RRCID -> 294244		COMPL. DATE 05/13/2022		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7847 - 7858	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY B.M.T.				04789 250 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
				WELL #:	7	RRCID -> 161652	COMPL. DATE 12/09/1996	TOTAL	DEPTH 11150	PERF. 7742	-	7754			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
*06	30 N	17	-0-	-13	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
B.M.T. A				WELL #:	8	RRCID -> 202363	COMPL. DATE 04/01/2004	TOTAL	DEPTH 8089	PERF. 7614	-	7769			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	3	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	3	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	3	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	3	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-			-0-
B.M.T.				WELL #:	102	RRCID -> 202739	COMPL. DATE 04/01/2004	TOTAL	DEPTH 10700	PERF. 7906	-	7916			
02	1288 N	1196	-0-	-92	-0-	-0-	60 3	1 9	1133	2	Y	3	2	1	3
03	1426 N	1277	-0-	-149	-0-	-0-	72 3	1 9	1202	2	Y	3	3	1	3
04	1320 N	1265	-0-	-55	-0-	-0-	71 4	1 9	1190	2	Y	4	3	1	4
05	1333 N	1278	-0-	-55	-0-	-0-	73 2	1 9	1203	2	Y	2	4	1	2
*06	1230 N	1223	-0-	-7	-0-	-0-	65 3	1 9	1155	2	Y	3			5
07	1302 N	1297	-0-	-5	-0-	-0-	76 3	1 9	1218	2	Y	3	5	1	3
B.M.T. A				WELL #:	10	RRCID -> 208226	COMPL. DATE 10/27/2004	TOTAL	DEPTH 8662	PERF. 8134	-	8212			
02	4144 X	4049	-0-	-95	-0-	-0-	218	1	3831	2	Y	-0-			25
03	4588 X	4443	-0-	-145	-0-	-0-	228 1	1 9	4214	2	Y	1			26
04	4440 X	4240	-0-	-200	-0-	-0-	241	1	3999	2	Y	-0-			26
05	4588 X	4172	-0-	-416	-0-	-0-	245 69	1 9	3858	2	Y	63			89
06	4440 X	4067	-0-	-373	-0-	-0-	245	1	3822	2	Y	-0-			89
07	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	-0-	290	1	4259	2	Y	-0-			89
B.M.T.				WELL #:	189	RRCID -> 210428	COMPL. DATE 02/16/2005	TOTAL	DEPTH 8735	PERF. 8422	-	8487			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PAGE: 218

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY B.M.T. A				//CONT.// WELL #:	04789 250 386310 12	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: WEBB							
						RRCID ->	212862	COMPL.	DATE	08/04/2005	TOTAL	DEPTH	8650	PERF.	8006	-	8228				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	87	1			1537	2	Y	-0-						10	
03	1705	N	1555	-0-	-150	-0-	80	1			1475	2	Y	-0-						10	
04	1770	N	1406	-0-	-364	-0-	80	1			1326	2	Y	-0-						10	
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	108	1			1706	2	Y	-0-	28					38	
							31	9													
*06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	103	1			1603	2	Y	-0-						38	
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	112	1			1646	2	Y	-0-						38	
B.M.T. A					WELL #:	13	RRCID ->	212884	COMPL.	DATE	09/02/2005	TOTAL	DEPTH	8670	PERF.	7991	-	8250			
02	2800	N	3499	-0-	699	2836	231	1			3262	2	Y	5						36	
							6	9													
03	6476	X	3640	-0-	-2836	-0-	230	1			3407	2	Y	3	11	1				28	
							3	9													
04	4200	X	3440	-0-	-760	-0-	218	1			3213	2	Y	8						36	
							9	9													
05	4340	X	3435	-0-	-905	-0-	220	1			3204	2	Y	10						46	
							11	9													
*06	3780	X	3069	-0-	-711	-0-	190	1			2876	2	Y	3						49	
							3	9													
07	3875	X	3451	-0-	-424	-0-	228	1			3211	2	Y	11	17	1				43	
							12	9													
B.M.T. A					WELL #:	22	RRCID ->	214973	COMPL.	DATE	05/03/2005	TOTAL	DEPTH	11100	PERF.	7828	-	7975			
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	17	1			243	2	Y	1						4	
							1	9													
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	29	1			425	2	Y	-0-	1	1				3	
04	360	N	286	-0-	-74	-0-	18	1			267	2	Y	1						4	
							1	9													
05	279	N	116	-0-	-163	-0-	7	1			109	2	Y	-0-						4	
*06	450	N	152	-0-	-298	-0-	9	1			143	2	Y	-0-						4	
07	310	N	43	-0-	-267	-0-	3	1			40	2	Y	-0-	1	1				3	
B.M.T.					WELL #:	106	RRCID ->	217775	COMPL.	DATE	11/17/2005	TOTAL	DEPTH	11283	PERF.	7494	-	7566			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
BENAVIDES, GLORIA BMT A					WELL #:	7	RRCID ->	219548	COMPL.	DATE	02/10/2006	TOTAL	DEPTH	8733	PERF.	8103	-	8466			
02	1428	N	1350	-0-	-78	-0-	89	1			1259	2	Y	2	51	1				43	
							2	9													
03	1550	N	1364	-0-	-186	-0-	86	1			1277	2	Y	1	7	1				37	
							1	9													
04	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	86	1			1265	2	Y	2						39	
							2	9													
05	1488	N	1228	-0-	-260	-0-	79	1			1146	2	Y	3						42	
							3	9													
*06	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	80	1			1216	2	Y	2						44	
							2	9													
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	96	1			1345	2	Y	1	7	1				38	
							1	9													

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)				//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310																
B.M.T. A				WELL #: 17		RRCID -> 221159		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 8815		PERF. 8224 - 8479								
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		12	N	12	-0-	-0-	-0-			1	1	11	2	Y	-0-				-0-	
03		21	N	21	-0-	-0-	-0-			1	1	20	2	Y	-0-				-0-	
04		22	N	22	-0-	-0-	-0-			1	1	21	2	Y	-0-				-0-	
05		14	N	14	-0-	-0-	-0-			1	1	13	2	Y	-0-				-0-	
*06		30	N	11	-0-	-19	-0-			1	1	10	2	Y	-0-				-0-	
07		31	N	10	-0-	-21	-0-			1	1	9	2	Y	-0-				-0-	
BMT																				
		WELL #: 92		RRCID -> 221810		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 7282 - 7494										
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
B.M.T. A																				
		WELL #: 19		RRCID -> 226749		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 8836		PERF. 8092 - 8480										
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04		40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-						-0-	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
*06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07		31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-						-0-	
B.M.T. A																				
		WELL #: 18		RRCID -> 228093		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8860		PERF. 8163 - 8563										
02	206	N		206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	2	Y	-0-						2	
03	217	N		179	-0-	-38	-0-	11	1	168	2	Y	-0-	1	1				1	
04	180	N		179	-0-	-1	-0-	11	1	167	2	Y	-0-	1					2	
								1	9											
05	217	N		157	-0-	-60	-0-	10	1	147	2	Y	-0-						2	
*06	180	N		179	-0-	-1	-0-	11	1	167	2	Y	-0-	1					3	
								1	9											
07	186	N		131	-0-	-55	-0-	9	1	122	2	Y	-0-	1	1				2	
B.M.T. A																				
		WELL #: 21		RRCID -> 229272		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8824		PERF. 8338 - 8614										
02	42	N		42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-						-0-	
03	62	N		43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	Y	-0-						-0-	
04	30	N		16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-						-0-	
05	62	N		22	-0-	-40	-0-	1	1	21	2	Y	-0-						-0-	
*06	30	N		26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-						-0-	
07	41	N		41	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-	1					1	
								1	9											
B.M.T.																				
		WELL #: 192		RRCID -> 230685		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7473 - 7479										
02	532	N		389	-0-	-143	-0-	26	1	363	2	Y	-0-						60	
03	496	N		382	-0-	-114	-0-	24	1	358	2	Y	-0-						60	
04	420	N		416	-0-	-4	-0-	26	1	390	2	Y	-0-						60	
05	434	N		235	-0-	-199	-0-	15	1	220	2	Y	-0-						60	
*06	360	N		251	-0-	-109	-0-	16	1	235	2	Y	-0-						60	
07	434	N		323	-0-	-111	-0-	21	1	302	2	Y	-0-						60	

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY B.M.T. A				//CONT.// 04789 250 //CONT.// 386310 WELL #: 23	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
				RRCID -> 231885	COMPL. DATE 03/10/2007	TOTAL	DEPTH	8768	PERF. 8209 - 8278				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	6	1	103	2	Y	-0-		1
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-		1
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	7	1	110	2	Y	-0-		1
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	Y	-0-		3
						2	9						
*06	120 N	44	-0-	-76	-0-	3	1	41	2	Y	-0-		3
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	7	1	104	2	Y	-0-		3

B.M.T.				WELL #: 180	RRCID -> 233187	COMPL. DATE 05/22/2007	TOTAL	DEPTH	8530	PERF. 7968 - 8048			
02	756 N	653	-0-	-103	-0-	33	1	618	2	Y	2	1 1	2
						2	9						
03	837 N	811	-0-	-26	-0-	46	1	763	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	50	1	844	2	Y	3	2 1	3
						3	9						
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	49	1	797	2	Y	2	3 1	2
						2	9						
*06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	42	1	746	2	Y	1		3
						1	9						
07	930 N	839	-0-	-91	-0-	49	1	788	2	Y	2	3 1	2
						2	9						

B.M.T.				WELL #: 197	RRCID -> 236541	COMPL. DATE 12/19/2007	TOTAL	DEPTH	8345	PERF. 7916 - 7930			
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	39	1	730	2	Y	3	2 1	2
						3	9						
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	48	1	802	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
04	810 N	806	-0-	-4	-0-	45	1	759	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
05	868 N	829	-0-	-39	-0-	47	1	779	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
*06	810 N	793	-0-	-17	-0-	42	1	750	2	Y	1		3
						1	9						
07	837 N	824	-0-	-13	-0-	48	1	774	2	Y	2	3 1	2
						2	9						

BENAVIDES, GLORIA BMT A				WELL #: 6	RRCID -> 238406	COMPL. DATE 05/13/2007	TOTAL	DEPTH	8647	PERF. 7861 - 8120			
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	44	1	617	2	Y	-0-	6 1	9
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	54	1	801	2	Y	-0-	3 1	6
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	49	1	722	2	Y	1		7
						1	9						
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	55	1	798	2	Y	3		10
						3	9						
*06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	49	1	736	2	Y	1		11
						1	9						
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	58	1	815	2	Y	1	5 1	7
						1	9						

B.M.T.				WELL #: 191	RRCID -> 246616	COMPL. DATE 01/11/2009	TOTAL	DEPTH	9879	PERF. 8262 - 8315			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY B.M.T. A													CMTY: WEBB																			
//CONT.// 04789 250 //CONT.// 386310 WELL #: 29													NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB											
RRCID -> 247800													COMPL. DATE 11/22/2008				TOTAL DEPTH 8871				PERF. 8040 - 8220											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE												
02		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-		78	1	1101	2	Y	-0-							8												
03		1271 N	1234	-0-	-37	-0-		78	1	1156	2	Y	-0-							8												
04		1200 N	1199	-0-	-1	-0-		76	1	1117	2	Y	5							13												
								6	9																							
05		1302 N	1201	-0-	-101	-0-		77	1	1124	2	Y	-0-							13												
*06		1200 N	1141	-0-	-59	-0-		71	1	1070	2	Y	-0-							13												
07		1240 N	1230	-0-	-10	-0-		81	1	1141	2	Y	7							20												
								8	9																							
BMT													WELL #: 105				RRCID -> 249443				COMPL. DATE 11/07/2008				TOTAL DEPTH 12050				PERF. 7561 - 7570			
02		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-		53	1	1005	2	Y	2	4	1					2												
								2	9																							
03		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-		79	1	1317	2	Y	2							4												
								2	9																							
04		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-		77	1	1298	2	Y	1	4	1					1												
								1	9																							
05		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-		77	1	1263	2	Y	4							5												
								4	9																							
*06		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-		72	1	1272	2	Y	3	4	1					4												
								3	9																							
07		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-		83	1	1329	2	Y	4	4	1					4												
								4	9																							
B.M.T. A													WELL #: 11				RRCID -> 254242				COMPL. DATE 04/01/2007				TOTAL DEPTH 10594				PERF. 8414 - 8432			
02		843 N	843	-0-	-0-	-0-		56	1	787	2	Y	-0-							7												
03		875 N	875	-0-	-0-	-0-		55	1	820	2	Y	-0-							7												
04		960 N	948	-0-	-12	-0-		60	1	884	2	Y	4							11												
								4	9																							
05		949 N	949	-0-	-0-	-0-		61	1	888	2	Y	-0-							11												
*06		840 N	793	-0-	-47	-0-		49	1	744	2	Y	-0-							11												
07		992 N	835	-0-	-157	-0-		55	1	776	2	Y	4							15												
								4	9																							
B.M.T. A													WELL #: 7				RRCID -> 254244				COMPL. DATE 06/01/2007				TOTAL DEPTH 10506				PERF. 8340 - 8420			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-												
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-												
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-												
								5	1	70	2	Y																				
BMT													WELL #: 56				RRCID -> 254387				COMPL. DATE 05/29/2009				TOTAL DEPTH 11398				PERF. 7202 - 7552			
02		301 N	301	-0-	-0-	-0-		15	1	284	2	N	2	1	1					1												
								2	9																							
03		245 N	245	-0-	-0-	-0-		14	1	230	2	N	1	1	1					1												
								1	9																							
04		300 N	289	-0-	-11	-0-		16	1	272	2	N	1	1	1					1												
								1	9																							
05		355 N	355	-0-	-0-	-0-		20	1	334	2	N	1	1	1					1												
								1	9																							
*06		299 N	299	-0-	-0-	-0-		16	1	283	2	N	-0-							1												
07		310 N	136	-0-	-174	-0-		8	1	128	2	N	-0-	1	1					-0-												

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
BMT		WELL #: 91		RRCID -> 254400		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 11200	
								PERF. 7934 - 7995	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	9856 X	6430	-0-	-3426	-0-	323 1	20	12 1	17
						22 9			
03	9672 X	6925	-0-	-2747	-0-	392 1	18	17 1	18
						20 9			
04	8550 X	6033	-0-	-2517	-0-	337 1	16	17 1	17
						18 9			
05	8029 X	5764	-0-	-2265	-0-	330 1	13	20 1	10
						14 9			
*06	7050 X	5298	-0-	-1752	-0-	284 1	11		21
						12 9			
07	7130 X	5111	-0-	-2019	-0-	299 1	12	22 1	11
						13 9			

B.M.T. A		WELL #: 9		RRCID -> 254404		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 10718	
								PERF. 8421 - 8618	
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 2	Y	1
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5 1	79 2	Y	1
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8 1	111 2	Y	1
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7 1	105 2	Y	1
*06	90 N	40	-0-	-50	-0-	2 1	38 2	Y	1
07	124 N	42	-0-	-82	-0-	3 1	39 2	Y	1

B.M.T. A		WELL #: 34		RRCID -> 256323		COMPL. DATE 04/11/2010		TOTAL DEPTH 10547	
								PERF. 7900 - 7910	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 72		RRCID -> 284248		COMPL. DATE 02/26/2018		TOTAL DEPTH 10850	
								PERF. 7790 - 7930	
02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	61 1	1317 2	N	33
						20 9			
03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	61 1	1290 2	N	33
04	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	67 1	1401 2	N	33
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	54 1	1152 2	N	42
						10 9			
*06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	66 1	1334 2	N	45
						3 9			
07	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	56 1	1124 2	N	45

B.M.T.		WELL #: 109		RRCID -> 284349		COMPL. DATE 10/18/2017		TOTAL DEPTH 11250	
								PERF. 7224 - 7372	
02	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	181 1	3405 2	Y	10
						12 9			
03	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	240 1	3991 2	Y	11
						12 9			
04	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	236 1	3972 2	Y	12
						13 9			
05	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	131 1	2149 2	Y	4
						7 9			
*06	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	112 1	1974 2	Y	9
						6 9			
07	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	122 1	1959 2	Y	5
						6 9			

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY B.M.T.				//CONT.// 04789 250 386310 WELL #: 128	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB								
					RRCID -> 284596	COMPL. DATE 08/23/2017		TOTAL	DEPTH	10850	PERF. 7849	-	8154					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-			257 18	1 9	4839	2	N	16	5	1			13
03	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-			298 15	1 9	4946	2	N	14	14	1			13
04	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-			171 10	1 9	2882	2	N	9	13	1			9
05	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-			284 13	1 9	4652	2	N	12	12	1			9
*06	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-			260 11	1 9	4588	2	N	10					19
07	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-			281 12	1 9	4514	2	N	11	20	1			10

B.M.T.				WELL #: 88	RRCID -> 284642	COMPL. DATE 05/07/2017		TOTAL	DEPTH	9881	PERF. 7932	-	8144					
02	8305 X	8305	-0-	-0-	-0-			418 29	1 9	7858	2	Y	26	8	1			22
03	8323 X	8323	-0-	-0-	-0-			472 23	1 9	7828	2	Y	21	22	1			21
04	8202 X	8202	-0-	-0-	-0-			458 25	1 9	7719	2	Y	23	21	1			23
05	8221 X	8221	-0-	-0-	-0-			471 22	1 9	7728	2	Y	20	28	1			15
*06	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-			428 18	1 9	7547	2	Y	16					31
07	7867 X	7867	-0-	-0-	-0-			460 20	1 9	7387	2	Y	18	32	1			17

B.M.T.				WELL #: 50	RRCID -> 284711	COMPL. DATE 07/24/2017		TOTAL	DEPTH	11270	PERF. 7451	-	7471					
02	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-			237 15	1 9	4450	2	N	14	9	1			12
03	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-			293 15	1 9	4855	2	N	14	13	1			13
04	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-			298 17	1 9	5030	2	N	15	13	1			15
05	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-			316 14	1 9	5192	2	N	13	18	1			10
*06	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-			311 13	1 9	5492	2	N	12					22
07	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-			285 12	1 9	4577	2	N	11	23	1			10

B.M.T.				WELL #: 129	RRCID -> 285738	COMPL. DATE 07/15/2017		TOTAL	DEPTH	10500	PERF. 7480	-	7565					
02	1876 N	1743	-0-	-133	-0-			88 7	1 9	1648	2	Y	6	3	1			5
03	2077 N	1917	-0-	-160	-0-			109 6	1 9	1802	2	Y	5	5	1			5
04	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-			103 6	1 9	1730	2	Y	5	5	1			5
05	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-			112 6	1 9	1838	2	Y	5	6	1			4
*06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-			101 3	1 9	1775	2	Y	3					7
07	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-			115 6	1 9	1850	2	Y	5	8	1			4

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)			//CONT.//		04789 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
B.M.T.			WELL #:		178	RRCID -> 286751		COMPL. DATE 03/16/2018			TOTAL DEPTH 10104		PERF. 7937 - 8031						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
B.M.T.			WELL #:		61	RRCID -> 286783		COMPL. DATE 11/30/2017			TOTAL DEPTH 10700		PERF. 7435 - 7636						
02	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	106	1	1986	2	N	7	4	1	6				
03	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	137	1	2280	2	N	6	6	1	6				
04	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	122	1	2065	2	N	6	6	1	6				
05	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	134	1	2205	2	N	6	8	1	4				
*06	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	119	1	2100	2	N	5	9						
07	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	138	1	2210	2	N	6	10	1	5				
B.M.T.			WELL #:		35	RRCID -> 286848		COMPL. DATE 04/25/2018			TOTAL DEPTH 12200		PERF. 7555 - 7575						
02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	167	1	3144	2	N	-0-	-0-						
03	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	198	1	3285	2	N	-0-	-0-						
04	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	200	1	3379	2	N	-0-	-0-						
05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	201	1	3295	2	N	-0-	-0-						
*06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	176	1	3107	2	N	-0-	-0-						
07	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	202	1	3239	2	N	-0-	-0-						
B.M.T.			WELL #:		53	RRCID -> 286983		COMPL. DATE 07/21/2017			TOTAL DEPTH 11320		PERF. 7518 - 7524						
02	3108	X	2756	-0-	-352	-0-	139	1	2609	2	N	7	5	1	6				
03	3286	X	3035	-0-	-251	-0-	172	1	2854	2	N	8	7	1	7				
04	3180	X	2894	-0-	-286	-0-	162	1	2724	2	N	7	7	1	7				
05	3224	X	2944	-0-	-280	-0-	169	1	2767	2	N	7	9	1	5				
*06	3030	X	2848	-0-	-182	-0-	152	1	2690	2	N	5	10						
07	3038	X	2910	-0-	-128	-0-	170	1	2734	2	N	5	10	1	5				
B.M.T.			WELL #:		63	RRCID -> 286984		COMPL. DATE 09/27/2017			TOTAL DEPTH 10800		PERF. 7214 - 7222						
02	4788	X	4610	-0-	-178	-0-	232	1	4361	2	N	15	9	1	13				
03	5301	X	5006	-0-	-295	-0-	284	1	4707	2	N	14	13	1	14				
04	5130	X	4756	-0-	-374	-0-	266	1	4476	2	N	13	13	1	14				
05	5177	X	4817	-0-	-360	-0-	276	1	4528	2	N	12	17	1	9				
*06	4950	X	4549	-0-	-401	-0-	243	1	4295	2	N	10	19						
07	5115	X	4739	-0-	-376	-0-	277	1	4449	2	N	12	20	1	11				

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
B.M.T.		WELL #: 183		RRCID -> 287055		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7776 - 7785	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2212 N	1951	-0-	-261	-0-	98 1 7 9	1846 2	N 6	4 1 5
03	2325 N	2159	-0-	-166	-0-	122 1 7 9	2030 2	N 6	5 1 6
04	2130 N	2075	-0-	-55	-0-	116 1 6 9	1953 2	N 5	5 1 6
05	2170 N	2032	-0-	-138	-0-	116 1 6 9	1910 2	N 5	7 1 4
*06	2100 N	2018	-0-	-82	-0-	108 1 4 9	1906 2	N 4	 8
07	2139 N	2122	-0-	-17	-0-	124 1 6 9	1992 2	N 5	8 1 5
GLORIA BENAVIDES BMT 'A'				WELL #: 4	RRCID -> 287135	COMPL. DATE 03/29/2018		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7700 - 7712	
02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	121 1 2 9	1701 2	N 2	 16
03	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	117 1 2 9	1729 2	N 2	7 1 11
04	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	113 1 2 9	1666 2	N 2	 13
05	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	119 1 6 9	1739 2	N 5	 18
*06	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	107 1 2 9	1621 2	N 2	 20
07	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	125 1 4 9	1755 2	N 4	8 1 16
B.M.T.				WELL #: 5	RRCID -> 289628	COMPL. DATE 01/24/2018		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7358 - 7430	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N -0-	-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	2 1	26 2	N -0-	-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	N -0-	-0-
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 2	N -0-	-0-
*06	30 N	17	-0-	-13	-0-	1 1	16 2	N -0-	-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 2	N -0-	-0-
B.M.T.				WELL #: 97	RRCID -> 289633	COMPL. DATE 01/28/2018		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7248 - 7454	
02	10 N	1	-0-	-9	-0-	1 2		N -0-	-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N -0-	-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N -0-	-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N -0-	-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
B.M.T.				WELL #: 127	RRCID -> 289705	COMPL. DATE 01/30/2018		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7469 - 7544	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87			N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87			N -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87			N -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87			N -0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87			N -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87			N -0-	-0-

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 226

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)			//CONT.//		04789 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
B.M.T.			WELL #:		23	RRCID -> 289706		COMPL. DATE 08/31/2017		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 4998 - 5388			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

B.M.T.			WELL #:		98	RRCID -> 289707		COMPL. DATE 09/13/2017		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7211 - 7606			
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20 1	373 2	N	1	1 1				1
							1 9								
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	24 1	405 2	N	1	1 1				1
							1 9								
04	540	N	269	-0-	-271	-0-	15 1	253 2	N	1	1 1				1
							1 9								
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	25 1	417 2	N	1	1 1				1
							1 9								
*06	420	N	301	-0-	-119	-0-	16 1	284 2	N	1					2
							1 9								
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	19 1	307 2	N	1	2 1				1
							1 9								

B.M.T.			WELL #:		155	RRCID -> 289728		COMPL. DATE 08/10/2017		TOTAL DEPTH 11255		PERF. 5258 - 5477			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

B.M.T.			WELL #:		175	RRCID -> 289729		COMPL. DATE 02/28/2018		TOTAL DEPTH 10427		PERF. 7696 - 7712			
02	1232	N	1130	-0-	-102	-0-	57 1	1070 2	N	3	2 1				3
							3 9								
03	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	70 1	1161 2	N	3	3 1				3
							3 9								
04	1260	N	1002	-0-	-258	-0-	56 1	943 2	N	3	3 1				3
							3 9								
05	1240	N	1111	-0-	-129	-0-	64 1	1044 2	N	3	4 1				2
							3 9								
*06	1200	N	1130	-0-	-70	-0-	60 1	1067 2	N	3					5
							3 9								
07	1023	N	968	-0-	-55	-0-	57 1	909 2	N	2	5 1				2
							2 9								

FROST NATIONAL BANK			WELL #:		58	RRCID -> 289781		COMPL. DATE 08/03/2017		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 7969 - 8094			
02	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	103 1	2240 2	N	2					2
							2 9								
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	112 1	2387 2	N	-0-					2
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	104 1	2188 2	N	-0-					2
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	98 1	2085 2	N	-0-					2
*06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	26 1	527 2	N	-0-					2
07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	105 1	2092 2	N	-0-					2

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY B.M.T.			//CONT.// 04789 250 //CONT.// 386310 WELL #: 158			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
						RRCID -> 289782		COMPL. DATE 01/29/2018		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 7190 - 7401						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
B.M.T.			WELL #: 195			RRCID -> 289922		COMPL. DATE 07/29/2017		TOTAL DEPTH 12033		PERF. 7682 - 7710						
02	1927	N	1927	-0-	-0-		-0-	97	1	1827	2	N	3	6	1			3
								3	9									
03	2083	N	2083	-0-	-0-		-0-	118	1	1962	2	N	3					6
								3	9									
04	1852	N	1852	-0-	-0-		-0-	104	1	1746	2	N	2	6	1			2
								2	9									
05	1821	N	1821	-0-	-0-		-0-	104	1	1711	2	N	5					7
								6	9									
*06	1766	N	1766	-0-	-0-		-0-	95	1	1668	2	N	3	5	1			5
								3	9									
07	1799	N	1799	-0-	-0-		-0-	105	1	1688	2	N	5	5	1			5
								6	9									
KILLAM OIL CO., LTD. BRUNI MINERAL 'C'			460054 WELL #: 3			RRCID -> 290543		COMPL. DATE 01/15/2021		TOTAL DEPTH 10914		PERF. 7118 - 7128						
02	397	N	397	-0-	-0-		-0-	8	1	389	2	N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-		-0-	12	1	454	2	N	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0-		-0-	24	1	711	2	N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-		-0-	43	1	547	2	N	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-	-10		-0-	36	1	404	2	N	-0-					-0-
07	775	N	462	-0-	-313		-0-	36	1	426	2	N	-0-					-0-
BAFFIN BAY (FRI0) HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3			04951 020 370061 WELL #: 3			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KENEDY						
						RRCID -> 196135		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 15900		PERF.13005 - 13959						
02	4872	X	4520	-0-	-352		-0-	307	1	4160	3	Y	40	24	1			75
								9	4	44	9							
03	5673	X	4808	-0-	-865		-0-	382	1	4403	3	Y	20	89	1			6
								1	4	22	9							
04	5490	X	4290	-0-	-1200		-0-	356	1	3906	3	Y	15	16	1			5
								11	4	17	9							
05	5673	X	3867	-0-	-1806		-0-	294	1	3223	3	Y	25	27	1			3
								322	4	28	9							
06	4830	X	3840	-0-	-990		-0-	341	1	3481	3	Y	16	16	1			3
								18	9									
07	4991	X	3930	-0-	-1061		-0-	310	1	3605	3	Y	14	13	1			4
								15	9									

BAFFIN BAY (FRIO)		//CONT.//		04951 020	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY							
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061												
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3		WELL #:		5	RRCID -> 204430		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 16929		PERF.14812 - 15316					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	401 1	5697 3	10 4	66 9	Y	60	18 1				88
03	8919 X	8919	-0-	-0-	-0-	708 1	8170 3	1 4	40 9	Y	36	114 1				10
04	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	578 1	6372 3	19 4	26 9	Y	24	26 1				8
05	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	420 1	4651 3	530 4	39 9	Y	35	39 1				4
06	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	492 1	5042 3	1 4	25 9	Y	23	23 1				4
07	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	423 1	4933 3	20 9		Y	18	17 1				5

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3		WELL #:		4	RRCID -> 286018		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 15112		PERF.13748 - 14032					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALDERAS DEEP ERIN OIL CO.		05194 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: JIM HOGG		
CANTU GAS UNIT		253366		WELL #:		1	RRCID -> 178630		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9997 - 10039			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BALDWIN (2100)		05210 184		NON-ASSOCIATED		EXEMPT								CNTY: NUECES		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #:		3	RRCID -> 188707		COMPL. DATE 04/04/2002		TOTAL DEPTH 3170		PERF. 2040 - 2044			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2400)		05210 207		NON-ASSOCIATED		CAPACITY								CNTY: NUECES		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #:		1	RRCID -> 116465		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 8912		PERF. 1817 - 1832			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2400)			//CONT.// 05210 207			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			//CONT.// 681327																	
BALDWIN, J. C.			WELL #: 34			RRCID -> 180075			COMPL. DATE 06/12/2000			TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2390 - 2392								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BALDWIN			WELL #: 24			RRCID -> 181275			COMPL. DATE 07/30/2000			TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2379 - 2381								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

COUNTISS, SAM			WELL #: 2			RRCID -> 182643			COMPL. DATE 01/22/2001			TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2367 - 2382								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

COUNTISS, SAM			WELL #: 1			RRCID -> 183440			COMPL. DATE 02/12/2001			TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2380 - 2398								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

COUNTISS, SAM			WELL #: 7			RRCID -> 189658			COMPL. DATE 03/26/2002			TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2378 - 2386								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

CODY			WELL #: 7			RRCID -> 205921			COMPL. DATE 12/10/2004			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 2405 - 2413								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BALDWIN (2500)			05210 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327					
COUNTISS, SAM			WELL #: 4	RRCID -> 185239	COMPL. DATE 08/22/2001	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2530 - 2534	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BALDWIN (2830 LAGARTO)			05210 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327					
BALDWIN, J. C.			WELL #: 9R	RRCID -> 175729	COMPL. DATE 12/08/1999	TOTAL DEPTH 3008	PERF. 2853 - 2857	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
COUNTISS, SAM			WELL #: 6	RRCID -> 184508	COMPL. DATE 07/05/2001	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 2866 - 2871	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BALDWIN (2900)			05210 254	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327					
GALLAGHER, J.W."B"			WELL #: B 2	RRCID -> 133946	COMPL. DATE 01/30/1990	TOTAL DEPTH 4612	PERF. 2964 - 2975	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
COUNTISS, SAM			WELL #: 12	RRCID -> 188595	COMPL. DATE 03/01/2002	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2922 - 2924	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BALDWIN (3070 LAGARTO)			05210 276	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NUECES		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327					
COUNTISS, SAM			WELL #: 8	RRCID -> 220725	COMPL. DATE 06/01/2006	TOTAL DEPTH 3320	PERF. 2386 - 2391	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BALDWIN (3150 LAGARTO)			05210 299			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NUECES						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327															
COUNTISS, SAM			WELL #: 11			RRCID -> 186798			COMPL. DATE 08/25/2001			TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3172 - 3176						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BALDWIN (7000)			05210 529			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NUECES						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327															
BALDWIN, J. C.			WELL #: 30			RRCID -> 126439			COMPL. DATE 05/31/1989			TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6910 - 6913						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
BALDWIN (7400)			05210 782			ASSOCIATED			49B			CNTY: NUECES						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327															
B GALLAGHER 1GU			WELL #: 3			RRCID -> 201653			COMPL. DATE 04/06/2004			TOTAL DEPTH 9708 PERF. 7414 - 7420						
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					572
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					572
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					572
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	17	1			555
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					555
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					433
B. GALLAGHER 1 GU			WELL #: 2			RRCID -> 280703			COMPL. DATE 06/11/2016			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7450 - 7453						
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
BALDWIN (8480)			05210 888			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NUECES						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327															
CODY-GALLAGHER			WELL #: 1F			RRCID -> 277550			COMPL. DATE 03/25/2015			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8567 - 8574						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					149
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					149
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					149
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					149
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					149
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					149
BALDWIN (9070)			05210 900			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NUECES						
ANDERSON OIL LTD.			022499															
BEVLY			WELL #: 7			RRCID -> 193454			COMPL. DATE 02/03/2003			TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9068 - 9072						
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BALDWIN (9290)		05210 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
ANDERSON OIL LTD.		022499								
BEVLY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 132626		COMPL. DATE 10/25/1989		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9300 - 9307		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
COUNTISS SAM		WELL #: 3 F		RRCID -> 194242		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9266 - 9389		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32
COUNTISS, SAM		WELL #: 1F		RRCID -> 254182		COMPL. DATE 04/12/2009		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9274		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BALDWIN (9300)		05210 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
ANDERSON OIL LTD.		022499								
BEVLY		WELL #: 7		RRCID -> 195573		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9296 - 9302		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
COUNTISS, SAM		WELL #: 1F		RRCID -> 187848		COMPL. DATE 04/12/2009		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9526		
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		N	-0-	128
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		N	-0-	128
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		N	-0-	128
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		N	-0-	128
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		N	-0-	128
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		N	-0-	128
B. GALLAGHER 1 GU		WELL #: 1		RRCID -> 195033		COMPL. DATE 03/10/2003		TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9406 - 9449		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34

BALDWIN (9300)		//CONT.//		05210 920	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
B. GALLAGHER 1 GU		WELL #:		5	RRCID -> 204178		COMPL. DATE 07/30/2004		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9390 - 9456		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BALL RANCH (FRIO AB-4)				05276 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY				
ABACO OPERATING, LLC				000894									
BALL		WELL #:		3	RRCID -> 200318		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 4005 - 4284		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)				05276 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
ABACO OPERATING, LLC				000894								
CLARK-SAIN		WELL #:		8	RRCID -> 197374		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 16333		PERF.13119 - 13652	
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	56 1	731 3	Y	23	92 1		2
03	1085 N	751	-0-	-334	-0-	25 9	665 3	Y	22			24
04	990 N	614	-0-	-376	-0-	62 1	522 3	Y	29	7 8		46
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	24 9						
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	60 1	417 3	Y	16			62
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32 9						
						31 1						
						18 9						
						30 1	406 3	Y	14	74 1		2
						15 9						
								Y	NO RPT			2

CLARK-SAIN		WELL #:		9	RRCID -> 199531		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13084 - 13614	
02	2408 X	1294	-0-	-1114	-0-	112 1	1167 3	Y	14	58 1		9
03	2666 X	2364	-0-	-302	-0-	15 9						
04	2580 X	1194	-0-	-1386	-0-	124 1	2216 3	Y	22			31
05	2542 X	222	-0-	-2320	-0-	24 9						
06	2460 X	247	-0-	-2213	-0-	120 1	1057 3	Y	15	4 8		42
07	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-	17 9						
						31 1	191 3	Y	-0-			42
						30 1	217 3	Y	-0-			42
								Y	NO RPT			42

BALL		WELL #:		5	RRCID -> 204922		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 15430		PERF.12885 - 14172	
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	56 1	798 3	Y	18			91
03	1240 N	1215	-0-	-25	-0-	20 9						
04	1110 N	180	-0-	-930	-0-	124 1	1059 3	Y	29	115 1		5
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	32 9						
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	30 1	118 3	Y	29	6 8		28
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32 9						
						62 1	730 3	Y	21			49
						23 9						
						60 1	683 3	Y	25			74
						28 9						
								Y	NO RPT			74

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)													CNTY: KENEDY	
ABACO OPERATING, LLC														
BALL														
WELL #: 1														
RRCID -> 206775														
COMPL. DATE 03/04/2003														
TOTAL DEPTH 12850														
PERF.11790 - 12564														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	28	1	179	3	Y	-0-			16
03	310 N	237	-0-	-73	-0-	31	1	206	3	Y	-0-			16
04	270 N	217	-0-	-53	-0-	30	1	187	3	Y	-0-			16
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	31	1	164	3	Y	-0-			16
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	30	1	138	3	Y	-0-			16
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16
BALL														
WELL #: 2														
RRCID -> 206781														
COMPL. DATE 09/25/2003														
TOTAL DEPTH 16380														
PERF.12729 - 13214														
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	56	1	539	3	Y	12			54
						13	9							
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	62	1	673	3	Y	15	60	1	9
						17	9							
04	660 N	645	-0-	-15	-0-	60	1	573	3	Y	11	4	8	16
						12	9							
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	31	1	473	3	Y	12			28
						13	9							
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	30	1	414	3	Y	7			35
						8	9							
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
BALL														
WELL #: 6														
RRCID -> 206903														
COMPL. DATE 12/28/2004														
TOTAL DEPTH 15162														
PERF.12954 - 14261														
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	28	1	429	3	Y	-0-			10
03	620 N	457	-0-	-163	-0-	31	1	425	3	Y	1	4	1	7
						1	9							
04	630 N	353	-0-	-277	-0-	30	1	322	3	Y	1	1	8	7
						1	9							
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	31	1	292	3	Y	-0-			7
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	30	1	306	3	Y	-0-			7
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
CLARK-SAIN														
WELL #: 1														
RRCID -> 207190														
COMPL. DATE 04/15/2004														
TOTAL DEPTH 15410														
PERF.13162 - 14602														
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
CONVERTED TO FRESH WATER.. 04/21/2023														
CLARK-SAIN														
WELL #: 12														
RRCID -> 213126														
COMPL. DATE 06/06/2005														
TOTAL DEPTH 16500														
PERF.12880 - 15013														
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	28	1	103	3	Y	-0-			15
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	31	1	135	3	Y	5			20
						6	9							
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	30	1	175	3	Y	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
FRENCH-STATE														
WELL #: 1														
RRCID -> 214079														
COMPL. DATE 10/08/2005														
TOTAL DEPTH 14460														
PERF.13026 - 13177														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11				Y	3			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-			34
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11				Y	NO RPT			34

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) ABACO OPERATING, LLC KING RANCH-STATE #136				//CONT.// //CONT.//	05276 300 000894	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					CNTY: KENEDY					
				WELL #:	1	RRCID ->	215897	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL	DEPTH	16508	PERF.	11959	-	16183			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-			112 29	1 9	1095	3	Y	26					51
03	1612	N	1388	-0-	-224	-0-			124 81	1 9	1183	3	Y	74					125
04	1680	N	1020	-0-	-660	-0-			60 31	1 9	929	3	Y	28					153
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-			62 13	1 9	836	3	Y	12					165
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-			60 19	1 9	758	3	Y	17	176	1			6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					6
CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU				WELL #:	1	RRCID ->	219640	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	15500	PERF.	13982	-	14556			
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-			56	1	829	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	820	-0-	-451	-0-			62	1	758	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	802	-0-	-488	-0-			60 14	1 9	728	3	N	13	13	8			-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-			62	1	562	3	N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-			30	1	468	3	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
BALL				WELL #:	7	RRCID ->	220447	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL	DEPTH	15500	PERF.	10586	-	15142			
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-			28 6	1 9	462	3	N	5					68
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-			62 2	1 9	667	3	N	2					70
04	390	N	90	-0-	-300	-0-			88 5	3 3	2	9	N	2	2	8			70
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-							N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					70
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					70
BALL				WELL #:	8	RRCID ->	223312	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL	DEPTH	16650	PERF.	12886	-	16455			
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-			28 2	1 9	395	3	Y	2					23
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-			62 60	1 1	528	3	Y	-0-					23
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-			60 4	1 9	525	3	Y	4	1	8			26
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-			31 3	1 9	445	3	Y	3					29
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-			30 6	1 9	393	3	Y	5					34
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					34
CLARK-SAIN				WELL #:	17	RRCID ->	223415	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL	DEPTH	14600	PERF.	12002	-	14458			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1734							Y	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1734							Y	-0-					32
04	14B2	EXT	13	-0-	13	1747			13	3			Y	-0-					32
05	14B2	EXT	30	-0-	30	1777			30	3			Y	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1777							Y	-0-					32
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1777							Y	NO RPT					32

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)				//CONT.//	05276 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KENEDY			
ABACO OPERATING, LLC				//CONT.//	000894											
CLARK-SAIN				WELL #:	18	RRCID -> 225145		COMPL.	DATE	12/16/2006	TOTAL	DEPTH	14920	PERF.	12184 - 14050	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	504	N	504	-0-	-0-		-0-	28 2	1 9	474	3	Y	2	8 1		13
03	806	N	639	-0-	-167		-0-	62 1	1 9	576	3	Y	1			14
04	690	N	514	-0-	-176		-0-	30 1	4 9	480	3	Y	4	3 8		15
05	453	N	453	-0-	-0-		-0-	31 1	6 9	416	3	Y	5			20
06	435	N	435	-0-	-0-		-0-	30 1	1 9	404	3	Y	1	18 1		3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			3
CLARK-SAIN				WELL #:	19	RRCID -> 225821		COMPL.	DATE	02/07/2007	TOTAL	DEPTH	14150	PERF.	11979 - 13162	
02	20	N	20	-0-	-0-		-0-	20	3			Y	-0-			6
03	31	N	-0-	-0-	-31		-0-					Y	-0-			6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			6
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			6
KING RANCH-STATE # 136				WELL #:	2	RRCID -> 227538		COMPL.	DATE	04/18/2007	TOTAL	DEPTH	15685	PERF.	11958 - 12952	
02	38	N	38	-0-	-0-		-0-	38	3			Y	-0-			56
03	62	N	-0-	-0-	-62		-0-					Y	-0-			56
04	30	N	-0-	-0-	-30		-0-					Y	-0-			56
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			56
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			56
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			56
CLARK-SAIN				WELL #:	20	RRCID -> 232200		COMPL.	DATE	08/15/2007	TOTAL	DEPTH	15250	PERF.	12038 - 14547	
02	529	N	529	-0-	-0-		-0-	28 6	1 9	495	3	Y	5	21 1		33
03	682	N	535	-0-	-147		-0-	31 1	18 9	486	3	Y	16			49
04	352	N	352	-0-	-0-		-0-	30 1	14 9	308	3	Y	13	4 8		58
05	345	N	345	-0-	-0-		-0-	31 1	6 9	308	3	Y	5			63
06	262	N	262	-0-	-0-		-0-	30 1	11 9	221	3	Y	10	71 1		2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			2
FRENCH-STATE				WELL #:	3	RRCID -> 234908		COMPL.	DATE	01/04/2008	TOTAL	DEPTH	13900	PERF.	13025 - 13085	
02	349	N	349	-0-	-0-		-0-	28	1	321	3	Y	-0-			31
03	465	N	236	-0-	-229		-0-	31	1	205	3	Y	-0-			31
04	480	N	145	-0-	-335		-0-	30	1	115	3	Y	-0-			31
05	80	N	80	-0-	-0-		-0-	80	3			Y	-0-			31
06	73	N	73	-0-	-0-		-0-	73	3			Y	-0-			31
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			31
FRENCH-STATE				WELL #:	4	RRCID -> 241979		COMPL.	DATE	07/08/2008	TOTAL	DEPTH	13600	PERF.	12773 - 12817	
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			98
03	49	N	49	-0-	-0-		-0-	49	3			Y	-0-			98
04	7	N	7	-0-	-0-		-0-	6	3	1 9		Y	1	1 8		98
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			98
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			98
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			98

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)													CNTY: KENEDY	
ABACO OPERATING, LLC														
CLARK-SAIN														
WELL #: 21														
RRCID -> 242556														
COMPL. DATE 06/04/2008														
TOTAL DEPTH 15150														
PERF.12024 - 14521														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	28	1	144	3	Y	-0-			19
03	651 N	134	-0-	-517	-0-	31	1	103	3	Y	-0-			19
04	390 N	87	-0-	-303	-0-	87	3			Y	-0-			19
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			19
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	57	3	1	9	Y	1	14	1	6
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
SANTA FE 135														
WELL #: 1														
RRCID -> 243892														
COMPL. DATE 10/24/2008														
TOTAL DEPTH 13597														
PERF.11901 - 11967														
02	2240 X	1744	-0-	-496	-0-	112	1	1608	3	N	22			80
03	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	124	1	5493	3	N	10			90
04	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	11	9	2265	3	N	34	19	8	105
05	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	120	1	7573	3	N	23			128
06	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	124	1	2495	3	N	5			133
07	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-	25	9							133
SANTA FE JULIAN PASTURE														
WELL #: 1														
RRCID -> 247404														
COMPL. DATE 02/07/2009														
TOTAL DEPTH 13388														
PERF.11856 - 11952														
02	6412 X	-0-	-0-	-6412	-0-					Y	480	610	1	164
03	7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	1333	1197	1	300
04	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	3317	3380	1	233
05	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	3499	3344	1	388
06	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	120	1	4004	3	Y	3120	3014	1	494
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3432	9			Y	NO RPT			494
SANTA FE JULIAN PASTURE														
WELL #: 2														
RRCID -> 250360														
COMPL. DATE 06/28/2009														
TOTAL DEPTH 12200														
PERF.11894 - 11952														
02	2800 N	3550	-0-	750	750	112	1	3430	3	Y	7	9	1	3
03	6971 X	6221	-0-	-750	-0-	8	9	6069	3	Y	25	23	1	5
04	11788 X	11788	-0-	-0-	-0-	124	1	11660	3	Y	7	5	1	5
05	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	28	9	4595	3	Y	7	6	1	6
06	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	120	1	4514	3	Y	2	2	1	6
07	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-	8	9			Y	NO RPT			6
SANTA FE JULIAN PASTURE														
WELL #: 3														
RRCID -> 253911														
COMPL. DATE 10/22/2009														
TOTAL DEPTH 12200														
PERF.11859 - 11914														
02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	112	1	1490	3	Y	-0-			23
03	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	124	1	1181	3	Y	-0-			23
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	120	1	1062	3	Y	-0-			23
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		05276 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894								
SANTA FE JULIAN PASTURE		WELL #:		4	RRCID -> 256036		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11927 - 11992	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	112 1	6051 3	Y	68	75 1		4
03	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	75 9	4806 3	Y	39	35 1		8
04	4080 X	2227	-0-	-1853	-0-	124 1	2104 3	Y	3	2 1	1 8	8
05	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	43 9	5870 3	Y	16	15 1		9
06	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	120 1	4489 3	Y	6	6 1		9
07	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-	18 9		Y	NO RPT			9
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736			RRCID -> 247535		COMPL. DATE 05/17/2009		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11877 - 11927	
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE		WELL #:		101								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE		WELL #:		100	RRCID -> 247537		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 12037		PERF.11904 - 11949	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			209
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			209
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			209
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			209
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			209
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			209
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE		WELL #:		103	RRCID -> 248524		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11925 - 11966	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE		WELL #:		108	RRCID -> 252510		COMPL. DATE 11/03/2011		TOTAL DEPTH 12130		PERF.11922 - 12017	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			139
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			139
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			139
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			139
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			139
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			139
BARBACOAS (5300)		05566 875			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
TRAP ROCK OIL, LTD.		865425										
LA BRISA RANCH PARTNERS 91		WELL #:		L 1	RRCID -> 221166		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5650 - 5658	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARBACOAS (5300)														
TRAP ROCK OIL, LTD.														
LA BRISA RANCH PARTNERS 91														
WELL #: L 2														
RRCID -> 225318 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5576 - 5585														
CNTY: STARR														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
BARRERA (LOBO)														
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC														
M. M. A. CATTLE CO.														
WELL #: 11														
RRCID -> 207832 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 8644														
CNTY: WEBB														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC														
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 150657 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7779 - 7881														
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	362	2	2	9	N	2	2	1	57
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-			57
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	375	2	2	9	N	2	2	1	57
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			57
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	486	2	2	9	N	2	2	1	57
07	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1501	2	28	9	N	25	25	1	57
M.M.A. CATTLE CO.														
WELL #: 8														
RRCID -> 178423 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 7699														
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
M.M.A. CATTLE CO.														
WELL #: 9														
RRCID -> 183997 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8634 - 8673														
02	DLQ G-10	578	-0-	578	2043	572	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
03	DLQ G-10	747	-0-	747	2790	747	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	598	-0-	598	3388	592	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
05	DLQ G-10	369	-0-	369	3757	369	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	242	-0-	242	3999	238	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
07	DLQ G-10	320	-0-	320	4319	314	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
ENCINA RESOURCES, LLC														
BARRERA-LEYENDECKER G.U. NO. 1														
WELL #: 4														
RRCID -> 236427 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7989 - 8140														
02	14B2 EXT	530	-0-	530	4040	530	2			N	-0-			80
03	14B2 EXT	326	-0-	326	4366	326	2			N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4366					N	-0-			80
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4366					N	-0-			80
06	14B2 EXT	254	-0-	254	4620	254	2			N	-0-			80
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4620					N	NO RPT			80

BARRERA (LOBO)														
ENCINA RESOURCES, LLC														
BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1														
WELL #: 5														
RRCID -> 248162														
COMPL. DATE 02/03/2009														
TOTAL DEPTH 8600														
PERF. 7675 - 7856														
CNTY: WEBB														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
02	2	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-		4
03	2	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-		4
04	2	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-		4
*05	2	402	-0-	400	400	402	2				N	-0-		4
06	2	154	-0-	152	552	154	2				N	-0-		4
07	2	NO RPT	-0-	-2	550						N	NO RPT		4
KILLAM OIL CO., LTD.														
J. C. MARTIN III 'A' GAS UNIT														
WELL #: 6														
RRCID -> 284909														
COMPL. DATE 09/27/2019														
TOTAL DEPTH 9720														
PERF. 8815 - 8835														
CNTY: WEBB														
02	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6417	2	80	9	N	73			145
03	9001 X	9001	-0-	-0-	-0-	8940	2	61	9	N	55			200
04	9424 X	9424	-0-	-0-	-0-	9340	2	84	9	N	76	142	1	134
05	8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	8516	2	62	9	N	56			190
06	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	8207	2	50	9	N	45			235
07	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	8267	2	51	9	N	46	184	1	97
BARRERA (LOBO 6)														
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC														
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 146885														
COMPL. DATE 09/28/1993														
TOTAL DEPTH 8800														
PERF. 8206 - 8250														
CNTY: WEBB														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT														
WELL #: 5 T														
RRCID -> 154126														
COMPL. DATE 01/27/1995														
TOTAL DEPTH 8917														
PERF. 7625 - 8146														
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	N	1	1	1	-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	N	1	1	1	-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	N	1	1	1	-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	202	2	3	9	N	3	3	1	-0-
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT														
WELL #: 6														
RRCID -> 164806														
COMPL. DATE 09/18/1997														
TOTAL DEPTH 8850														
PERF. 8200 - 8542														
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	N	1	1	1	106
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			106
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	N	1	1	1	106
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			106
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			106
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	N	1	1	1	106
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT														
WELL #: 7														
RRCID -> 172437														
COMPL. DATE 01/13/1999														
TOTAL DEPTH 8655														
PERF. 8298 - 8326														
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	376	2	2	9	N	2	2	1	30
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-			30
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	389	2	3	9	N	3	3	1	30
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			30
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	323	2	2	9	N	2	2	1	30
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	681	2	12	9	N	11	11	1	30

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ENCINA RESOURCES, LLC 251741													
C.H. RAMIREZ MINERALS LTD. WELL #: 2 RRCID -> 247329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8132 - 8162													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	195	-0-	195	4173	184	2	11	9	N	10	10
03	14B2	EXT	441	-0-	441	4614	441	2			N	-0-	10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4614					N	-0-	10
*05	14B2	EXT	1118	-0-	1118	5732	1118	2			N	-0-	10
06	14B2	EXT	932	-0-	932	6664	932	2			N	-0-	10
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6664					N	NO RPT	10

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 248394 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8030 - 8080													
02	14B2	EXT	2320	-0-	2320	13865	2320	2			N	-0-	95
03	14B2	EXT	2771	-0-	2771	16636	2771	2			N	-0-	95
04	14B2	EXT	6325	-0-	6325	22961	6212	2	113	9	N	103	44
*05	14B2	EXT	3131	-0-	3131	26092	3131	2			N	-0-	44
06	14B2	EXT	2072	-0-	2072	28164	2072	2			N	-0-	44
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28164					N	NO RPT	44

LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268675 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 6768 - 6822													
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	58

BARTELL PASS (FRIO G) 05919 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS													
LAMAY CORPORATION 484025													
STATE TRACT 118 WELL #: 2 RRCID -> 104615 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8813 - 8848													
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BARTELL PASS (FRIO M) 05919 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS													
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925													
STATE TRACT 125 WELL #: 1 RRCID -> 198587 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 9515 - 10330													
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	28
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	28

LAMAY CORPORATION 484025													
STATE TRACT 95 WELL #: 1 RRCID -> 050340 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7945 - 8554													
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BASHARA-HEREFORD				05993 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT "A"				WELL #: 1	RRCID -> 214167	COMPL. DATE 09/16/2005	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8100	- 8110			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	20 1	384 2	N	-0-		-0-	
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	22 1	432 2	N	-0-		-0-	
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	22 1	438 2	N	-0-		-0-	
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	23 1	444 2	N	-0-		-0-	
*06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	25 1	486 2	N	-0-		-0-	
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	26 1	476 2	N	-0-		-0-	
BRUNI MINERAL TRUST "C"				WELL #: 47	RRCID -> 246610	COMPL. DATE 08/12/2007	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7785	- 7795			
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	83 1	690 2	N	-0-		-0-	
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	104 1	889 2	N	-0-		-0-	
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	93 1	797 2	N	-0-		-0-	
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	92 1	780 2	N	-0-		-0-	
*06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	91 1	772 2	N	-0-		-0-	
07	837 N	608	-0-	-229	-0-	66 1	542 2	N	-0-		-0-	
MERIT ENERGY COMPANY				561136	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
HEREFORD -T-				WELL #: 18	RRCID -> 119349	COMPL. DATE 11/28/1985	TOTAL DEPTH 8598	PERF. 7796	- 7980			
02	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	478 1	1411 2	N	5	4 1	5	
03	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	446 1	1525 2	N	4	4 1	5	
04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	258 1	1095 2	N	2	3 1	4	
05	992 N	932	-0-	-60	-0-	204 1	725 2	N	3	3 1	4	
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	240 1	818 2	N	4	3 1	5	
07	992 N	905	-0-	-87	-0-	199 1	702 2	N	4	3 1	6	
BASHARA-HEREFORD (NAVARRO)				05993 025	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
LAKESHORE OPERATING, LLC				483460								
HACHAR				WELL #: 1H	RRCID -> 268923	COMPL. DATE 07/27/2012	TOTAL DEPTH 8167	PERF. 8150	- 12502			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63	
MERIT ENERGY COMPANY				561136	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
HEREFORD -T-				WELL #: 23 T	RRCID -> 128165	COMPL. DATE 07/19/1988	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8243	- 8250			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BASHARA-HEREFORD (WILCOX 5900)										05993 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB	
BLUE STAR ENVIRON SERVICES, LLC										076766					
AKIN-MCKENDRICK										WELL #: 3	RRCID -> 131800	COMPL. DATE 08/19/1989	TOTAL DEPTH 7840	PERF. 7058	- 7064
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BASHARA-HEREFORD (6900)										05993 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB	
MERIT ENERGY COMPANY										561136					
HEREFORD, L.M.										WELL #: 29	RRCID -> 125962	COMPL. DATE 11/10/1987	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 6960	- 7432
02	2518	R	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2		N	-0-				21
03	2491	R	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2		N	-0-				21
04	2790	N	2611	-0-	-179	-0-	2611	2		N	-0-				21
05	2790	N	2764	-0-	-26	-0-	2764	2		N	-0-				21
06	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2		N	-0-				21
07	2697	N	2621	-0-	-76	-0-	2621	2		N	-0-				21
BASHARA-HEREFORD (7300)										05993 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB	
COLUMBUS ENERGY, LLC										169313					
MCKENDRICK, W.H.										WELL #: 11	RRCID -> 130007	COMPL. DATE 12/30/1988	TOTAL DEPTH 8006	PERF. 6939	- 7476
02	2604	X	2587	-0-	-17	-0-	140	1	2447	3	N	-0-			44
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	159	1	2790	3	N	-0-			44
04	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	151	1	2642	3	N	-0-			44
05	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	171	1	2816	3	N	-0-			44
06	2850	N	2584	-0-	-266	-0-	149	1	2435	3	N	-0-			44
07	2883	N	2580	-0-	-303	-0-	144	1	2436	3	N	-0-			44
BLOCK, ANNA										WELL #: 3	RRCID -> 130731	COMPL. DATE 04/17/1989	TOTAL DEPTH 8504	PERF. 6753	- 7467
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
MCKENDRICK, W.H.										WELL #: 12	RRCID -> 131667	COMPL. DATE 08/07/1989	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 6950	- 7308
02	1400	N	1249	-0-	-151	-0-	67	1	1182	3	N	-0-			82
03	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	81	1	1428	3	N	-0-			82
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	86	1	1516	3	N	-0-			82
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	94	1	1563	3	N	-0-			82
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	90	1	1445	3	N	-0-			82
07	1550	N	1339	-0-	-211	-0-	76	1	1263	3	N	-0-			82
MARTINEZ, D.										WELL #:	RRCID -> 138643	COMPL. DATE 05/21/1991	TOTAL DEPTH 8509	PERF. 7530	- 8388
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
PLUGGED AND ABANDONED										08/26/2022					

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
MARTINEZ, D.		WELL #: 8		RRCID -> 139656		COMPL. DATE 08/02/1991		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7706 - 8156								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3511	3	7	9	N	6					43
03	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3			N	-0-					43
04	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3280	3	7	9	N	6					49
05	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			N	-0-					49
06	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3696	3	2	9	N	2					51
07	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	3			N	-0-					51

MARTINEZ-BARRERA GAS INIT		WELL #: 2		RRCID -> 139901		COMPL. DATE 10/31/1991		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7453 - 8251								
02	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	3			N	-0-					121
03	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	3			N	-0-					121
04	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	3			N	-0-					121
05	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-	48	1			73
06	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	3			N	-0-					73
07	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	3			N	-0-					73

MARTINEZ, D.		WELL #: 10		RRCID -> 139918		COMPL. DATE 10/29/1991		TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7715 - 8328								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, D.		WELL #: 9		RRCID -> 140559		COMPL. DATE 12/16/1991		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8200 - 8392								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142702		COMPL. DATE 09/01/1992		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7656 - 8146								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 143693		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7626 - 7890								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, D.		WELL #: 12		RRCID -> 145007		COMPL. DATE 04/11/1993		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7916 - 8037								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)			//CONT.//		05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//		169313								
MCKENDRICK, W.H.			WELL #:		15		RRCID -> 146980		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7446 - 7522		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MCKENDRICK			WELL #:		17		RRCID -> 153795		COMPL. DATE 02/06/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7492 - 7567		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RANCHO BLANCO			WELL #:		1		RRCID -> 155279		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6714 - 7102		
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	24	1	484	3	N	-0-	17
03	589	N	526	-0-	-63	-0-	26	1	500	3	N	-0-	17
04	660	N	482	-0-	-178	-0-	24	1	458	3	N	-0-	17
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	34	1	582	3	N	-0-	17
06	510	N	435	-0-	-75	-0-	25	1	410	3	N	-0-	17
07	496	N	294	-0-	-202	-0-	17	1	277	3	N	-0-	17
CLARK, N. H.			WELL #:		11		RRCID -> 155863		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7088		
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	3	N	-0-	84
03	403	N	308	-0-	-95	-0-	19	1	289	3	N	-0-	84
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	36	1	491	3	N	-0-	84
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	27	1	412	3	N	-0-	84
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	367	3	N	-0-	84
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	39	1	454	3	N	-0-	84
RANCHO BLANCO			WELL #:		3		RRCID -> 156771		COMPL. DATE 10/14/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7312 - 7354		
02	1260	N	1144	-0-	-116	-0-	55	1	1089	3	N	-0-	-0-
03	1426	N	1038	-0-	-388	-0-	50	1	988	3	N	-0-	-0-
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	64	1	1244	3	N	-0-	-0-
05	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	69	1	1179	3	N	-0-	-0-
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	73	1	1216	3	N	-0-	-0-
07	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	74	1	1167	3	N	-0-	-0-
RANCHO BLANCO CORP			WELL #:		27		RRCID -> 157719		COMPL. DATE 01/16/1996		TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7160 - 7220		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
PREVOST			WELL #:		4		RRCID -> 158034		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7396 - 7612		
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	32	1	553	3	N	-0-	39
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	35	1	540	3	N	-0-	39
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	24	1	327	3	N	-0-	39
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	283	3	N	-0-	39
06	270	N	149	-0-	-121	-0-	11	1	138	3	N	-0-	39
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	28	1	327	3	N	-0-	39

BASHARA-HEREFORD (7300)			//CONT.// 05993 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313														
HACHAR, D. D.			WELL #: 26			RRCID -> 161241			COMPL. DATE 06/01/1996			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7503 - 7654					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	

CLARK, N. H.			WELL #: 12			RRCID -> 161243			COMPL. DATE 06/25/1996			TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7014 - 7058					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	

RANCHO BLANCO			WELL #: 8			RRCID -> 161393			COMPL. DATE 09/13/1996			TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7007 - 7012					
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	455	3	N	-0-	-0-	5	
03	558	N	509	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	25	1	484	3	N	-0-	-0-	5	
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	547	3	N	-0-	-0-	5	
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	628	3	N	-0-	-0-	5	
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	466	3	N	-0-	-0-	5	
07	558	N	435	-0-	-123	-0-	-0-	-0-	26	1	409	3	N	-0-	-0-	5	

MARTINEZ, D.S.			WELL #: 4			RRCID -> 162129			COMPL. DATE 01/30/1997			TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7164 - 7419					
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	338	3	N	-0-	-0-	66	
03	496	N	293	-0-	-203	-0-	-0-	-0-	18	1	275	3	N	-0-	-0-	66	
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	559	3	N	-0-	-0-	66	
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	410	3	N	-0-	-0-	66	
06	270	N	210	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	15	1	195	3	N	-0-	-0-	66	
07	620	N	470	-0-	-150	-0-	-0-	-0-	38	1	432	3	N	-0-	-0-	66	

PREVOST			WELL #: 5			RRCID -> 163524			COMPL. DATE 04/18/1997			TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7265 - 7660					
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	487	3	N	-0-	-0-	32	
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	557	3	N	-0-	-0-	32	
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	524	3	N	-0-	-0-	32	
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	372	3	N	-0-	-0-	32	
06	300	N	240	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	17	1	223	3	N	-0-	-0-	32	
07	310	N	269	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	22	1	247	3	N	-0-	-0-	32	

ALEXANDER, CHARLES			WELL #: 12			RRCID -> 163712			COMPL. DATE 03/09/1997			TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7542 - 7570					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313							
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 13		RRCID -> 164657		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8390 - 8484	
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	532 X	505	-0-	-27	-0-	21 1	483 3	Y 1	10
03	837 X	547	-0-	-290	-0-	1 9	525 3	Y -0-	9
04	810 X	693	-0-	-117	-0-	22 1	665 3	Y -2	11
05	837 X	701	-0-	-136	-0-	26 1	673 3	Y -0-	1
06	660 X	647	-0-	-13	-0-	2 9	623 3	Y -0-	1
07	713 X	530	-0-	-183	-0-	28 1	511 3	Y -0-	1
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 15		RRCID -> 165577		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8157 - 8638	
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	47 1	1070 3	Y 3	3
03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	3 9	1439 3	Y 2	5
04	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	60 1	1407 3	Y 3	8
05	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	2 9	1429 3	Y -0-	-0-
06	1440 N	1415	-0-	-25	-0-	57 1	1360 3	Y -0-	-0-
07	1519 N	1326	-0-	-193	-0-	3 9	1277 3	Y -0-	-0-
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 14		RRCID -> 165680		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8206 - 8324	
02	1344 N	1189	-0-	-155	-0-	46 1	1042 3	Y 92	8
03	1457 N	1395	-0-	-62	-0-	101 9	1171 3	Y 160	2
04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	48 1	1245 3	Y 3	5
05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	176 9	1342 3	Y -0-	4
06	1350 N	1270	-0-	-80	-0-	50 1	1221 3	Y 1	5
07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	3 9	1311 3	Y -0-	5
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 18		RRCID -> 165681		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 9069 PERF. 8336 - 8692	
02	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	93 1	2141 3	Y 6	32
03	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	7 9	2175 3	Y 4	35
04	2400 N	2158	-0-	-242	-0-	90 1	2070 3	Y 4	39
05	2480 N	1454	-0-	-1026	-0-	4 9	1395 3	Y -0-	37
06	2190 N	1163	-0-	-1027	-0-	84 1	1118 3	Y -0-	37
07	2232 N	1841	-0-	-391	-0-	59 1	1773 3	Y -0-	37
CLARK, N. H.		WELL #: 13		RRCID -> 165697		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6926 - 7260	
02	784 N	557	-0-	-227	-0-	43 1	526 3	N -0-	72
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	51 1	647 3	N -0-	72
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	38 1	693 3	N -0-	72
05	620 N	609	-0-	-11	-0-	51 1	571 3	N -0-	72
06	660 N	504	-0-	-156	-0-	45 1	465 3	N -0-	72
07	775 N	519	-0-	-256	-0-	68 1	478 3	N -0-	72

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 19		RRCID -> 165974		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8226 - 8356						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	20 1	1 9	456 3	Y	Y	1					8
03	589 N	509	-0-	-80	-0-	20 1	1 9	489 3	Y	Y	-0-					8
04	540 N	523	-0-	-17	-0-	20 1	1 9	502 3	Y	Y	1					9
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	612 3	Y	Y	-0-	9 1				-0-
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	20 1	1 9	488 3	Y	Y	-0-					-0-
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	19 1	1 9	510 3	Y	Y	-0-					-0-
B.M.T.																
		WELL #: 12		RRCID -> 165976		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 6700 - 7234						
02	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	182 1	1 9	3107 3	N	N	-0-					15
03	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	184 1	1 9	2799 3	N	N	-0-					15
04	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	206 1	1 9	2811 3	N	N	-0-					15
05	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	170 1	1 9	2495 3	N	N	-0-					15
06	2310 X	1762	-0-	-548	-0-	136 1	1 9	1615 3	N	N	10					25
07	2387 X	328	-0-	-2059	-0-	24 1	1 9	304 3	N	N	-0-					25
ALEXANDER, CHARLES																
		WELL #: 16		RRCID -> 166000		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8018 - 8029						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-					-0-
ALEXANDER, CHARLES																
		WELL #: 11		RRCID -> 166204		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8224 - 8756						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-					-0-
ALEXANDER, CHARLES																
		WELL #: 17		RRCID -> 166543		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 7543 - 8530						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-					-0-
ALEXANDER, CHARLES																
		WELL #: 22		RRCID -> 167535		COMPL. DATE 03/28/1998		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 9566 - 9613						
02	756 N	558	-0-	-198	-0-	23 1	1 9	534 3	Y	Y	1	1 1				6
03	744 N	620	-0-	-124	-0-	25 1	1 9	594 3	Y	Y	1	1 1				6
04	630 N	610	-0-	-20	-0-	24 1	1 9	585 3	Y	Y	1					7
05	620 N	606	-0-	-14	-0-	24 1	1 9	582 3	Y	Y	-0-	3 1				4
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	24 1	1 9	604 3	Y	Y	1					5
07	620 N	611	-0-	-9	-0-	22 1	1 9	589 3	Y	Y	-0-					5

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
WM. HUBBERD A2		WELL #: 26		RRCID -> 167805		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY LIFT (L) STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1456 N	1096	-0-	-360	-0-	46	1 1050	3	N	-0-			12
03	1333 N	1239	-0-	-94	-0-	52	1 1187	3	N	-0-			12
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	54	1 1236	3	N	-0-			12
05	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	53	1 1252	3	N	-0-			12
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	48	1 1192	3	N	-0-			12
07	1333 N	1095	-0-	-238	-0-	42	1 1053	3	N	-0-			12
MARTINEZ, D.S.		WELL #: 6		RRCID -> 168891		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7390					
02	420 N	296	-0-	-124	-0-	16	1 280	3	N	-0-			64
03	899 N	312	-0-	-587	-0-	19	1 293	3	N	-0-			64
04	870 N	754	-0-	-116	-0-	52	1 702	3	N	-0-			64
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	57	1 798	3	N	-0-			64
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	26	1 341	3	N	-0-			64
07	775 N	370	-0-	-405	-0-	30	1 340	3	N	-0-			64
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 23		RRCID -> 169404		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8142 - 8461					
02	1204 N	874	-0-	-330	-0-	36	1 836	3	Y	2	1 1		14
						2	9						
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	36	1 878	3	Y	1	1 1		14
						1	9						
04	930 N	925	-0-	-5	-0-	36	1 887	3	Y	2			16
						2	9						
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	40	1 947	3	Y	-0-	13 1		3
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	35	1 879	3	Y	-0-			3
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	41	1 1090	3	Y	-0-			3
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 21		RRCID -> 169465		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8866 - 8944					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 27		RRCID -> 169871		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8610					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MARTINEZ, D.		WELL #: 13		RRCID -> 170537		COMPL. DATE 08/31/1998		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8272 - 8405					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

BASHARA-HEREFORD (7300)			//CONT.// 05993 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313															
ALEXANDER, CHARLES			WELL #: 24			RRCID -> 170619			COMPL. DATE 08/09/1998			TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 8400						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3080 X	2704	-0-	-376	-0-	113 9	1	2582	3	Y	8	3	1				44	
03	3286 X	2903	-0-	-383	-0-	115 6	1	2782	3	Y	5	2	1				47	
04	3120 X	2732	-0-	-388	-0-	106 6	1	2620	3	Y	5						52	
05	3224 X	3189	-0-	-35	-0-	129 1	1	3060	3	Y	-0-	3	1				49	
06	3120 X	2996	-0-	-124	-0-	115 1	1	2881	3	Y	-0-						49	
07	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	111 1	1	2914	3	Y	-0-						49	
S. D. MARTINEZ GU			WELL #: 1			RRCID -> 171660			COMPL. DATE 11/22/1998			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516						
02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-						21	
03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-						21	
04	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-						21	
05	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-						21	
06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-						21	
07	1240 N	316	-0-	-924	-0-	316	3			N	-0-						21	
ALEXANDER, CHARLES			WELL #: 28			RRCID -> 172069			COMPL. DATE 11/10/1998			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
B.M.T.			WELL #: 15			RRCID -> 178993			COMPL. DATE 09/16/2000			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6751 - 6877						
02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	86	1	1468	3	N	-0-						19	
03	1488 N	1463	-0-	-25	-0-	91	1	1372	3	N	-0-						19	
04	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	100	1	1360	3	N	-0-						19	
05	1488 N	1395	-0-	-93	-0-	87	1	1308	3	N	-0-						19	
06	1410 N	845	-0-	-565	-0-	60	1	785	3	N	-0-						19	
07	1488 N	699	-0-	-789	-0-	55	1	644	3	N	-0-						19	
HUBBERD			WELL #: 14			RRCID -> 179151			COMPL. DATE 09/11/2000			TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9271 - 9281						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
ALEXANDER, CHARLES			WELL #: 38			RRCID -> 192830			COMPL. DATE 09/22/2003			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7222 - 8758						
02	868 N	738	-0-	-130	-0-	31 2	1	705	3	Y	2	1	1				12	
03	961 N	804	-0-	-157	-0-	32 2	1	770	3	Y	2	1	1				13	
04	840 N	834	-0-	-6	-0-	32 1	1	801	3	Y	1						14	
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	35 1	1	832	3	Y	-0-	13	1				1	
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	30 1	1	756	3	Y	1						2	
07	868 N	801	-0-	-67	-0-	29 1	1	772	3	Y	-0-						2	

BASHARA-HEREFORD (7300)			//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313											
ALEXANDER, CHARLES			WELL #: 39		RRCID -> 192863		COMPL. DATE 11/16/2002			TOTAL DEPTH 9020		PERF. 8432 - 8796		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
ALEXANDER, CHARLES			WELL #: 41		RRCID -> 194072		COMPL. DATE 12/20/2002			TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8444 - 8481		
02	1568 N	1330	-0-	-238	-0-	56	1	1271 3	Y	3	1 1	22		
						3	9							
03	1705 N	1537	-0-	-168	-0-	61	1	1473 3	Y	3	1 1	24		
						3	9							
04	1530 N	1476	-0-	-54	-0-	57	1	1416 3	Y	3		27		
						3	9							
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	63	1	1488 3	Y	-0-	1 1	26		
06	1500 N	1449	-0-	-51	-0-	55	1	1394 3	Y	-0-		26		
07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	58	1	1525 3	Y	-0-		25		
ALEXANDER, CHARLES			WELL #: 42		RRCID -> 194387		COMPL. DATE 11/28/2009			TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8504 - 8864		
02	2016 N	1767	-0-	-249	-0-	74	1	1687 3	Y	5	2 1	25		
						6	9							
03	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	73	1	1775 3	Y	3	2 1	26		
						3	9							
04	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	83	1	2058 3	Y	5		31		
						6	9							
05	1953 N	1629	-0-	-324	-0-	65	1	1564 3	Y	-0-	2 1	29		
06	1800 N	1136	-0-	-664	-0-	42	1	1094 3	Y	-0-		29		
07	2232 N	863	-0-	-1369	-0-	31	1	832 3	Y	-0-		29		
ALEXANDER, CHARLES			WELL #: 44		RRCID -> 194388		COMPL. DATE 01/12/2003			TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8622 - 8680		
02	1092 N	850	-0-	-242	-0-	35	1	812 3	Y	3	1 1	14		
						3	9							
03	1116 N	946	-0-	-170	-0-	37	1	908 3	Y	1	1 1	14		
						1	9							
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	39	1	964 3	Y	2		16		
						2	9							
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	41	1	982 3	Y	-0-	1 1	15		
06	930 N	904	-0-	-26	-0-	35	1	869 3	Y	-0-		15		
07	1054 N	875	-0-	-179	-0-	32	1	843 3	Y	-0-		15		
ALEXANDER, CHARLES C			WELL #: 32		RRCID -> 196413		COMPL. DATE 06/25/2003			TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7246 - 7394		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
ALEXANDER, CHARLES			WELL #: 51		RRCID -> 196929		COMPL. DATE 05/28/2003			TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7116 - 8318		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

BASHARA-HEREFORD (7300)			//CONT.// 05993 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313															
ALEXANDER, CHARLES			WELL #: 54			RRCID -> 206612			COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8370 - 8531						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	4256 X	3626	-0-	-0-	-630	-0-		151 10 9	1	3465	3	Y	9	3	1			59
03	4712 X	4046	-0-	-0-	-666	-0-		160 8 9	1	3878	3	Y	7	3	1			63
04	4560 X	4007	-0-	-0-	-553	-0-		155 9 9	1	3843	3	Y	8					71
05	4278 X	4028	-0-	-0-	-250	-0-		163 1	1	3865	3	Y	-0-	4	1			67
06	4140 X	3811	-0-	-0-	-329	-0-		146 1	1	3665	3	Y	-0-					67
07	4154 X	4055	-0-	-0-	-99	-0-		149 1	1	3906	3	Y	-0-					67
ALEXANDER, CHARLES			WELL #: 55			RRCID -> 212653			COMPL. DATE 07/08/2005			TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 8172						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
ALEXANDER, CHARLES			WELL #: 56			RRCID -> 212876			COMPL. DATE 07/14/2005			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8196 - 8216						
02	952 N	937	-0-	-0-	-15	-0-		39 3 9	1	895	3	Y	3	1	1			15
03	1054 N	942	-0-	-0-	-112	-0-		37 2 9	1	903	3	Y	2	1	1			16
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	-0-		46 2 9	1	1148	3	Y	2					18
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	-0-		43 1	1	1019	3	Y	-0-	18	1			-0-
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-		37 1 9	1	910	3	Y	1					1
07	1240 N	1069	-0-	-0-	-171	-0-		39 1	1	1030	3	Y	-0-					1
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC			218314			RRCID -> 130327			COMPL. DATE 02/26/1989			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7147 - 7517						
MARTINEZ, D.			WELL #: 5															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	38	-0-	-0-	38	38		29	1	9	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	38						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	38						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38						N	NO RPT					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY			386310			RRCID -> 135182			COMPL. DATE 06/01/1990			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7199 - 7772						
C-BRUNI MINERAL TRUST			WELL #: 22															
02	4816 X	4427	-0-	-0-	-389	-0-		471 22 9	1	3934	2	Y	20	56	1			40
03	5332 X	4946	-0-	-0-	-386	-0-		512 36 9	1	4398	2	Y	33					73
04	5280 X	4480	-0-	-0-	-800	-0-		465 21 9	1	3994	2	Y	19	58	1			34
05	5456 X	4862	-0-	-0-	-594	-0-		510 20 9	1	4332	2	Y	18					52
*06	5280 X	4859	-0-	-0-	-421	-0-		509 29 9	1	4321	2	Y	26					78
07	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	-0-		544 24 9	1	4459	2	Y	22	58	1			42

BASHARA-HEREFORD (7300)													CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY														
MORENO, ISIDRO ET AL														
WELL #: 4													RRCID -> 137356	
COMPL. DATE 09/09/1991													TOTAL DEPTH 8550	
PERF. 7467 - 8148														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0														
02	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	254	1	3016	2	Y	-0-			53
03	3472 X	3241	-0-	-231	-0-	236	1	3003	2	Y	2			55
04	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	250	1	3306	2	Y	3			58
05	3627 X	3367	-0-	-260	-0-	257	1	3110	2	Y	-0-			58
*06	3510 X	3239	-0-	-271	-0-	250	1	2987	2	Y	2			60
07	3627 X	2794	-0-	-833	-0-	226	1	2568	2	Y	-0-			60
ISIDRO MORENO ET AL													RRCID -> 141116	
WELL #: 5													COMPL. DATE 03/06/1992	
TOTAL DEPTH 8652													PERF. 7703 - 8365	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
C- BRUNI MINERAL TRUST													RRCID -> 141443	
WELL #: 28													COMPL. DATE 04/03/1992	
TOTAL DEPTH 8650													PERF. 7633 - 7966	
02	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	389	1	3245	2	Y	11	23	1	17
03	3844 X	3605	-0-	-239	-0-	374	1	3213	2	Y	16			33
04	4650 X	3309	-0-	-1341	-0-	344	1	2954	2	Y	10	27	1	16
05	4805 X	3386	-0-	-1419	-0-	355	1	3021	2	Y	9			25
*06	4650 X	3205	-0-	-1445	-0-	336	1	2855	2	Y	13			38
07	4030 X	3275	-0-	-755	-0-	355	1	2908	2	Y	11	28	1	21
MORENO, ISIDRO ET AL													RRCID -> 141843	
WELL #: 6													COMPL. DATE 07/06/1992	
TOTAL DEPTH 8418													PERF. 7530 - 8096	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MORENO, ISIDRO ET AL													RRCID -> 142451	
WELL #: 8													COMPL. DATE 08/11/1992	
TOTAL DEPTH 8817													PERF. 8105 - 8509	
02	97 X	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	Y	-0-			-0-
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	33	1	425	2	Y	2			2
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	3			5
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	2	Y	-0-			5
*06	240 N	74	-0-	-166	-0-	6	1	66	2	Y	2			7
07	93 N	57	-0-	-36	-0-	5	1	52	2	Y	-0-			7

BASHARA-HEREFORD (7300)													CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY															
C-BRUNI MINERAL TRUST															
WELL #: 19 RRCID -> 143478 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	476 N	464	-0-	-12	-0-	50	1	414	2	Y	-0-			-0-	
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	52	1	450	2	Y	-0-			-0-	
04	600 N	489	-0-	-111	-0-	51	1	438	2	Y	-0-			-0-	
05	527 N	512	-0-	-15	-0-	54	1	458	2	Y	-0-			-0-	
*06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	52	1	438	2	Y	-0-			-0-	
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	55	1	451	2	Y	-0-			-0-	
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 145683 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7638 - 7918		
02	4648 X	4511	-0-	-137	-0-	227	1	4284	2	Y	-0-			-0-	
03	5146 X	4999	-0-	-147	-0-	239	1	4760	2	Y	-0-			-0-	
04	5100 X	5017	-0-	-83	-0-	232	1	4785	2	Y	-0-			-0-	
05	4991 X	4543	-0-	-448	-0-	222	1	4321	2	Y	-0-			-0-	
*06	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	251	1	4910	2	Y	-0-			-0-	
07	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	263	1	4929	2	Y	-0-			-0-	
C-BRUNI MINERAL TRUST													WELL #: 17 RRCID -> 145803 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7664 - 8114		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
ALEXANDER, CHARLES													WELL #: 3 RRCID -> 145832 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7967 - 8307		
02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	70	1	1318	2	Y	-0-			-0-	
03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	78	1	1552	2	Y	-0-			-0-	
04	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	80	1	1658	2	Y	-0-			-0-	
05	1550 N	1226	-0-	-324	-0-	60	1	1166	2	Y	-0-			-0-	
*06	1530 N	978	-0-	-552	-0-	48	1	930	2	Y	-0-			-0-	
07	1581 N	596	-0-	-985	-0-	30	1	566	2	Y	-0-			-0-	
C-BRUNI MINERAL TRUST													WELL #: 3 RRCID -> 146275 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7435 - 7470		
02	1148 N	1003	-0-	-145	-0-	107	1	896	2	Y	-0-			-0-	
03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	122	1	1050	2	Y	-0-			-0-	
04	1200 N	1145	-0-	-55	-0-	119	1	1026	2	Y	-0-			-0-	
05	1116 N	1112	-0-	-4	-0-	117	1	995	2	Y	-0-			-0-	
*06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	116	1	986	2	Y	-0-			-0-	
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	122	1	1001	2	Y	-0-			-0-	
ALEXANDER, CHARLES													WELL #: 2 RRCID -> 146355 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 7587		
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-			-0-	
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	11	1	221	2	Y	-0-			-0-	
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	Y	-0-			-0-	
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	Y	-0-			-0-	
*06	210 N	183	-0-	-27	-0-	9	1	174	2	Y	-0-			-0-	
07	217 N	189	-0-	-28	-0-	10	1	179	2	Y	-0-			-0-	

BASHARA-HEREFORD (7300)												CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY														
ISIDRO MORENO ET AL														
//CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 386310														
WELL #: 7 RRCID -> 146717 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7600 - 8288														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
02	2856 X	2748	-0-	-108	-0-	214	1	2534	2	Y	-0-			92
03	3162 X	2980	-0-	-182	-0-	217	1	2761	2	Y	-0-			94
						2	9							
04	3060 X	2963	-0-	-97	-0-	208	1	2752	2	Y	3			97
						3	9							
05	3100 X	2828	-0-	-272	-0-	216	1	2612	2	Y	-0-			97
*06	3000 X	2739	-0-	-261	-0-	211	1	2526	2	Y	2			99
						2	9							
07	3038 X	2605	-0-	-433	-0-	211	1	2394	2	Y	-0-			99
M.L.E.I., BRUNI MIN. TR.												WELL #: 2 RRCID -> 146979 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8397 - 8619		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1												WELL #: 3 RRCID -> 146981 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627		
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	106	1	397	2	Y	-0-			3
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	105	1	448	2	Y	-0-			3
04	600 N	560	-0-	-40	-0-	103	1	457	2	Y	-0-			3
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	57	1	651	2	Y	-0-			3
*06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	54	1	630	2	Y	-0-			3
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	50	1	586	2	Y	-0-			3
ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT												WELL #: 3 RRCID -> 147223 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8192 - 8816		
02	924 N	422	-0-	-502	-0-	21	1	393	2	Y	7	52	1	11
						8	9							
03	1116 N	573	-0-	-543	-0-	27	1	546	2	Y	-0-			11
04	2700 X	668	-0-	-2032	-0-	31	1	637	2	Y	-0-			11
05	2790 X	691	-0-	-2099	-0-	34	1	657	2	Y	-0-			11
*06	575 X	575	-0-	-0-	-0-	28	1	547	2	Y	-0-			11
07	682 X	550	-0-	-132	-0-	28	1	522	2	Y	-0-			11
VELA, J.M.												WELL #: 9 RRCID -> 149006 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7982 - 8158		
02	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	87	1	1641	2	Y	-0-			-0-
03	1860 N	1119	-0-	-741	-0-	54	1	1065	2	Y	-0-			-0-
04	2010 N	781	-0-	-1229	-0-	36	1	745	2	Y	-0-			-0-
05	1922 N	824	-0-	-1098	-0-	40	1	784	2	Y	-0-			-0-
*06	1080 N	826	-0-	-254	-0-	40	1	786	2	Y	-0-			-0-
07	806 N	764	-0-	-42	-0-	39	1	725	2	Y	-0-			-0-
VELA, J. M.												WELL #: 10 RRCID -> 149168 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7773 - 8296		
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	434	2	Y	-0-			-0-
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	2	Y	-0-			-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	2	Y	-0-			-0-
05	496 N	351	-0-	-145	-0-	17	1	334	2	Y	-0-			-0-
*06	450 N	326	-0-	-124	-0-	16	1	310	2	Y	-0-			-0-
07	372 N	328	-0-	-44	-0-	17	1	311	2	Y	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 35		RRCID -> 151285		COMPL. DATE 09/02/1994		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7180 - 7456	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	133 1	1114 2	Y	-0-
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	132 1	1135 2	Y	-0-
04	1650 N	1131	-0-	-519	-0-	118 1	1013 2	Y	-0-
05	1395 N	1302	-0-	-93	-0-	137 1	1165 2	Y	-0-
*06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	126 1	1071 2	Y	-0-
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	126 1	1030 2	Y	-0-
MARTINEZ, A. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 151881		COMPL. DATE 08/03/1994		TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7388 - 7470	
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	36 1	336 2	Y	-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	29 1	348 2	Y	-0-
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	20 1	368 2	Y	-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	19 1	415 2	Y	-0-
*06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	18 1	386 2	Y	-0-
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	17 1	405 2	Y	-0-
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 34		RRCID -> 152405		COMPL. DATE 10/29/1994		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7150 - 7242	
02	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	343 1	2865 2	Y	9
						10 9			20 1
03	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	341 1	2926 2	Y	17
						19 9			
04	4020 X	3035	-0-	-985	-0-	315 1	2710 2	Y	9
						10 9			27 1
05	4154 X	3407	-0-	-747	-0-	357 1	3039 2	Y	10
						11 9			
*06	4020 X	3001	-0-	-1019	-0-	315 1	2673 2	Y	12
						13 9			
07	3565 X	3562	-0-	-3	-0-	386 1	3163 2	Y	12
						13 9			28 1
MARTINEZ, A. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 152809		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7686	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 153608		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7644 - 7734	
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	60 1	498 2	Y	-0-
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	62 1	535 2	Y	-0-
04	630 N	568	-0-	-62	-0-	59 1	509 2	Y	-0-
05	620 N	587	-0-	-33	-0-	62 1	525 2	Y	-0-
*06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	62 1	523 2	Y	-0-
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	64 1	520 2	Y	-0-
MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 154321		COMPL. DATE 04/01/1995		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7618 - 7684	
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	3 1	21 2	Y	-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 1	33 2	Y	-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 2	Y	-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4 1	38 2	Y	-0-
*06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6 1	47 2	Y	-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5 1	45 2	Y	-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)			//CONT.// 05993 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																		
C-BRUNI MINERAL TRUST			WELL #: 38			RRCID -> 154452			COMPL. DATE 05/12/1995			TOTAL DEPTH 7658 PERF. 6889 - 7297									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
VELA-ALEXANDER GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 154846			COMPL. DATE 05/31/1995			TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8031 - 8548									
02	2744	X	2676		-0-	-68		-0-		135	1	2541	2	N	-0-						-0-
03	3038	X	2943		-0-	-95		-0-		141	1	2802	2	N	-0-						-0-
04	2910	X	2828		-0-	-82		-0-		131	1	2697	2	N	-0-						-0-
05	2976	X	2918		-0-	-58		-0-		142	1	2776	2	N	-0-						-0-
*06	2880	X	2851		-0-	-29		-0-		139	1	2712	2	N	-0-						-0-
07	2976	X	2953		-0-	-23		-0-		150	1	2803	2	N	-0-						-0-
VELA, J.M.			WELL #: 12			RRCID -> 154947			COMPL. DATE 06/26/1995			TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8227 - 8346									
02	2716	X	2661		-0-	-55		-0-		134	1	2525	2	Y	2						15
										2	9										
03	3007	X	2829		-0-	-178		-0-		135	1	2694	2	Y	-0-						15
04	2951	X	2951		-0-	-0-		-0-		136	1	2813	2	Y	2						17
										2	9										
05	3040	X	3040		-0-	-0-		-0-		148	1	2892	2	Y	-0-						17
*06	2951	X	2951		-0-	-0-		-0-		144	1	2807	2	Y	-0-						17
07	3038	X	2848		-0-	-190		-0-		144	1	2704	2	Y	-0-						17
C-BRUNI MINERAL TRUST			WELL #: 40 R			RRCID -> 155604			COMPL. DATE 07/23/1995			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7500									
02	308	N	279		-0-	-29		-0-		30	1	249	2	Y	-0-						-0-
03	329	N	329		-0-	-0-		-0-		34	1	295	2	Y	-0-						-0-
04	330	N	309		-0-	-21		-0-		32	1	277	2	Y	-0-						-0-
05	325	N	325		-0-	-0-		-0-		34	1	291	2	Y	-0-						-0-
*06	314	N	314		-0-	-0-		-0-		33	1	281	2	Y	-0-						-0-
07	326	N	326		-0-	-0-		-0-		35	1	291	2	Y	-0-						-0-
C-BRUNI MINERAL TRUST			WELL #: 39			RRCID -> 156509			COMPL. DATE 10/23/1995			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7340 - 7417									
02	308	N	178		-0-	-130		-0-		19	1	159	2	Y	-0-						-0-
03	227	N	227		-0-	-0-		-0-		24	1	203	2	Y	-0-						-0-
04	240	N	137		-0-	-103		-0-		14	1	123	2	Y	-0-						-0-
05	221	N	221		-0-	-0-		-0-		23	1	198	2	Y	-0-						-0-
*06	294	N	294		-0-	-0-		-0-		31	1	263	2	Y	-0-						-0-
07	144	N	144		-0-	-0-		-0-		16	1	128	2	Y	-0-						-0-
BMT-C-MORENO GAS UNIT 1			WELL #: 1			RRCID -> 157788			COMPL. DATE 03/11/1996			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6888 - 7536									
02	1316	N	1091		-0-	-225		-0-		117	1	974	2	Y	-0-						-0-
03	1245	N	1245		-0-	-0-		-0-		130	1	1115	2	Y	-0-						-0-
04	1410	N	1076		-0-	-334		-0-		112	1	964	2	Y	-0-						-0-
05	1232	N	1232		-0-	-0-		-0-		130	1	1102	2	Y	-0-						-0-
*06	1170	N	1097		-0-	-73		-0-		116	1	981	2	Y	-0-						-0-
07	1095	N	1095		-0-	-0-		-0-		119	1	976	2	Y	-0-						-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MARTINEZ, E. T.														
WELL #: 6 RRCID -> 157859 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8060 - 8160														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	73	1	1378	2	Y	-0-			-0-
03	1674 N	1657	-0-	-17	-0-	79	1	1578	2	Y	-0-			-0-
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	78	1	1577	2	Y	-0-			-0-
05	1612 N	1458	-0-	-154	-0-	71	1	1387	2	Y	-0-			-0-
*06	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	78	1	1485	2	Y	-0-			-0-
07	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	86	1	1580	2	Y	-0-			-0-
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 36 RRCID -> 158097 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7188 - 7609														
02	2212 N	1999	-0-	-213	-0-	213	1	1776	2	Y	9	17	1	15
03	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	218	1	1870	2	Y	17			32
04	2580 N	1953	-0-	-627	-0-	202	1	1741	2	Y	9	26	1	15
05	2201 N	1629	-0-	-572	-0-	170	1	1449	2	Y	9			24
*06	1950 N	1419	-0-	-531	-0-	148	1	1257	2	Y	13			37
07	1922 N	1685	-0-	-237	-0-	182	1	1491	2	Y	11	27	1	21
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 42 RRCID -> 158139 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640														
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	48	1	397	2	Y	-0-			-0-
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	48	1	412	2	Y	-0-			-0-
04	540 N	403	-0-	-137	-0-	42	1	361	2	Y	-0-			-0-
05	496 N	349	-0-	-147	-0-	37	1	312	2	Y	-0-			-0-
*06	420 N	212	-0-	-208	-0-	22	1	190	2	Y	-0-			-0-
07	403 N	175	-0-	-228	-0-	19	1	156	2	Y	-0-			-0-
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 159337 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 7218														
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	87	1	327	2	Y	-0-			3
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	86	1	365	2	Y	-0-			3
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	90	1	398	2	Y	-0-			3
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	49	1	562	2	Y	-0-			3
*06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	48	1	560	2	Y	-0-			3
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	46	1	541	2	Y	-0-			3
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 160257 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476														
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	81	1	677	2	Y	-0-			-0-
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	79	1	679	2	Y	-0-			-0-
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	88	1	754	2	Y	-0-			-0-
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	93	1	788	2	Y	-0-			-0-
*06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	87	1	741	2	Y	-0-			-0-
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	95	1	779	2	Y	-0-			-0-
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164017 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7701 - 7706														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			1
05	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			1
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

BASHARA-HEREFORD (7300) HILCORP ENERGY COMPANY C-BRUNI MINERAL TRUST														
//CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
//CONT.// 386310														
WELL #: 44 RRCID -> 164407 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7284 - 7511														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	560 N	548	-0-	-12	-0-	59	1	489	2	Y	-0-			-0-
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	54	1	463	2	Y	-0-			-0-
04	750 N	537	-0-	-213	-0-	56	1	481	2	Y	-0-			-0-
05	620 N	570	-0-	-50	-0-	60	1	510	2	Y	-0-			-0-
*06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	63	1	532	2	Y	-0-			-0-
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	74	1	607	2	Y	-0-			-0-
MARTINEZ, C. WELL #: 9 RRCID -> 169458 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 9186														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	49	1	873	2	N	-0-			-0-
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	2	N	-0-			-0-
*06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	N	-0-			-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	N	-0-			-0-
DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183938 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 8394														
02	1848 N	1671	-0-	-177	-0-	98	1	1573	2	N	-0-			72
03	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	106	1	1712	2	N	11			83
						12	9							
04	1680 N	1648	-0-	-32	-0-	92	1	1510	2	N	42			125
						46	9							
05	1860 N	1757	-0-	-103	-0-	92	1	1652	2	N	12			137
						13	9							
*06	1770 N	1757	-0-	-13	-0-	97	1	1658	2	N	2			139
						2	9							
07	1705 N	1535	-0-	-170	-0-	55	1	1477	2	N	3			142
						3	9							
MARTINEZ, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 190377 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939														
02	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	386	1	7292	2	N	11	12	1	18
						12	9							
03	8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	393	1	7812	2	N	4			22
						4	9							
04	9783 X	9783	-0-	-0-	-0-	461	1	9320	2	N	2	22	1	2
						2	9							
05	8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	424	1	8258	2	N	-0-			2
*06	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	225	1	4303	2	N	-0-			2
07	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	290	1	5306	2	N	-0-			2
MARTINEZ-VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 193846 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8207 - 8416														
02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	58	1	1088	2	N	-0-			-0-
03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	64	1	1276	2	N	-0-			-0-
04	1470 N	1193	-0-	-277	-0-	56	1	1137	2	N	-0-			-0-
05	1271 N	1192	-0-	-79	-0-	58	1	1134	2	N	-0-			-0-
						2	9							
*06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	67	1	1275	2	N	-0-			-0-
07	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	79	1	1453	2	N	-0-			-0-
ANTONIO MARTINEZ ET AL "A" GU WELL #: 4 RRCID -> 194973 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8702 - 8712														
02	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	127	1	2393	2	N	-0-			-0-
03	2697 N	2486	-0-	-211	-0-	119	1	2367	2	N	-0-			-0-
04	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	115	1	2373	2	N	-0-			-0-
05	2790 N	2528	-0-	-262	-0-	123	1	2405	2	N	-0-			-0-
*06	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	119	1	2322	2	N	-0-			-0-
07	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	134	1	2506	2	N	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)														CNTY: WEBB											
HILCORP ENERGY COMPANY																									
BRUNI-ALEXANDER-MARTINEZ GU																									
WELL #: 1																									
RRCID -> 196558																									
COMPL. DATE 06/01/2003																									
TOTAL DEPTH 8000																									
PERF. 7686																									
- 7870																									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
02		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	74	1	1398	2	Y		-0-			-0-									
03		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	75	1	1500	2	Y		-0-			-0-									
04		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	79	1	1629	2	Y		-0-			-0-									
05		1643 N	1468	-0-	-175	-0-	72	1	1396	2	Y		-0-			-0-									
*06		1530 N	1209	-0-	-321	-0-	59	1	1150	2	Y		-0-			-0-									
07		1643 N	1338	-0-	-305	-0-	68	1	1270	2	Y		-0-			-0-									
MARTINEZ, E.T.														WELL #: 9		RRCID -> 197113		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8176		- 8200	
02		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	58	1	1094	2	N		-0-			-0-									
03		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	60	1	1201	2	N		-0-			-0-									
04		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	57	1	1157	2	N		-0-			-0-									
05		1271 N	1230	-0-	-41	-0-	60	1	1170	2	N		-0-			-0-									
*06		1170 N	1154	-0-	-16	-0-	57	1	1097	2	N		-0-			-0-									
07		1178 N	1172	-0-	-6	-0-	61	1	1111	2	N		-0-			-0-									
VELA, J.M.														WELL #: 14		RRCID -> 201079		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8479		- 9073	
02		5852 X	5637	-0-	-215	-0-	283	1	5343	2	Y		10			24									
							11	9																	
03		6386 X	6153	-0-	-233	-0-	295	1	5858	2	Y		-0-			24									
04		6150 X	5912	-0-	-238	-0-	273	1	5628	2	Y		10			34									
							11	9																	
05		6231 X	6057	-0-	-174	-0-	296	1	5761	2	Y		-0-			34									
*06		6030 X	5854	-0-	-176	-0-	285	1	5569	2	Y		-0-			34									
07		6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	316	1	5925	2	Y		-0-			34									
BRUNI MINERAL TRUST "C"														WELL #: 46		RRCID -> 212850		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 7910		PERF. 7383		- 7575	
02		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	109	1	910	2	N		-0-			-0-									
03		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	117	1	1005	2	N		-0-			-0-									
04		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	110	1	943	2	N		-0-			-0-									
05		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	112	1	952	2	N		-0-			-0-									
*06		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	106	1	896	2	N		-0-			-0-									
07		971 N	971	-0-	-0-	-0-	106	1	865	2	N		-0-			-0-									
BRUNI MINERAL TRUST "C"														WELL #: 45		RRCID -> 214166		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7962		- 7972	
02		1568 N	957	-0-	-611	-0-	102	1	855	2	N		-0-			-0-									
03		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	171	1	1472	2	N		-0-			-0-									
04		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	202	1	1737	2	N		-0-			-0-									
05		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	175	1	1490	2	N		-0-			-0-									
*06		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	179	1	1517	2	N		-0-			-0-									
07		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	203	1	1661	2	N		-0-			-0-									
VELA, J. M.														WELL #: 16		RRCID -> 223210		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8081		- 8348	
02		5824 X	5427	-0-	-397	-0-	272	1	5133	2	N		20			37									
							22	9																	
03		6448 X	5972	-0-	-476	-0-	286	1	5686	2	N		-0-			37									
04		6240 X	5994	-0-	-246	-0-	276	1	5696	2	N		20			57									
							22	9																	
05		6417 X	6066	-0-	-351	-0-	296	1	5770	2	N		-0-			57									
*06		6060 X	5822	-0-	-238	-0-	283	1	5539	2	N		-0-			57									
07		6200 X	5865	-0-	-335	-0-	297	1	5568	2	N		-0-			57									

BASHARA-HEREFORD (7300)													CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY															
VELA, J. M.															
//CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 17 RRCID -> 240232 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8520 - 8917															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1260 N	1215	-0-	-45	-0-	61	1	1154	2	N	-0-			-0-
03		1426 N	1364	-0-	-62	-0-	65	1	1299	2	N	-0-			-0-
04		1320 N	1275	-0-	-45	-0-	59	1	1216	2	N	-0-			-0-
05		1333 N	1325	-0-	-8	-0-	65	1	1260	2	N	-0-			-0-
*06		1320 N	1110	-0-	-210	-0-	54	1	1056	2	N	-0-			-0-
07		1333 N	1318	-0-	-15	-0-	67	1	1251	2	N	-0-			-0-
BRUNI MINERAL TRUST "B"													WELL #: 42 RRCID -> 247385 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8146 - 8156		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRUNI MINERAL TRUST "B"													WELL #: 44 RRCID -> 248708 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8124 - 8134		
02		726 N	726	-0-	-0-	-0-	27	1	674	2	N	23	20	1	22
							25	9							
03		775 N	738	-0-	-37	-0-	34	1	695	2	N	8	20	1	10
							9	9							
04		720 N	622	-0-	-98	-0-	28	1	594	2	N	-0-			10
05		806 N	431	-0-	-375	-0-	19	1	412	2	N	-0-			10
*06		720 N	481	-0-	-239	-0-	21	1	442	2	N	16	20	1	6
							18	9							
07		651 N	338	-0-	-313	-0-	7	1	317	2	N	13			19
							14	9							
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1													WELL #: 6 RRCID -> 260746 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7055 - 7696		
02		315 N	315	-0-	-0-	-0-	66	1	249	2	Y	-0-			3
03		496 N	320	-0-	-176	-0-	61	1	259	2	Y	-0-			3
04		390 N	299	-0-	-91	-0-	55	1	244	2	Y	-0-			3
05		398 N	398	-0-	-0-	-0-	32	1	366	2	Y	-0-			3
*06		402 N	402	-0-	-0-	-0-	32	1	370	2	Y	-0-			3
07		310 N	310	-0-	-0-	-0-	24	1	286	2	Y	-0-			3
BRUNI MINERAL TRUST "C"													WELL #: 50 RRCID -> 260747 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7120 - 7512		
02		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	115	1	959	2	Y	-0-			-0-
03		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	124	1	1068	2	Y	-0-			-0-
04		1440 N	1083	-0-	-357	-0-	113	1	970	2	Y	-0-			-0-
05		1178 N	1105	-0-	-73	-0-	116	1	989	2	Y	-0-			-0-
*06		1110 N	968	-0-	-142	-0-	102	1	866	2	Y	-0-			-0-
07		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	127	1	1038	2	Y	-0-			-0-
LAKESHORE OPERATING, LLC													483460		
BRUNI MINERAL TRUST "C"													WELL #: 1 RRCID -> 192413 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7793 - 7868		
02		1120 X	662	-0-	-458	-0-	30	1	632	2	N	-0-			43
03		1240 X	368	-0-	-872	-0-	17	1	351	2	N	-0-			43
04		1200 X	1072	-0-	-128	-0-	46	1	1026	2	N	-0-			43
05		1240 X	1208	-0-	-32	-0-	53	1	1155	2	N	-0-			43
06		881 N	881	-0-	-0-	-0-	39	1	842	2	N	-0-			43
07		3100 N	5406	-0-	2306	2306	183	1	5223	2	N	-0-			43

BASHARA-HEREFORD (7300)														CNTY: WEBB					
MERIT ENERGY COMPANY																			
HEREFORD, L.M. -B-																			
//CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
561136																			
WELL #: 17 RRCID -> 123254 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7424 - 8005																			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
02	196 N	73	-0-	-123	-0-	18	1	54	2	N		1	1	1			1		
						1	9												
03	155 N	111	-0-	-44	-0-	25	1	86	2	N		-0-					1		
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	25	1	107	2	N		-0-		1	1		-0-		
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	31	1	108	2	N		1					1		
						1	9												
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	28	1	94	2	N		1		1	1		1		
						1	9												
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	28	1	100	2	N		-0-					1		
HEREFORD, L.M.														WELL #: 18 RRCID -> 123380 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 7458					
02	2212 N	1296	-0-	-916	-0-	1287	2	9	9	N		8	5	1			9		
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1707	2	7	9	N		6	6	1			9		
04	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2110	2	2	9	N		2	6	1			5		
05	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2103	2	6	9	N		5	4	1			6		
06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1712	2	8	9	N		7	4	1			9		
07	2170 N	1607	-0-	-563	-0-	1601	2	6	9	N		5	6	1			8		
HEREFORD, L.M.														WELL #: 20 RRCID -> 124326 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6942 - 7143					
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	194	1	572	2	N		4					4		
						4	9												
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	15	1	50	2	N		1	3	1			2		
						1	9												
04	450 N	62	-0-	-388	-0-	12	1	50	2	N		-0-	1	1			1		
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N		-0-	1	1			-0-		
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N		-0-					-0-		
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N		-0-					-0-		
HEREFORD, L.M.														WELL #: 24 RRCID -> 124836 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6982 - 7644					
02	560 N	551	-0-	-9	-0-	548	2	3	9	N		3	2	1			3		
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	625	2	3	9	N		3	2	1			4		
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	609	2	1	9	N		1	2	1			3		
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	626	2	2	9	N		2	2	1			3		
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	616	2	2	9	N		2	2	1			3		
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	628	2	3	9	N		3	2	1			4		
HEREFORD, L.M.														WELL #: 25 RRCID -> 125035 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6406 - 6846					
02	2520 X	2145	-0-	-375	-0-	2135	2	10	9	N		9	6	1			9		
03	2666 X	2356	-0-	-310	-0-	2345	2	11	9	N		10	7	1			12		
04	2460 X	2361	-0-	-99	-0-	2355	2	6	9	N		5	8	1			9		
05	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2389	2	12	9	N		11	8	1			12		
06	2310 X	2224	-0-	-86	-0-	2215	2	9	9	N		8	8	1			12		
07	2449 X	2132	-0-	-317	-0-	2123	2	9	9	N		8	8	1			12		
HEREFORD, L.M.														WELL #: 26 RRCID -> 125274 COMPL. DATE 08/30/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7016 - 7689					
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	511	2	3	9	N		3	3	1			3		
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	712	2	3	9	N		3	2	1			4		
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	543	2	1	9	N		1	2	1			3		
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	547	2	2	9	N		2	2	1			3		
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	526	2	2	9	N		2	2	1			3		
07	527 N	478	-0-	-49	-0-	476	2	2	9	N		2	2	1			3		

BASHARA-HEREFORD (7300)														
MERIT ENERGY COMPANY														
HEREFORD, L. M.														
//CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
//CONT.// 561136														
WELL #: 28 RRCID -> 125429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7332 - 7375														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
02	1064 N	548	-0-	-516	-0-	138 1	409 2	N		1	1	1		1
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	187 1	640 2	N		3	1	1		3
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	188 1	800 2	N		2	2	1		3
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	207 1	736 2	N		6	3	1		6
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	215 1	733 2	N		4	4	1		6
07	1023 N	842	-0-	-181	-0-	185 1	651 2	N		5	4	1		7
						6 9								
HEREFORD, L.M. WELL #: 31 RRCID -> 125746 COMPL. DATE 11/15/1987 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7210														
02	448 N	344	-0-	-104	-0-	87 1	256 2	N		1	1	1		1
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	75 1	255 2	N		2	1	1		2
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	60 1	255 2	N		-0-	1	1		1
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	98 1	349 2	N		2	1	1		2
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	86 1	293 2	N		2	2	1		2
07	341 N	335	-0-	-6	-0-	74 1	261 2	N		-0-	1	1		1
						2 9								
HEREFORD -T- WELL #: 20 RRCID -> 126168 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6853 - 7682														
02	448 N	338	-0-	-110	-0-	334 2	4 9	N		4	4	1		4
03	434 N	324	-0-	-110	-0-	322 2	2 9	N		2	3	1		3
04	450 N	358	-0-	-92	-0-	357 2	1 9	N		1	2	1		2
05	372 N	360	-0-	-12	-0-	358 2	2 9	N		2	2	1		2
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	329 2	1 9	N		1	1	1		2
07	372 N	370	-0-	-2	-0-	369 2	1 9	N		1	1	1		2
HEREFORD -T- WELL #: 19 RRCID -> 127607 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7257 - 8580														
02	112 N	86	-0-	-26	-0-	22 1	64 2	N		-0-				-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	20 1	69 2	N		-0-				-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	18 1	76 2	N		-0-				-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	19 1	67 2	N		1				1
						1 9								
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	22 1	77 2	N		-0-				1
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	25 1	89 2	N		-0-				1
HEREFORD -T- WELL #: 23 RRCID -> 128162 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6686 - 7188														
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	551 2	3 9	N		3	2	1		3
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	583 2	3 9	N		3	2	1		4
04	600 N	571	-0-	-29	-0-	570 2	1 9	N		1	2	1		3
05	620 N	570	-0-	-50	-0-	568 2	2 9	N		2	2	1		3
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	570 2	2 9	N		2	2	1		3
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	598 2	2 9	N		2	2	1		3

BASHARA-HEREFORD (7300)			//CONT.// 05993 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136															
HEREFORD -T-			WELL #: 22			RRCID -> 128646			COMPL. DATE 07/10/1988			TOTAL DEPTH 8264			PERF. 6868 - 7613			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-			2032 2	12	9	N	11		8	1			11
03	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-			2088 2	11	9	N	10		8	1			13
04	2250 N	2219	-0-	-31	-0-			2213 2		6	N	5		8	1			10
05	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-			2458 2	12	9	N	11		8	1			13
06	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-			2239 2	11	9	N	10		9	1			14
07	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-			2392 2		9	N	8		9	1			13
HEREFORD -T-			WELL #: 28			RRCID -> 129142			COMPL. DATE 11/12/1988			TOTAL DEPTH 8000			PERF. 7332 - 7375			
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-			352 2	2	9	Y	2		1	1			2
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-			430 2		1	Y	1		1	1			2
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-			398 2		2	Y	2		2	1			2
05	403 N	377	-0-	-26	-0-			375 2		2	Y	2		2	1			2
06	420 N	345	-0-	-75	-0-			344 2		1	Y	1		1	1			2
07	403 N	334	-0-	-69	-0-			333 2		1	Y	1		1	1			2
HEREFORD -T-			WELL #: 25			RRCID -> 129191			COMPL. DATE 11/10/1988			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 7656 - 7740			
02	2923 X	2696	-0-	-227	-0-			677 1	2000	2	N	17		12	1			17
								19 9										
03	3100 X	2810	-0-	-290	-0-			633 1	2163	2	N	13		12	1			18
								14 9										
04	3000 X	2790	-0-	-210	-0-			531 1	2252	2	N	6		11	1			13
								7 9										
05	3100 X	2850	-0-	-250	-0-			623 1	2213	2	N	13		11	1			15
								14 9										
06	3000 X	2788	-0-	-212	-0-			629 1	2147	2	N	11		11	1			15
								12 9										
07	2976 X	2854	-0-	-122	-0-			628 1	2215	2	N	10		10	1			15
								11 9										
HEREFORD -T-			WELL #: 24			RRCID -> 129192			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 7370 - 7825			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
HEREFORD -T-			WELL #: 32			RRCID -> 129652			COMPL. DATE 01/08/1989			TOTAL DEPTH 8502			PERF. 6841 - 7591			
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-			969 2	7	9	N	6		4	1			6
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-			982 2		4	N	4		4	1			6
04	1110 N	905	-0-	-205	-0-			903 2		2	N	2		4	1			4
05	1085 N	1060	-0-	-25	-0-			1054 2		6	N	5		4	1			5
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-			987 2		6	N	5		4	1			6
07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-			1026 2		4	N	4		4	1			6

OIL AND GAS DIVISION

BASHARA-HEREFORD (7300)														CNTY: WEBB																			
MERIT ENERGY COMPANY																																	
HEREFORD -T-																																	
WELL #: 26														RRCID -> 130142				COMPL. DATE 02/13/1989				TOTAL DEPTH 8500				PERF. 7286 - 7326							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM													
0								AMT	CODE	AMT	CODE		M				AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE												
02	868 N	822	-0-	-46	-0-			207 4	1 9	611	2		N	4			3 1			4													
03	837 N	679	-0-	-158	-0-			153 3	1 9	523	2		N	3			3 1			4													
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-			161 4	1 9	685	2		N	4			3 1			5													
05	899 N	643	-0-	-256	-0-			140 6	1 9	497	2		N	5			4 1			6													
06	772 N	772	-0-	-0-	-0-			175 2	1 9	595	2		N	2			4 1			4													
07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-			327 6	1 9	1153	2		N	5			3 1			6													

HEREFORD -T-														WELL #: 27				RRCID -> 130315				COMPL. DATE 03/24/1998				TOTAL DEPTH 8626				PERF. 6945 - 7141			
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-			102	2	1	9		N	1						1													
03	93 N	87	-0-	-6	-0-			87	2				N	-0-						1													
04	90 N	81	-0-	-9	-0-			81	2				N	-0-			1 1			-0-													
05	93 N	79	-0-	-14	-0-			79	2				N	-0-						-0-													
06	90 N	77	-0-	-13	-0-			77	2				N	-0-						-0-													
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-			99	2	1	9		N	1						1													

HEREFORD -T-														WELL #: 31				RRCID -> 130728				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 8600				PERF. 6723 - 7033			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-													
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-													

HEREFORD, L.M.														WELL #: 34				RRCID -> 130730				COMPL. DATE 05/09/1989				TOTAL DEPTH 8450				PERF. 7294 - 7812			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-													
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-													

HEREFORD, L.M.														WELL #: 35				RRCID -> 131214				COMPL. DATE 07/02/1989				TOTAL DEPTH 7850				PERF. 6708 - 6833			
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-			725	2	6	9		Y	5			3 1			5													
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-			743	2	3	9		Y	3			3 1			5													
04	840 N	771	-0-	-69	-0-			769	2	2	9		Y	2			3 1			4													
05	806 N	787	-0-	-19	-0-			784	2	3	9		Y	3			3 1			4													
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-			723	2	3	9		Y	3			3 1			4													
07	806 N	760	-0-	-46	-0-			757	2	3	9		Y	3			3 1			4													

BASHARA-HEREFORD (7300)										CNTY: WEBB									
MERIT ENERGY COMPANY																			
HEREFORD, L.M.																			

BASHARA-HEREFORD (7300)			//CONT.//			05993 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//			561136													
HEREFORD -T-			WELL #:			35			RRCID -> 137995			COMPL. DATE 11/11/1990			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7392 - 7494				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0							AMT	CODE	AMT	CODE		M			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
HEREFORD -T-					WELL #:	36	RRCID -> 137999			COMPL. DATE 03/24/1991			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7302 - 7589						
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	71	1	208	2	N	2	1	1					2
							2	9											
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	73	1	248	2	N	1	1	1					2
							1	9											
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	58	1	246	2	N	-0-	1	1					1
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	70	1	248	2	N	2	1	1					2
							2	9											
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	70	1	238	2	N	1	1	1					2
							1	9											
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	69	1	244	2	N	1	1	1					2
							1	9											
HEREFORD, L. M.					WELL #:	43	RRCID -> 139253			COMPL. DATE 06/25/1991			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7546 - 7785						
02	476	N	418	-0-	-58	-0-	105	1	311	2	N	2	2	1					2
							2	9											
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	93	1	317	2	N	3	2	1					3
							3	9											
04	480	N	438	-0-	-42	-0-	83	1	354	2	N	1	2	1					2
							1	9											
05	465	N	435	-0-	-30	-0-	95	1	338	2	N	2	2	1					2
							2	9											
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	100	1	342	2	N	2	2	1					2
							2	9											
07	465	N	392	-0-	-73	-0-	86	1	304	2	N	2	2	1					2
							2	9											
HEREFORD, L. M.					WELL #:	40	RRCID -> 142632			COMPL. DATE 08/18/1992			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7716 - 7752						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
HEREFORD -T-					WELL #:	40	RRCID -> 150205			COMPL. DATE 06/10/1994			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 7614						
02	1036	N	975	-0-	-61	-0-	245	1	723	2	N	6	4	1					6
							7	9											
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	230	1	786	2	N	4	4	1					6
							4	9											
04	1080	N	1026	-0-	-54	-0-	195	1	828	2	N	3	4	1					5
							3	9											
05	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	221	1	785	2	N	4	4	1					5
							4	9											
06	990	N	976	-0-	-14	-0-	220	1	752	2	N	4	4	1					5
							4	9											
07	1054	N	973	-0-	-81	-0-	214	1	753	2	N	5	4	1					6
							6	9											

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
HEREFORD, L. M. -A-		WELL #:		44		RRCID -> 151290		COMPL. DATE 09/08/1994		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7978 - 8062						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-		230 7	1 9	679 2	2	N	6	4 1		6
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	-0-		163 3	1 9	556 2	2	N	3	4 1		5
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	-0-		171 2	1 9	725 2	2	N	2	3 1		4
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-		220 4	1 9	779 2	2	N	4	3 1		5
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	-0-		206 4	1 9	704 2	2	N	4	4 1		5
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	-0-		214 3	1 9	753 2	2	N	3	3 1		5

SOB MIN FEE				WELL #:		2		RRCID -> 155458		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7440 - 7482		
02	224 N	145	-0-	-79	-0-	-0-		36 1	1 9	108 2	2	N	1	1 1		1
03	186 N	129	-0-	-57	-0-	-0-		29 1	1 9	99 2	2	N	1	1 1		1
04	180 N	42	-0-	-138	-0-	-0-		8 1	1 9	34 2	2	N	-0-	1 1		-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-		41 1	1 9	144 2	2	N	-0-			-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	-0-		27 1	1 9	91 2	2	N	1			1
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-		41 1	1 9	144 2	2	N	-0-			1

HEREFORD, L. M. "B"				WELL #:		47		RRCID -> 155901		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7810 - 8038		
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-		20 1	1 9	59 2	2	N	1			1
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-		15 1	1 9	52 2	2	N	-0-	1 1		-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-		12 1	1 9	52 2	2	N	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-		14 1	1 9	51 2	2	N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-		14 1	1 9	46 2	2	N	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-		15 1	1 9	53 2	2	N	-0-			-0-

HEREFORD -T-				WELL #:		48		RRCID -> 168181		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6889 - 7406		
02	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	-0-		3139 2	2 9	20 9	9	N	18	11 1		19
03	3317 X	3302	-0-	-15	-0-	-0-		3285 2	2 9	17 9	9	N	15	13 1		21
04	3780 X	3210	-0-	-570	-0-	-0-		3202 2	2 9	8 9	9	N	7	13 1		15
05	3906 X	3387	-0-	-519	-0-	-0-		3369 2	2 9	18 9	9	N	16	13 1		18
06	3780 X	3200	-0-	-580	-0-	-0-		3187 2	2 9	13 9	9	N	12	12 1		18
07	3503 X	3215	-0-	-288	-0-	-0-		3201 2	2 9	14 9	9	N	13	12 1		19

HEREFORD -T-				WELL #:		46		RRCID -> 169352		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9219		PERF. 7707 - 8954		
02	1288 N	1052	-0-	-236	-0-	-0-		1046 2	2 9	6 9	9	N	5	4 1		5
03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	-0-		1343 2	2 9	11 9	9	N	10	4 1		11
04	1200 N	1127	-0-	-73	-0-	-0-		1123 2	2 9	4 9	9	N	4	7 1		8
05	1178 N	1128	-0-	-50	-0-	-0-		1121 2	2 9	7 9	9	N	6	7 1		7
06	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	-0-		1336 2	2 9	7 9	9	N	6	5 1		8
07	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	-0-		1450 2	2 9	8 9	9	N	7	6 1		9

HEREFORD -T-				WELL #:		45		RRCID -> 170303		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 7926		PERF. 6934 - 7807		
02	392 N	378	-0-	-14	-0-	-0-		376 2	2 9	2 9	9	N	2	2 1		2
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-		406 2	2 9	3 9	9	N	3	2 1		3
04	450 N	263	-0-	-187	-0-	-0-		262 2	2 9	1 9	9	N	1	2 1		2
05	434 N	332	-0-	-102	-0-	-0-		332 2	2 9		9	N	-0-	1 1		1
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-		457 2	2 9	2 9	9	N	2	1 1		2
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-		433 2	2 9	1 9	9	N	1	1 1		2

BASHARA-HEREFORD (7300)			//CONT.// 05993 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136													
HEREFORD -T-			WELL #: 51			RRCID -> 173097			COMPL. DATE 04/08/1999			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7090 - 7118				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
HEREFORD, L. M. -A-			WELL #: 53			RRCID -> 233205			COMPL. DATE 10/31/2007			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7434 - 8351				
02	1988	N	-0-	-0-	-1988	-0-						N	-0-	8 1		10
03	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-						N	-0-			10
04	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-						N	-0-			10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
HEREFORD, L. M. -T-			WELL #: 52			RRCID -> 242086			COMPL. DATE 11/27/2007			TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HEREFORD, L.M.-B-			WELL #: 54			RRCID -> 251314			COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7570 - 8040				
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	119	3	353	2	N	3	2 1			3
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	104	2	355	2	N	2	2 1			3
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	89	1	378	2	N	1	2 1			2
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	109	1	385	2	N	3	2 1			3
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	113	3	386	2	N	2	2 1			3
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	128	2	452	2	N	3	2 1			4
BEAURLINE (VICKSBURG L)			06546 050			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
GN&J LLC			102407													
BEAURLINE, A.W.			WELL #: 4			RRCID -> 082569			COMPL. DATE 04/24/1979			TOTAL DEPTH 15000 PERF.11879 - 11902				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

BEAURLINE (VICKSBURG R)			06546 100		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
GN&J LLC			102407												
BEAURLINE, A. W. ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	073341	COMPL. DATE	09/04/1977	TOTAL	DEPTH	14510	PERF.	12060 - 12140		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

BEAURLINE, A. W.			WELL #:	2	RRCID ->	087662	COMPL. DATE	11/22/1979	TOTAL	DEPTH	14025	PERF.	12189 - 12247		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEAURLINE (VICKSBURG 12100)			06546 130		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
GN&J LLC			102407												
BEAURLINE, A. W.			WELL #:	3	RRCID ->	106082	COMPL. DATE	04/06/1983	TOTAL	DEPTH	13987	PERF.	12105 - 12225		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEAURLINE (7100)			06546 852		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
GN&J LLC			102407												
BEAURLINE, A. W.			WELL #:	6	RRCID ->	157735	COMPL. DATE	12/27/1995	TOTAL	DEPTH	6512	PERF.	6255 - 6265		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			06585 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
ALDINE OIL AND GAS, LP			100397												
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	12	RRCID ->	127869	COMPL. DATE	03/19/1988	TOTAL	DEPTH	8300	PERF.	7443 - 7587		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	25	RRCID ->	134023	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL	DEPTH	8100	PERF.	4610 - 4855		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)										06585 200				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP										//CONT.// 100397															
SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 24				RRCID -> 134024				COMPL. DATE 03/27/1990				TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10278			
M	ALLOW CODE			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
0								AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE							
02	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 26				RRCID -> 134062				COMPL. DATE 03/17/1990				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6842 - 6916			
02	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 42				RRCID -> 138684				COMPL. DATE 12/31/1992				TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7300 - 8186			
02	448	N	307	-0-	-141	-0-		29	1	276	2	N	2	3	1				5						
								2	9																
03	496	N	318	-0-	-178	-0-		27	1	289	2	N	2	2	1				5						
								2	9																
04	480	N	410	-0-	-70	-0-		35	1	373	2	N	2	2	1				5						
								2	9																
05	341	N	208	-0-	-133	-0-		18	1	189	2	N	1	2	1				4						
								1	9																
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-		35	1	336	2	N	2	2	1				4						
								2	9																
07	434	N	385	-0-	-49	-0-		15	1	367	2	N	3	2	1				5						
								3	9																
SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 43				RRCID -> 139701				COMPL. DATE 07/30/1992				TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7524 - 7654			
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-		26	1	252	2	Y	2	2	1				5						
								2	9																
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-		24	1	250	2	Y	2	2	1				5						
								2	9																
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-		27	1	280	2	Y	2	2	1				5						
								2	9																
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-		27	1	280	2	Y	2	2	1				5						
								2	9																
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-		25	1	244	2	Y	1	2	1				4						
								1	9																
07	248	N	236	-0-	-12	-0-		9	1	225	2	Y	2	2	1				4						
								2	9																
SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 30				RRCID -> 141506				COMPL. DATE 04/27/1992				TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7483 - 7632			
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)												CAPACITY				CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP												//CONT.// 06585 200				NON-ASSOCIATED			
SOUTH CALLAGHAN RANCH												//CONT.// 100397				WELL #: 46			
												RRCID -> 141892				COMPL. DATE 12/30/1992			
												TOTAL DEPTH 7950				PERF. 6726 - 6987			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	244 13 9	3432 2	N			12					26		
03		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	264 41 9	3899 2	N			37	39	1			24		
04		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	277 17 9	3924 2	N			15					39		
05		4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	262 28 9	3941 2	N			25	36	1			28		
06		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	239 42 9	3776 2	N			38	37	1			29		
07		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	370 37 9	3750 2	N			34	40	1			23		
SOUTH CALLAGHAN RANCH												WELL #: 71				RRCID -> 141896			
												COMPL. DATE 06/12/1992				TOTAL DEPTH 7900			
												PERF. 6786 - 6934							
02		140 N	19	-0-	-121	-0-	1 1	18 2	N			-0-					5		
03		155 N	61	-0-	-94	-0-	3 1 9	57 2	N			1	1	1			5		
04		150 N	60	-0-	-90	-0-	4 1	56 2	N			-0-					5		
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 2	N			-0-	1	1			4		
06		60 N	59	-0-	-1	-0-	4 1 9	54 2	N			1	1	1			4		
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	6 1 9	55 2	N			1	1	1			4		
SOUTH CALLAGHAN RANCH												WELL #: 26				RRCID -> 142417			
												COMPL. DATE 04/23/1993				TOTAL DEPTH 8000			
												PERF. 6700 - 6916							
02		700 N	700	-0-	-0-	-0-	46 2 9	652 2	N			2					4		
03		727 N	727	-0-	-0-	-0-	46 7 9	674 2	N			6	6	1			4		
04		982 N	982	-0-	-0-	-0-	64 4 9	914 2	N			4					8		
05		859 N	859	-0-	-0-	-0-	54 6 9	799 2	N			5	6	1			7		
06		757 N	757	-0-	-0-	-0-	45 8 9	704 2	N			7	7	1			7		
07		871 N	871	-0-	-0-	-0-	77 8 9	786 2	N			7	8	1			6		
SOUTH CALLAGHAN RANCH												WELL #: 12				RRCID -> 142489			
												COMPL. DATE 08/31/1992				TOTAL DEPTH 8300			
												PERF. 6914 - 6933							
02		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	100 6 9	1407 2	N			5					6		
03		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	109 17 9	1599 2	N			15	14	1			7		
04		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	113 7 9	1610 2	N			6					13		
05		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	107 11 9	1617 2	N			10	14	1			9		
06		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	98 17 9	1548 2	N			15	15	1			9		
07		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	155 15 9	1574 2	N			14	16	1			7		

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)										CAPACITY		CNTY: WEBB		
ALDINE OIL AND GAS, LP														
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 24										RRCID -> 142539		COMPL. DATE 12/01/2004		
WELL #: 24										RRCID -> 142539		COMPL. DATE 12/01/2004		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
02		1316 N	940	-0-	-376	-0-	62 1	875 2	N	3				5
							3 9							
03		1457 N	1071	-0-	-386	-0-	67 1	994 2	N	9	11	1		3
							10 9							
04		1410 N	1075	-0-	-335	-0-	70 1	1001 2	N	4				7
							4 9							
05		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	67 1	1005 2	N	6	10	1		3
							7 9							
06		1050 N	1035	-0-	-15	-0-	62 1	962 2	N	10	10	1		3
							11 9							
07		1116 N	1085	-0-	-31	-0-	97 1	978 2	N	9	10	1		2
							10 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 81		RRCID -> 142843		
SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 81		RRCID -> 142843		
SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 81		RRCID -> 142843		
SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 81		RRCID -> 142843		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 41		RRCID -> 143216		
SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 41		RRCID -> 143216		
SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 41		RRCID -> 143216		
SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 41		RRCID -> 143216		
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-		38 1	535 2	N	2				6
							2 9							
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-		47 1	701 2	N	7	6	1		7
							8 9							
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-		43 1	607 2	N	2				9
							2 9							
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-		42 1	640 2	N	4	5	1		8
							4 9							
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-		32 1	505 2	N	5	5	1		8
							6 9							
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-		69 1	689 2	N	6	6	1		8
							7 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 93		RRCID -> 143688		
SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 93		RRCID -> 143688		
SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 93		RRCID -> 143688		
SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 93		RRCID -> 143688		
02	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-		105 1	1471 2	N	5				10
							6 9							
03	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-		91 1	1336 2	N	13	12	1		11
							14 9							
04	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-		134 1	1895 2	N	7				18
							8 9							
05	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-		114 1	1707 2	N	11	14	1		15
							12 9							
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-		94 1	1484 2	N	15	14	1		16
							17 9							
07	2108 N	1531	-0-	-577	-0-		136 1	1381 2	N	13	15	1		14
							14 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 85		RRCID -> 143897		
SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 85		RRCID -> 143897		
SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 85		RRCID -> 143897		
SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 85		RRCID -> 143897		
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-		2 1	21 2	N	-0-				-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-		4 1	41 2	N	-0-				-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-		4 1	38 2	N	-0-				-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-		5 1	53 2	N	-0-				-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-		4 1	29 2	N	-0-				-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-		2 1	54 2	N	-0-				-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) ALDINE OIL AND GAS, LP SOUTH CALLAGHAN RANCH												//CONT.// 06585 200 //CONT.// 100397 WELL #: 74				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB											
												RRCID -> 143898				COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8810 PERF. 7707		- 7980											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE															
02	2548 X	1685	-0-	-863	-0-	156 19 9				1510 2	N		17	38 1					-0-																
03	2821 X	1858	-0-	-963	-0-	159 23 9				1676 2	N		21	21 1					-0-																
04	2730 X	1852	-0-	-878	-0-	160 17 9				1675 2	N		15	15 1					-0-																
05	2821 X	1850	-0-	-971	-0-	159 13 9				1678 2	N		12	12 1					-0-																
06	2730 X	1680	-0-	-1050	-0-	160 12 9				1508 2	N		11	11 1					-0-																
07	1922 X	1731	-0-	-191	-0-	69 14 9				1648 2	N		13	11 1					2																
SOUTH CALLAGHAN RANCH																				WELL #: 98				RRCID -> 143953				COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 8940		PERF. 8018 - 8172			
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6 1				60 2	N		-0-						-0-																
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5 1				52 2	N		-0-						-0-																
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1				57 2	N		-0-						-0-																
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1				21 2	N		-0-						-0-																
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	3 1				25 2	N		-0-						-0-																
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1				33 2	N		-0-						-0-																
SOUTH CALLAGHAN RANCH																				WELL #: 4				RRCID -> 143971				COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7706 - 7972			
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	48 3 9				467 2	N		3	7 1					4																
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	50 4 9				518 2	N		4	5 1					3																
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	49 3 9				518 2	N		3	4 1					2																
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	49 3 9				519 2	N		3	3 1					2																
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	50 3 9				466 2	N		3	3 1					2																
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	21 4 9				510 2	N		4	3 1					3																
SOUTH CALLAGHAN RANCH																				WELL #: 73				RRCID -> 144024				COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8656		PERF. 7502 - 7780	
02	840 N	817	-0-	-23	-0-	76 6 9				735 2	N		5	5 1					4																
03	961 N	920	-0-	-41	-0-	80 7 9				833 2	N		6	5 1					5																
04	870 N	820	-0-	-50	-0-	71 4 9				745 2	N		4	5 1					4																
05	899 N	583	-0-	-316	-0-	51 3 9				529 2	N		3	4 1					3																
06	900 N	302	-0-	-598	-0-	29 2 9				271 2	N		2	3 1					2																
07	837 N	834	-0-	-3	-0-	33 7 9				794 2	N		6	4 1					4																
SOUTH CALLAGHAN RANCH																				WELL #: 57				RRCID -> 144026				COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8770		PERF. 7418 - 8418	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)												CAPACITY				CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP												//CONT.// 06585 200							
SOUTH CALLAGHAN RANCH												//CONT.// 100397							
												WELL #: 102							
												RRCID -> 144569							
												COMPL. DATE 01/19/1993							
												TOTAL DEPTH 8668							
												PERF. 7461 - 7744							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	113	2	N	1			2					
						1	9												
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	1			3					
						1	9												
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	N	1	1	1	3					
						1	9												
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	105	2	N	1	1	1	3					
						1	9												
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	102	2	N	1	1	1	3					
						1	9												
07	93 N	44	-0-	-49	-0-	2	1	42	2	N	-0-			3					
SOUTH CALLAGHAN RANCH												WELL #: 62							
												RRCID -> 144570							
												COMPL. DATE 12/13/1992							
												TOTAL DEPTH 8850							
												PERF. 7611 - 7801							
02	2800 X	1642	-0-	-1158	-0-	153	1	1478	2	N	10	23	1	-0-					
						11	9												
03	3100 X	2050	-0-	-1050	-0-	176	1	1856	2	N	16	16	1	-0-					
						18	9												
04	3000 X	2061	-0-	-939	-0-	178	1	1869	2	N	13	13	1	-0-					
						14	9												
05	3100 X	1917	-0-	-1183	-0-	166	1	1738	2	N	12	12	1	-0-					
						13	9												
06	3000 X	1622	-0-	-1378	-0-	155	1	1455	2	N	11	11	1	-0-					
						12	9												
07	2139 X	1268	-0-	-871	-0-	51	1	1206	2	N	10	9	1	1					
						11	9												
SOUTH CALLAGHAN RANCH												WELL #: 108							
												RRCID -> 144571							
												COMPL. DATE 02/28/2024							
												TOTAL DEPTH 8100							
												PERF. 7219 - 7235							
02	224 N	60	-0-	-164	-0-	6	1	54	2	N	-0-	3	1	-0-					
03	1519 N	213	-0-	-1306	-0-	19	1	192	2	N	2	2	1	-0-					
						2	9												
04	960 N	212	-0-	-748	-0-	18	1	192	2	N	2	2	1	-0-					
						2	9												
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	19	1	192	2	N	1	1	1	-0-					
						1	9												
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	18	1	173	2	N	1	1	1	-0-					
						1	9												
07	217 N	196	-0-	-21	-0-	7	1	188	2	N	1	1	1	-0-					
						1	9												
SOUTH CALLAGHAN RANCH												WELL #: 87							
												RRCID -> 146062							
												COMPL. DATE 05/13/1993							
												TOTAL DEPTH 7943							
												PERF. 6980 - 7170							
02	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	100	1	971	2	N	6	4	1	4					
						7	9												
03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	102	1	1078	2	N	7	6	1	5					
						8	9												
04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	103	1	1077	2	N	6	6	1	5					
						7	9												
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	102	1	1079	2	N	6	6	1	5					
						7	9												
06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	102	1	970	2	N	6	7	1	4					
						7	9												
07	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	44	1	1060	2	N	8	7	1	5					
						9	9												

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP																	
SOUTH CALLAGHAN RANCH																	
WELL #: 118																	
RRCID -> 146338																	
COMPL. DATE 07/21/1993																	
TOTAL DEPTH 9124																	
PERF. 8623 - 8721																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE				
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	17 1	161 2	N	1		2 1		3				
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	1 9	86 2	N	1		1 1		3				
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	8 1	34 2	N	-0-		1 1		2				
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	1 9	179 2	N	1		1 1		2				
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	3 1	161 2	N	1		1 1		2				
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	16 1	175 2	N	1		1 1		2				
						1 9											
						7 1											
						1 9											
G.B.G.L. & C.																	
WELL #: 7																	
RRCID -> 146822																	
COMPL. DATE 09/26/1993																	
TOTAL DEPTH 8800																	
PERF. 7416 - 8204																	
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	49 1	689 2	Y	-0-				18				
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	40 1	594 2	Y	-0-				18				
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	50 1	715 2	Y	-0-				18				
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	48 1	718 2	Y	-0-				18				
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	43 1	688 2	Y	-0-				18				
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	69 1	699 2	Y	9	20	1		7				
						10 9											
SOUTH CALLAGHAN RANCH																	
WELL #: 113																	
RRCID -> 146868																	
COMPL. DATE 09/30/1993																	
TOTAL DEPTH 8767																	
PERF. 7288 - 8530																	
02	336 N	153	-0-	-183	-0-	14 1	138 2	N	1	3	1		3				
03	372 N	169	-0-	-203	-0-	1 9	153 2	N	1	2	1		2				
04	360 N	168	-0-	-192	-0-	15 1	153 2	N	1	1	1		2				
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	14 1	153 2	N	1	1	1		2				
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	1 9	138 2	N	1	1	1		2				
07	186 N	158	-0-	-28	-0-	6 1	151 2	N	1	1	1		2				
						1 9											
G.B.G.L. & C.																	
WELL #: 6																	
RRCID -> 146876																	
COMPL. DATE 09/28/1993																	
TOTAL DEPTH 8123																	
PERF. 6979 - 7678																	
02	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	77 1	1078 2	Y	-0-				18				
03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	84 1	1224 2	Y	-0-				18				
04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	87 1	1233 2	Y	-0-				18				
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	82 1	1238 2	Y	-0-				18				
06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	75 1	1186 2	Y	-0-				18				
07	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	99 1	1001 2	Y	12	23	1		7				
						13 9											
G.B.G.L. & C. CO., LTD.																	
WELL #: 8																	
RRCID -> 148545																	
COMPL. DATE 02/25/1994																	
TOTAL DEPTH 8020																	
PERF. 6940 - 7216																	
02	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	99 1	1395 2	Y	-0-				44				
03	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	108 1	1585 2	Y	-0-				44				
04	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	112 1	1596 2	Y	-0-				44				
05	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	106 1	1603 2	Y	-0-				44				
06	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	97 1	1535 2	Y	-0-				44				
07	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	155 1	1560 2	Y	19	46	1		17				
						21 9											

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)														
ALDINE OIL AND GAS, LP														
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 121														
RRCID -> 150026														
COMPL. DATE 05/20/1994														
TOTAL DEPTH 8750														
PERF. 7692 - 8522														
CNTY: WEBB														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)		CODE		M			CODE		
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	173	2	N	1	1	1	-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	9	39	2	N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-			-0-
05	217 N	41	-0-	-176	-0-	3	1	38	2	N	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-			-0-
07	62 N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 124														
RRCID -> 150165														
COMPL. DATE 06/08/1994														
TOTAL DEPTH 8440														
PERF. 8036 - 8178														
02	2324 X	1659	-0-	-665	-0-	155	1	1493	2	N	10	16	1	-0-
03	2573 X	1938	-0-	-635	-0-	11	9	1756	2	N	13	13	1	-0-
04	2490 X	2360	-0-	-130	-0-	168	1	2142	2	N	13	13	1	-0-
05	2573 X	2363	-0-	-210	-0-	14	9	2145	2	N	13	13	1	-0-
06	2490 X	2146	-0-	-344	-0-	204	1	1928	2	N	13	13	1	-0-
07	2449 X	2215	-0-	-234	-0-	14	9	2107	2	N	17	13	1	4
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 33														
RRCID -> 150679														
COMPL. DATE 07/19/1994														
TOTAL DEPTH 9000														
PERF. 7603 - 7852														
02	616 N	281	-0-	-335	-0-	26	1	253	2	N	2	4	1	2
03	682 N	309	-0-	-373	-0-	2	9	281	2	N	2	3	1	1
04	660 N	309	-0-	-351	-0-	26	1	281	2	N	2	2	1	1
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	2	9	281	2	N	2	2	1	1
06	300 N	282	-0-	-18	-0-	27	1	253	2	N	2	2	1	1
07	310 N	268	-0-	-42	-0-	2	9	256	2	N	2	2	1	1
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 131														
RRCID -> 150817														
COMPL. DATE 08/07/1994														
TOTAL DEPTH 8930														
PERF. 7718 - 7726														
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	31	1	303	2	N	2	1	1	2
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	2	9	364	2	N	3	2	1	3
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	35	1	364	2	N	2	2	1	3
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	2	9	365	2	N	2	2	1	3
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	35	1	303	2	N	2	2	1	3
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	32	1	322	2	N	3	2	1	4
						2	9							
						13	1							
						3	9							

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)										CAPACITY		CNTY: WEBB				
ALDINE OIL AND GAS, LP																
SOUTH CALLAGHAN RANCH																

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)				//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
ALDINE OIL AND GAS, LP				//CONT.// 100397														
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 143		RRCID -> 163983		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH		8261 PERF. 7290 - 7936						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-		86 1	831 2	N		5	3 1					2
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-		6 9 88 1	923 2	N		6	5 1					3
04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-		7 9 88 1	922 2	N		5	5 1					3
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-		6 9 88 1	924 2	N		5	5 1					3
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-		6 9 88 1	830 2	N		5	6 1					2
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	-0-		6 9 38 1	903 2	N		7	6 1					3
								8 9										
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 155		RRCID -> 164263		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH		8850 PERF. 7522 - 7560						
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-		53 1	515 2	N		3	5 1					3
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-		3 9 55 1	571 2	N		4	4 1					3
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-		4 9 55 1	571 2	N		3	4 1					2
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-		3 9 54 1	572 2	N		3	3 1					2
06	600 N	571	-0-	-29	-0-	-0-		3 9 54 1	514 2	N		3	4 1					1
07	620 N	589	-0-	-31	-0-	-0-		3 9 23 1	562 2	N		4	4 1					1
								4 9										
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 153		RRCID -> 164335		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH		8900 PERF. 7975 - 7992						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 152		RRCID -> 164336		COMPL. DATE 01/19/2024		TOTAL DEPTH		8616 PERF. 7508 - 7522						
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-		2 1	29 2	N		-0-						1
03	93 N	27	-0-	-66	-0-	-0-		2 1	25 2	N		-0-						1
04	60 N	23	-0-	-37	-0-	-0-		2 1	21 2	N		-0-						1
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-		3 1	31 2	N		-0-						1
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	-0-		1 1	11 2	N		-0-						1
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-		4 1	33 2	N		-0-						1
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 143		RRCID -> 165626		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH		8261 PERF. 7856 - 7936						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)				//CONT./// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
ALDINE OIL AND GAS, LP				//CONT./// 100397															
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 152		RRCID -> 165731		COMPL. DATE 01/19/2024		TOTAL DEPTH		8616 PERF. 7508		- 8290					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 153		RRCID -> 165735		COMPL. DATE 11/13/1997		TOTAL DEPTH		8900 PERF. 7520		- 8146					
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-		82 6 9		1	789	2	N		5	5	1			6
03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-		88 7 9		1	925	2	N		6	6	1			6
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-		95 7 9		1	991	2	N		6	6	1			6
05	961 N	947	-0-	-14	-0-		82 6 9		1	859	2	N		5	5	1			6
06	990 N	845	-0-	-145	-0-		80 6 9		1	759	2	N		5	5	1			6
07	1116 N	968	-0-	-148	-0-		39 8 9		1	921	2	N		7	6	1			7
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 142		RRCID -> 165991		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH		8800 PERF. 7444		- 8630					
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-		97 7 9		1	944	2	N		6	4	1			3
03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-		99 8 9		1	1048	2	N		7	5	1			5
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-		100 7 9		1	1047	2	N		6	6	1			5
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-		87 6 9		1	913	2	N		5	6	1			4
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-		96 6 9		1	903	2	N		5	6	1			3
07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-		43 9 9		1	1024	2	N		8	6	1			5
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 142		RRCID -> 167784		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH		8800 PERF. 7444		- 7456					
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 142		RRCID -> 167785		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH		8800 PERF. 7889		- 7905					
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)										CAPACITY		CNTY: WEBB		
ALDINE OIL AND GAS, LP														
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
//CONT.// 06585 200										NON-ASSOCIATED				
//CONT.// 100397														
WELL #: 164										RRCID -> 168018		COMPL. DATE 03/03/1998		
												TOTAL DEPTH 8840		
												PERF. 7359 - 7370		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 175		RRCID -> 176034		
												COMPL. DATE 01/23/2000		
												TOTAL DEPTH 8550		
												PERF. 8218 - 8318		
02		156 N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	140	2	N	1	1 1	1
							1	9						
03		172 N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	156	2	N	1	1 1	1
							1	9						
04		172 N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	155	2	N	1	1 1	1
							1	9						
05		172 N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	156	2	N	1	1 1	1
							1	9						
06		156 N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	140	2	N	1	1 1	1
							1	9						
07		160 N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	N	1	1 1	1
							1	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 183		RRCID -> 193271		
												COMPL. DATE 02/15/2003		
												TOTAL DEPTH 8910		
												PERF. 7716 - 7736		
02		301 N	301	-0-	-0-	-0-	28	1	271	2	N	2	1 1	1
							2	9						
03	14B2 EXT		331	-0-	331	331	28	1	301	2	N	2	2 1	1
							2	9						
04	14B2 EXT		293	-0-	293	624	25	1	266	2	N	2	2 1	1
							2	9						
05	14B2 EXT		307	-0-	307	931	27	1	278	2	N	2	2 1	1
							2	9						
06	1222 X		291	-0-	-931	-0-	27	1	262	2	N	2	2 1	1
							2	9						
07	310 N		288	-0-	-22	-0-	12	1	274	2	N	2	2 1	1
							2	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 185		RRCID -> 194068		
												COMPL. DATE 12/30/2002		
												TOTAL DEPTH 8300		
												PERF. 7860 - 7909		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 181		RRCID -> 194082		
												COMPL. DATE 01/13/2003		
												TOTAL DEPTH 8500		
												PERF. 8220 - 8240		
02	14B2 EXT		522	-0-	522	522	49	1	470	2	N	3	2 1	1
							3	9						
03	14B2 EXT		556	-0-	556	1078	48	1	505	2	N	3	3 1	1
							3	9						
04	14B2 EXT		515	-0-	515	1593	45	1	467	2	N	3	3 1	1
							3	9						
05	14B2 EXT		539	-0-	539	2132	47	1	489	2	N	3	3 1	1
							3	9						
06	2675 X		543	-0-	-2132	-0-	52	1	488	2	N	3	3 1	1
							3	9						
07	527 N		446	-0-	-81	-0-	18	1	425	2	N	3	3 1	1
							3	9						

BECERO CREEK (LOBO CONS.) ALDINE OIL AND GAS, LP SOUTH CALLAGHAN RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #: 193	06585 200 100397	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB			
						RRCID -> 194401	COMPL. DATE 04/09/2003	TOTAL	DEPTH	8668	PERF.	7514	-	7782		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-		8 1 1 9	84	2	N	1					2
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-		12 1 1 9	131	2	N	1		1 1			2
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-		12 1 1 9	127	2	N	1		1 1			2
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-		14 1 1 9	144	2	N	1		1 1			2
06	150 N	116	-0-	-34	-0-		12 1 1 9	103	2	N	1		1 1			2
07	155 N	111	-0-	-44	-0-		4 1 1 9	106	2	N	1		1 1			2
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 191	RRCID -> 194690	COMPL. DATE 03/03/2003	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	7836	-	8178			
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-		34 1 2 9	323	2	N	2		1 1			1
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-		35 1 3 9	367	2	N	3		2 1			2
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-		36 1 2 9	381	2	N	2		2 1			2
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-		32 1 2 9	331	2	N	2		2 1			2
06	330 N	264	-0-	-66	-0-		25 1 1 9	238	2	N	1		2 1			1
07	341 N	335	-0-	-6	-0-		13 1 3 9	319	2	N	3		2 1			2
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 192	RRCID -> 195174	COMPL. DATE 04/02/2003	TOTAL	DEPTH	8970	PERF.	8246	-	8610			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 195	RRCID -> 195192	COMPL. DATE 04/25/2003	TOTAL	DEPTH	8685	PERF.	8246	-	8353			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STANFORD, P. H.				WELL #: 5	RRCID -> 196171	COMPL. DATE 07/08/2003	TOTAL	DEPTH	9100	PERF.	8404	-	8431			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 200	RRCID -> 196172	COMPL. DATE 06/27/2003	TOTAL	DEPTH	8800	PERF.	8035	-	8117			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				03/07/2025												

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) ALDINE OIL AND GAS, LP SOUTH CALLAGHAN RANCH				//CONT.// //CONT.//	06585 200 100397	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB			
				WELL #:	146	RRCID ->	196297	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL	DEPTH	8868	PERF.	7575 -	7580	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	19 2	1 9	183	2	N	2	2	1			-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	20 1	1 9	203	2	N	1	1	1			-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	20 1	1 9	203	2	N	1	1	1			-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	20 1	1 9	203	2	N	1	1	1			-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	19 1	1 9	183	2	N	1	1	1			-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	8 1	2 9	200	2	N	2	1	1			1
STANFORD, P. H.				WELL #:	5	RRCID ->	196433	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL	DEPTH	9100	PERF.	8275 -	8824	
02	420 N	302	-0-	-118	-0-	94	1	208	2	Y	-0-					60
03	465 N	356	-0-	-109	-0-	106 3	1 9	247	2	Y	3					63
04	450 N	344	-0-	-106	-0-	116	1	228	2	Y	-0-					63
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	117 3	1 9	239	2	Y	3					66
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	131 4	1 9	233	2	Y	4	47	1			23
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	129 6	1 9	229	2	Y	5					28
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	205	RRCID ->	196675	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL	DEPTH	9300	PERF.	8952 -	9024	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	209	RRCID ->	196873	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL	DEPTH	8235	PERF.	7498 -	7650	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	218	RRCID ->	198147	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL	DEPTH	9606	PERF.	8301 -	8532	
02	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	233 15	1 9	2240	2	N	14	8	1			8
03	14B2 EXT	2743	-0-	2743	2743	237 19	1 9	2487	2	N	17	13	1			12
04	14B2 EXT	2738	-0-	2738	5481	237 15	1 9	2486	2	N	14	14	1			12
05	14B2 EXT	2744	-0-	2744	8225	238 17	1 9	2489	2	N	15	14	1			13
06	10714 X	2489	-0-	-8225	-0-	237 14	1 9	2238	2	N	13	15	1			11
07	2821 X	2570	-0-	-251	-0-	103 22	1 9	2445	2	N	20	15	1			16

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)				//CONT.//	06585 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
ALDINE OIL AND GAS, LP				//CONT.//	100397											
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	226	RRCID ->	200540	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL	DEPTH	7900	PERF. 8561 -	8600		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	192	RRCID ->	212814	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL	DEPTH	8970	PERF. 7985 -	8012		
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	22	1	205	2	N	1	1	1	5	
							1	9								
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	19	1	195	2	N	1	1	1	5	
							1	9								
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	27	1	283	2	N	2	1	1	6	
							2	9								
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	30	1	310	2	N	2	2	1	6	
							2	9								
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	27	1	251	2	N	1	2	1	5	
							1	9								
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	8	1	196	2	N	2	1	1	6	
							2	9								
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	58R	RRCID ->	213591	COMPL. DATE	11/09/2023	TOTAL	DEPTH	9300	PERF. 7916 -	7926		
02	196	N	138	-0-	-58	-0-	13	1	124	2	N	1	1	1	2	
							1	9								
03	248	N	151	-0-	-97	-0-	12	1	138	2	N	1	1	1	2	
							1	9								
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	13	1	137	2	N	1	1	1	2	
							1	9								
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	14	1	137	2	N	1	1	1	2	
							1	9								
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	13	1	124	2	N	1	1	1	2	
							1	9								
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	6	1	135	2	N	1	1	1	2	
							1	9								
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	235	RRCID ->	221165	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL	DEPTH	8850	PERF. 8540 -	8728		
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	121	1	1166	2	N	7	4	1	3	
							8	9								
03	14B2 EXT		1427	-0-	1427	1427	123	1	1294	2	N	9	7	1	5	
							10	9								
04	14B2 EXT		1175	-0-	1175	2602	102	1	1066	2	N	6	6	1	5	
							7	9								
05	14B2 EXT		1428	-0-	1428	4030	123	1	1296	2	N	8	7	1	6	
							9	9								
06	5326 X		1296	-0-	-4030	-0-	124	1	1164	2	N	7	8	1	5	
							8	9								
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	53	1	1273	2	N	10	8	1	7	
							11	9								

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB		
ALDINE OIL AND GAS, LP															
EL CORAZON RANCH															
		//CONT.//		06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.//		100397											
		WELL #:		2		RRCID -> 221637		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7018 - 7328			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	1260 N	1028	-0-	-232	-0-	68	1	960	2	Y	-0-			36	
03	1395 N	1164	-0-	-231	-0-	74	1	1090	2	Y	-0-			36	
04	1530 N	1175	-0-	-355	-0-	77	1	1098	2	Y	-0-			36	
05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	74	1	1102	2	Y	-0-			36	
06	1140 N	1123	-0-	-17	-0-	67	1	1056	2	Y	-0-			36	
07	1209 N	1050	-0-	-159	-0-	94	1	943	2	Y	12	35	1	13	
						13	9								

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:		238	RRCID -> 222820		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7835 - 8095		
02	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	251	1	2430	2	N	16	9	1	7	
						18	9								
03	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	256	1	2698	2	N	19	14	1	12	
						21	9								
04	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	258	1	2696	2	N	15	15	1	12	
						17	9								
05	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	226	1	2362	2	N	14	14	1	12	
						15	9								
06	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	257	1	2427	2	N	14	16	1	10	
						15	9								
07	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	107	1	2567	2	N	20	16	1	14	
						22	9								

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:		232	RRCID -> 222932		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 8740		PERF. 7845 - 7928		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2025															

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:		236	RRCID -> 222998		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 8084		PERF. 7830 - 7905		
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	110	1	1051	2	N	7	4	1	3	
						8	9								
03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	111	1	1167	2	N	8	6	1	5	
						9	9								
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	106	1	1117	2	N	6	6	1	5	
						7	9								
05	1302 N	1151	-0-	-151	-0-	100	1	1044	2	N	6	6	1	5	
						7	9								
06	1260 N	1169	-0-	-91	-0-	112	1	1050	2	N	6	7	1	4	
						7	9								
07	1271 N	1073	-0-	-198	-0-	43	1	1021	2	N	8	7	1	5	
						9	9								

EL CORAZON RANCH				WELL #:		11	RRCID -> 223244		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 8038		PERF. 7026 - 7140		
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	76	1	1065	2	Y	-0-			18	
03	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	82	1	1210	2	Y	-0-			18	
04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	86	1	1218	2	Y	-0-			18	
05	1240 N	1178	-0-	-62	-0-	74	1	1104	2	Y	-0-			18	
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	73	1	1132	2	Y	-0-			18	
07	1240 N	1079	-0-	-161	-0-	96	1	970	2	Y	12	22	1	8	
						13	9								

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB	
ALDINE OIL AND GAS, LP														
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 240														
RRCID -> 223365														
COMPL. DATE 10/27/2006														
TOTAL DEPTH 8404														
PERF. 7780 - 8143														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	769 X	769	-0-	-0-	-0-	72 1	693 2	N	4	4	1	-0-		
03	848 X	848	-0-	-0-	-0-	4 9	769 2	N	5	5	1	-0-		
04	848 X	848	-0-	-0-	-0-	73 1	769 2	N	5	5	1	-0-		
05	849 X	849	-0-	-0-	-0-	6 9	770 2	N	5	5	1	-0-		
06	771 X	771	-0-	-0-	-0-	73 1	692 2	N	5	5	1	-0-		
07	795 X	795	-0-	-0-	-0-	6 9	756 2	N	6	5	1	1		
						32 1								
						7 9								
EL CORAZON RANCH														
WELL #: 7														
RRCID -> 223387														
COMPL. DATE 11/01/2006														
TOTAL DEPTH 7880														
PERF. 7442 - 7530														
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-			1		
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 2	Y	-0-			1		
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 2	Y	-0-			1		
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	Y	-0-			1		
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	1 1	17 2	Y	-0-			1		
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4 1	38 2	Y	1	2	1	-0-		
						1 9								
EL CORAZON RANCH														
WELL #: 6														
RRCID -> 223388														
COMPL. DATE 10/05/2006														
TOTAL DEPTH 8100														
PERF. 7017 - 7788														
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8 1	101 2	Y	-0-			2		
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10 1	150 2	Y	-0-			2		
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	13 1	180 2	Y	-0-			2		
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10 1	148 2	Y	-0-			2		
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	12 1	173 2	Y	-0-			2		
07	186 N	151	-0-	-35	-0-	14 1	135 2	Y	2	3	1	1		
						2 9								
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 242														
RRCID -> 223396														
COMPL. DATE 09/04/2006														
TOTAL DEPTH 8418														
PERF. 7676 - 8173														
02	1064 X	153	-0-	-911	-0-	14 1	138 2	N	1	7	1	-0-		
03	1178 X	184	-0-	-994	-0-	1 9	165 2	N	3	3	1	-0-		
04	1140 X	131	-0-	-1009	-0-	16 1	118 2	N	2	2	1	-0-		
05	1178 X	195	-0-	-983	-0-	3 9	177 2	N	1	1	1	-0-		
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11 1	167 2	N	1	1	1	-0-		
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	2 9	149 2	N	1	1	1	-0-		
						17 1								
						1 9								
						18 1								
						1 9								
						6 1								
						1 9								
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 243														
RRCID -> 223433														
COMPL. DATE 01/10/2024														
TOTAL DEPTH 8007														
PERF. 7715 - 7793														
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4 1	44 2	N	-0-			-0-		
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	14 1	155 2	N	1	1	1	-0-		
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	1 9	155 2	N	1	1	1	-0-		
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	14 1	155 2	N	1	1	1	-0-		
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	1 9	139 2	N	1	1	1	-0-		
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	15 1	151 2	N	1	1	1	-0-		
						1 9								
						7 1								
						1 9								

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)				//CONT.//		06585 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP				//CONT.//		100397													
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:		249		RRCID ->		223558		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 8505		PERF. 7806 - 7892			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:		245		RRCID ->		223812		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 8456 - 8495			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:		246		RRCID ->		223921		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 7836 - 7936			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT				WELL #:		247		RRCID ->		224612		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 8599		PERF. 7664 - 8437			
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	39	1	375	2	N	2	2	1				3	
							2	9											
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	31	1	338	2	N	2	2	1				3	
							2	9											
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	27	1	279	2	N	2	2	1				3	
							2	9											
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	22	1	221	2	N	1	2	1				2	
							1	9											
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	30	1	286	2	N	2	2	1				2	
							2	9											
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	20	1	471	2	N	4	3	1				3	
							4	9											
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:		252		RRCID ->		224686		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 8234		PERF. 7718 - 7890			
02	336	N	215	-0-	-121	-0-	14	1	200	2	N	1						4	
							1	9											
03	744	N	331	-0-	-413	-0-	21	1	307	2	N	3	4	1				3	
							3	9											
04	690	N	164	-0-	-526	-0-	10	1	153	2	N	1						4	
							1	9											
05	248	N	181	-0-	-67	-0-	12	1	168	2	N	1	2	1				3	
							1	9											
06	330	N	179	-0-	-151	-0-	10	1	167	2	N	2	2	1				3	
							2	9											
07	155	N	77	-0-	-78	-0-	7	1	69	2	N	1	2	1				2	
							1	9											

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)				//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
ALDINE OIL AND GAS, LP				//CONT.// 100397														
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 246		RRCID -> 225093		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH		8502 PERF. 7536		- 7659				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	9 N	9	-0-		-0-		-0-		1 1		8 2	N	-0-					-0-
03	9 N	9	-0-		-0-		-0-		9 2			N	-0-					-0-
04	3 N	3	-0-		-0-		-0-		3 2			N	-0-					-0-
05	9 N	4	-0-		-5		-0-		4 2			N	-0-					-0-
06	9 N	2	-0-		-7		-0-		2 2			N	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-		-0-		-0-		1 1		2 2	N	-0-					-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 249		RRCID -> 225094		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH		8505 PERF. 7329		- 7440				
02	896 N	654	-0-		-242		-0-		44 1		608 2	N	2					11
									2 9									
03	992 N	702	-0-		-290		-0-		44 1		651 2	N	6	7	1			10
									7 9									
04	750 N	684	-0-		-66		-0-		45 1		637 2	N	2					12
									2 9									
05	713 N	575	-0-		-138		-0-		35 1		537 2	N	3	6	1			9
									3 9									
06	690 N	603	-0-		-87		-0-		36 1		560 2	N	6	6	1			9
									7 9									
07	713 N	661	-0-		-52		-0-		59 1		596 2	N	5	6	1			8
									6 9									
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 254		RRCID -> 225685		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH		9326 PERF. 8323		- 8897				
02	1008 N	467	-0-		-541		-0-		44 1		420 2	N	3	3	1			-0-
									3 9									
03	537 N	537	-0-		-0-		-0-		46 1		488 2	N	3	3	1			-0-
									3 9									
04	517 N	517	-0-		-0-		-0-		46 1		468 2	N	3	3	1			-0-
									3 9									
05	527 N	447	-0-		-80		-0-		39 1		405 2	N	3	3	1			-0-
									3 9									
06	510 N	387	-0-		-123		-0-		37 1		347 2	N	3	3	1			-0-
									3 9									
07	527 N	467	-0-		-60		-0-		18 1		445 2	N	4	3	1			1
									4 9									
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 20		RRCID -> 226138		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH		7150 PERF. 6126		- 6134				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
G.B.G.L. & C. CO. LTD UNIT				WELL #: 14		RRCID -> 226490		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH		8399 PERF. 7779		- 7999				
02	868 N	861	-0-		-7		-0-		58 1		803 2	N	-0-					42
03	1063 N	1063	-0-		-0-		-0-		67 1		996 2	N	-0-					42
04	1073 N	1073	-0-		-0-		-0-		71 1		1002 2	N	-0-					42
05	1039 N	1039	-0-		-0-		-0-		65 1		974 2	N	-0-					42
06	1006 N	1006	-0-		-0-		-0-		59 1		932 2	N	14					56
									15 9									
07	1077 N	1077	-0-		-0-		-0-		97 1		980 2	N	-0-					56

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
ALDINE OIL AND GAS, LP															
SOUTH CALLAGHAN RANCH															
WELL #: 245															
RRCID -> 226758															
COMPL. DATE 01/12/2007															
TOTAL DEPTH 8830															
PERF. 7897 - 7907															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	136 1	1307 2	N	8	11	1			7	
03	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	9 9	1597 2	N	11	10	1			8	
04	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	12 9	1058 2	N	6	8	1			6	
05	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	101 1	1487 2	N	9	8	1			7	
06	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	7 9	1373 2	N	8	9	1			6	
07	987 X	987	-0-	-0-	-0-	142 1	939 2	N	7	7	1			6	
						10 9									
						145 1									
						9 9									
						40 1									
						8 9									
EL CORAZON RANCH															
WELL #: 14															
RRCID -> 227515															
COMPL. DATE 05/12/2007															
TOTAL DEPTH 8008															
PERF. 7410 - 7430															
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT															
WELL #: 256															
RRCID -> 228084															
COMPL. DATE 03/05/2007															
TOTAL DEPTH 8171															
PERF. 6992 - 7761															
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	18 1	176 2	N	1	1	1			2	
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	1 9	140 2	N	1	1	1			2	
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13 1	146 2	N	1	1	1			2	
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	1 9	122 2	N	1	1	1			2	
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14 1	142 2	N	1	1	1			2	
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12 1	128 2	N	1	1	1			2	
						1 9									
						15 1									
						1 9									
						5 1									
						1 9									
SOUTH CALLAGHAN RANCH															
WELL #: 265															
RRCID -> 228568															
COMPL. DATE 06/21/2007															
TOTAL DEPTH 7827															
PERF. 6980 - 7004															
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14 1	202 2	N	1					4	
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	1 9	221 2	N	2	2	1			4	
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16 1	230 2	N	1					5	
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	2 9	232 2	N	1	2	1			4	
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	17 1	222 2	N	2	2	1			4	
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	1 9	226 2	N	2	2	1			4	
						15 1									
						1 9									
						14 1									
						2 9									
						22 1									
						2 9									
SOUTH CALLAGHAN RANCH															
WELL #: 255															
RRCID -> 228756															
COMPL. DATE 02/18/2007															
TOTAL DEPTH 9070															
PERF. 8699 - 8914															
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) ALDINE OIL AND GAS, LP SOUTH CALLAGHAN RANCH																				
//CONT.// 06585 200 //CONT.// 100397 WELL #: 226 RRCID -> 229004 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7312 - 8600																				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-		93 7	1 9	900	2	N	6	3	1			3			
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-		93 8	1 9	969	2	N	7	5	1			5			
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-		96 7	1 9	1007	2	N	6	6	1			5			
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-		99 7	1 9	1046	2	N	6	6	1			5			
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-		97 6	1 9	906	2	N	5	6	1			4			
07	929 N	929	-0-	-0-	-0-		37 8	1 9	884	2	N	7	6	1			5			

SOUTH CALLAGHAN RANCH															WELL #:	255	RRCID -> 229009	COMPL. DATE 07/25/2007	TOTAL DEPTH 9070	PERF. 7922 - 7932
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-		56 3	1 9	535	2	N	3	6	1			3			
03	1550 N	795	-0-	-755	-0-		68 6	1 9	721	2	N	5	5	1			3			
04	1710 N	832	-0-	-878	-0-		72 4	1 9	756	2	N	4	5	1			2			
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-		67 4	1 9	702	2	N	4	4	1			2			
06	780 N	671	-0-	-109	-0-		64 4	1 9	603	2	N	4	4	1			2			
07	868 N	726	-0-	-142	-0-		30 7	1 9	689	2	N	6	4	1			4			

SOUTH CALLAGHAN RANCH															WELL #:	270	RRCID -> 230569	COMPL. DATE 03/20/2008	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6890 - 7262
02	14B2 EXT	1020	-0-	1020	1020		67 3	1 9	950	2	N	3					3			
03	14B2 EXT	1205	-0-	1205	2225		76 11	1 9	1118	2	N	10	7	1			6			
04	14B2 EXT	1209	-0-	1209	3434		79 4	1 9	1126	2	N	4					10			
05	14B2 EXT	1214	-0-	1214	4648		76 8	1 9	1130	2	N	7	9	1			8			
06	5366 X	718	-0-	-4648	-0-		42 8	1 9	668	2	N	7	8	1			7			
07	1240 N	824	-0-	-416	-0-		73 8	1 9	743	2	N	7	8	1			6			

SOUTH CALLAGHAN RANCH															WELL #:	267	RRCID -> 230620	COMPL. DATE 07/17/2007	TOTAL DEPTH 9040	PERF. 8665 - 8799
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-		81 6	1 9	786	2	N	5	3	1			2			
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-		83 7	1 9	872	2	N	6	5	1			3			
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-		83 6	1 9	872	2	N	5	5	1			3			
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-		83 6	1 9	873	2	N	5	5	1			3			
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-		81 6	1 9	758	2	N	5	5	1			3			
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-		35 8	1 9	858	2	N	7	5	1			5			

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)										CAPACITY										CNTY: WEBB									
ALDINE OIL AND GAS, LP																													
SOUTH CALLAGHAN RANCH																													

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)										CAPACITY		CNTY: WEBB							
ALDINE OIL AND GAS, LP																			
EL CORAZON RANCH																			
WELL #: 14										RRCID -> 232759		COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH 8008		PERF. 6812 - 6871			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	209	2	N	-0-					6	
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	216	2	N	-0-					6	
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	145	2	N	-0-					6	
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	205	2	N	-0-					6	
06	210 N	152	-0-	-58	-0-	-0-		9	1	143	2	N	-0-					6	
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	186	2	N	2	6	1			2	
								2	9										

SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 278		RRCID -> 232940		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 8591		PERF. 8236 - 8709	
02	13 N	2	-0-	-11	-0-	-0-		2	2			N	-0-					2	
03	7 N	5	-0-	-2	-0-	-0-		1	1	4	2	N	-0-					2	
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-					2	
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-					2	
06	5 N	3	-0-	-2	-0-	-0-		3	2			N	-0-					2	
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	4	2	N	-0-					2	

SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 276		RRCID -> 233060		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 7910		PERF. 6808 - 7616	
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	151	2	N	1					1	
								1	9										
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	143	2	N	1	1	1			1	
								1	9										
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	181	2	N	1					2	
								1	9										
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	182	2	N	1	1	1			2	
								1	9										
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	174	2	N	2	2	1			2	
								2	9										
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	177	2	N	2	2	1			2	
								2	9										

SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 273		RRCID -> 233183		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 8090		PERF. 6823 - 6943	
02	252 N	247	-0-	-5	-0-	-0-		17	1	229	2	N	1					5	
								1	9										
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	-0-		9	1	124	2	N	1	1	1			5	
								1	9										
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	187	2	N	1					6	
								1	9										
05	279 N	190	-0-	-89	-0-	-0-		11	1	178	2	N	1	2	1			5	
								1	9										
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	176	2	N	2	2	1			5	
								2	9										
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	248	2	N	2	2	1			5	
								2	9										

SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 280		RRCID -> 233987		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 7504 - 7637	
02	84 N	7	-0-	-77	-0-	-0-		1	1	6	2	N	-0-					3	
03	14 N	10	-0-	-4	-0-	-0-		1	1	9	2	N	-0-					3	
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	-0-		1	1	10	2	N	-0-					3	
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	25	2	N	-0-					3	
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	9	2	N	-0-					3	
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-		19	2			N	-0-					3	

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)												CAPACITY				CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP												//CONT.// 06585 200							
SOUTH CALLAGHAN RANCH												//CONT.// 100397							
												WELL #: 283							
												RRCID -> 235056							
												COMPL. DATE 12/12/2007							
												TOTAL DEPTH 8413							
												PERF. 7499 - 8042							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-		
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-		
04		53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-		
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-		
06		58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	1					1		
							1	9											
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	N	-0-					1		
SOUTH CALLAGHAN RANCH												WELL #: 287							
												RRCID -> 235232							
												COMPL. DATE 02/12/2008							
												TOTAL DEPTH 7455							
												PERF. 6472 - 6492							
02		28 N	4	-0-	-24	-0-	1	1	3	2	N	-0-					1		
03		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					1		
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					1		
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					1		
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1		
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					1		
SOUTH CALLAGHAN RANCH												WELL #: 281							
												RRCID -> 235894							
												COMPL. DATE 04/19/2023							
												TOTAL DEPTH 9596							
												PERF. 8384 - 8784							
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	N	1	1	1			1		
							1	9											
03		93 N	43	-0-	-50	-0-	4	1	39	2	N	-0-					1		
04		120 N	106	-0-	-14	-0-	9	1	96	2	N	1					2		
							1	9											
05		124 N	87	-0-	-37	-0-	8	1	79	2	N	-0-					2		
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	N	1	1	1			2		
							1	9											
07		124 N	73	-0-	-51	-0-	3	1	69	2	N	1	1	1			2		
							1	9											
SOUTH CALLAGHAN RANCH												WELL #: 279							
												RRCID -> 236370							
												COMPL. DATE 11/13/2007							
												TOTAL DEPTH 8098							
												PERF. 6724 - 7744							
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-		
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-		
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-		
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-		
06		84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	1	1	1			-0-		
							1	9											
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	1	1	1			-0-		
							1	9											
SOUTH CALLAGHAN RANCH												WELL #: 294R							
												RRCID -> 236447							
												COMPL. DATE 04/09/2015							
												TOTAL DEPTH 8626							
												PERF. 7442 - 7588							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
SOUTH CALLAGHAN RANCH												WELL #: 292							
												RRCID -> 236450							
												COMPL. DATE 02/11/2008							
												TOTAL DEPTH 8495							
												PERF. 8116 - 8145							
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					2		
03		24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					2		
04		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					2		
05		31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-					2		
06		30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-					2		
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					2		

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)				//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
ALDINE OIL AND GAS, LP				//CONT.// 100397													
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 293		RRCID -> 236460		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 8998		PERF. 7540 - 8010					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 297		RRCID -> 236930		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 8743		PERF. 7569 - 7578					
02	14B2	EXT	153	-0-	153	153	14 1	138 2	N	1	1 1						-0-
							1 9										
03	14B2	EXT	181	-0-	181	334	16 1	164 2	N	1	1 1						-0-
							1 9										
04	14B2	EXT	104	-0-	104	438	8 1	95 2	N	1	1 1						-0-
							1 9										
05	14B2	EXT	103	-0-	103	541	9 1	93 2	N	1	1 1						-0-
							1 9										
06	612	X	71	-0-	-541	-0-	7 1	63 2	N	1	1 1						-0-
							1 9										
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7 1	168 2	N	1	1 1						-0-
							1 9										

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 289		RRCID -> 237147		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 8529		PERF. 7353 - 7484					
02	812	N	408	-0-	-404	-0-	27 1	380 2	N	1							3
							1 9										
03	899	N	620	-0-	-279	-0-	39 1	575 2	N	5	6 1						2
							6 9										
04	870	N	688	-0-	-182	-0-	45 1	641 2	N	2							4
							2 9										
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	38 1	582 2	N	4	5 1						3
							4 9										
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	38 1	596 2	N	6	6 1						3
							7 9										
07	713	N	696	-0-	-17	-0-	62 1	627 2	N	6	6 1						3
							7 9										

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 284		RRCID -> 237354		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7192 - 7639					
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11 1	103 2	N	1							2
							1 9										
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9 1	108 2	N	1	1 1						2
							1 9										
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11 1	115 2	N	1	1 1						2
							1 9										
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11 1	115 2	N	1	1 1						2
							1 9										
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	11 1	103 2	N	1	1 1						2
							1 9										
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	5 1	113 2	N	1	1 1						2
							1 9										

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 295		RRCID -> 237491		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 7651 - 7718					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) ALDINE OIL AND GAS, LP SOUTH CALLAGHAN RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	06585 200 100397 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB							
						RRCID ->	237497	COMPL.	DATE	04/10/2008	TOTAL	DEPTH	8694	PERF.	8193	-	8297			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-					72 4 9	1	693	2	N	4	3	1		1
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-					74 6 9	1	769	2	N	5	4	1		2
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-					73 4 9	1	769	2	N	4	4	1		2
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-					73 4 9	1	770	2	N	4	4	1		2
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-					73 4 9	1	692	2	N	4	5	1		1
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-					32 7 9	1	756	2	N	6	5	1		2
SOUTH CALLAGHAN RANCH					WELL #:	301	RRCID ->	239670	COMPL.	DATE	04/22/2008	TOTAL	DEPTH	8973	PERF.	7777	-	7808		
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-					1	1	3	2	N	-0-				-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-					2	2			N	-0-				-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-					3	1	29	2	N	-0-				-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-					2	1	27	2	N	-0-				-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-					3	1	21	2	N	-0-				-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-					9	2			N	-0-				-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH					WELL #:	305	RRCID ->	240274	COMPL.	DATE	05/29/2008	TOTAL	DEPTH	8213	PERF.	6342	-	7802		
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-					7	2			N	-0-				1
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-					1	1	11	2	N	-0-				1
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-					1	1	11	2	N	-0-				1
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-					1	1	17	2	N	-0-				1
06	12	N	6	-0-	-6	-0-					6	2			N	-0-				1
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-					2	1	15	2	N	-0-				1
SOUTH CALLAGHAN RANCH					WELL #:	302	RRCID ->	240278	COMPL.	DATE	05/13/2008	TOTAL	DEPTH	8190	PERF.	7174	-	7463		
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-					165 11 9	1	1591	2	N	10	6	1		7
03	14B2	EXT	1378	-0-	1378	1378					119 10 9	1	1249	2	N	9	7	1		9
04	14B2	EXT	1616	-0-	1616	2994					141 9 9	1	1466	2	N	8	8	1		9
05	14B2	EXT	1650	-0-	1650	4644					143 10 9	1	1497	2	N	9	8	1		10
06	6201	X	1557	-0-	-4644	-0-					149 9 9	1	1399	2	N	8	9	1		9
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-					59 12 9	1	1422	2	N	11	9	1		11
SOUTH CALLAGHAN RANCH					WELL #:	307	RRCID ->	241004	COMPL.	DATE	06/11/2008	TOTAL	DEPTH	8402	PERF.	7400	-	7996		
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-					74 6 9	1	716	2	N	5	3	1		2
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-					76 6 9	1	795	2	N	5	4	1		3
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-					73 4 9	1	768	2	N	4	4	1		3
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-					23 1 9	1	237	2	N	1	3	1		1
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-					19 1 9	1	181	2	N	1	2	1		-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-					24 6 9	1	572	2	N	5	3	1		2

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)														
ALDINE OIL AND GAS, LP														
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 308 RRCID -> 241701 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7375 - 7654														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	15 1	217 2	N	1				1
							1 9							
03		367 N	367	-0-	-0-	-0-	24 1	340 2	N	3	2	1		2
							3 9							
04		579 N	579	-0-	-0-	-0-	37 1	540 2	N	2				4
							2 9							
05		392 N	392	-0-	-0-	-0-	24 1	366 2	N	2	3	1		3
							2 9							
06		251 N	251	-0-	-0-	-0-	15 1	234 2	N	2	3	1		2
							2 9							
07		255 N	255	-0-	-0-	-0-	23 1	230 2	N	2	3	1		1
							2 9							
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 306 RRCID -> 241749 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7782														
02		366 N	366	-0-	-0-	-0-	34 1	330 2	N	2	1	1		3
							2 9							
03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	25 1	265 2	N	2	1	1		4
							2 9							
04		403 N	403	-0-	-0-	-0-	35 1	366 2	N	2	2	1		4
							2 9							
05		404 N	404	-0-	-0-	-0-	35 1	367 2	N	2	2	1		4
							2 9							
06		367 N	367	-0-	-0-	-0-	35 1	330 2	N	2	2	1		4
							2 9							
07		378 N	378	-0-	-0-	-0-	15 1	360 2	N	3	2	1		5
							3 9							
COATS WELL #: 1 RRCID -> 241941 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 6198 - 6336														
02		252 N	218	-0-	-34	-0-	14 1	204 2	N	-0-				60
03		279 N	247	-0-	-32	-0-	15 1	232 2	N	-0-				60
04		249 N	249	-0-	-0-	-0-	16 1	233 2	N	-0-				60
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	16 1	234 2	N	-0-				60
06		240 N	239	-0-	-1	-0-	15 1	224 2	N	-0-				60
07		251 N	251	-0-	-0-	-0-	23 1	228 2	N	-0-				60
COATS WELL #: 2 RRCID -> 241942 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6543 - 6561														
02		19 X	4	-0-	-15	-0-	4 2		N	-0-				-0-
03		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-				-0-
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-				-0-
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-				-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-				-0-
07		9 N	3	-0-	-6	-0-	3 2		N	-0-				-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 309 RRCID -> 241986 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7150 - 7889														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2025														
COATS WELL #: 4 RRCID -> 242211 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6388 - 6568														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) ALDINE OIL AND GAS, LP COATS				//CONT.// //CONT.// WELL #:	06585 200 100397 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
						RRCID ->	242224	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL	DEPTH	7091	PERF.	6296	-	6306		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	840	N	210	-0-	-630	-0-		14	1	196	2	N	-0-					40
03	868	N	290	-0-	-578	-0-		18	1	272	2	N	-0-					40
04	660	N	272	-0-	-388	-0-		18	1	254	2	N	-0-					40
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-		18	1	275	2	N	-0-					40
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-		17	1	254	2	N	-0-					40
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-		27	1	269	2	N	-0-					40
SOUTH CALLAGHAN RANCH					WELL #:	303	RRCID ->	243245	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL	DEPTH	8800	PERF.	8148	-	8456	
02	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-		225	1	2167	2	N	14	8	1			7
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-		15	9	2222	2	N	15	11	1			11
04	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-		17	9	2498	2	N	14	13	1			12
05	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-		239	1	2610	2	N	15	14	1			13
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-		15	9	2249	2	N	13	15	1			11
07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-		17	9	2447	2	N	20	15	1			16
COATS					WELL #:	5	RRCID ->	243246	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL	DEPTH	7342	PERF.	6495	-	6840	
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-		6	1	87	2	N	-0-					39
03	124	N	120	-0-	-4	-0-		8	1	112	2	N	-0-					39
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-		8	1	113	2	N	-0-					39
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-		8	1	113	2	N	-0-					39
06	120	N	116	-0-	-4	-0-		7	1	109	2	N	-0-					39
07	124	N	122	-0-	-2	-0-		14	9	110	2	N	-0-					39
SOUTH CALLAGHAN RANCH					WELL #:	322	RRCID ->	243917	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL	DEPTH	8580	PERF.	8328	-	8342	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH					WELL #:	323	RRCID ->	244719	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL	DEPTH	8264	PERF.	7944	-	8156	
02	14B2	EXT	252	-0-	252	252		23	1	228	2	N	1	1	1			6
03	14B2	EXT	284	-0-	284	536		1	9	258	2	N	2	1	1			7
04	14B2	EXT	274	-0-	274	810		2	9	249	2	N	1	1	1			7
05	14B2	EXT	265	-0-	265	1075		1	9	242	2	N	1	1	1			7
06	1268	X	193	-0-	-1075	-0-		22	1	174	2	N	1	1	1			7
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-		18	1	265	2	N	1	2	1			7

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 319 RRCID -> 246188 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6572 - 6582

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	1		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2025

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

02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	95	1	919	2	N	6	4	1		3
03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	112	1	1172	2	N	8	6	1		5
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	102	1	1062	2	N	6	6	1		5
05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	110	1	1153	2	N	7	6	1		6
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	119	1	1117	2	N	7	7	1		6
07	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	52	1	1221	2	N	10	8	1		8

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

02	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	183	1	1769	2	N	11	7	1		10
03	14B2 EXT	1617	-0-	1617	1617	139	1	1467	2	N	10	8	1		12
04	14B2 EXT	2295	-0-	2295	3912	199	1	2083	2	N	12	10	1		14
05	14B2 EXT	1189	-0-	1189	5101	103	1	1079	2	N	6	8	1		12
06	6181 X	1080	-0-	-5101	-0-	103	1	970	2	N	6	7	1		11
07	2387 N	1018	-0-	-1369	-0-	40	1	969	2	N	8	7	1		12

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

02	14B2 EXT	12	-0-	12	12	1	1	11	2	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	2	-0-	2	14	2	2			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	9	-0-	9	23	1	1	8	2	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	6	-0-	6	29	6	2			N	-0-				-0-
06	40 X	11	-0-	-29	-0-	2	1	9	2	N	-0-				-0-
07	9 N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	2	N	-0-				-0-

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

02	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	118	1	1138	2	N	7	4	1		3
03	14B2 EXT	1645	-0-	1645	1645	142	1	1492	2	N	10	7	1		6
04	14B2 EXT	1632	-0-	1632	3277	142	1	1481	2	N	8	8	1		6
05	14B2 EXT	1635	-0-	1635	4912	142	1	1483	2	N	9	8	1		7
06	6396 X	1484	-0-	-4912	-0-	142	1	1333	2	N	8	9	1		6
07	1674 N	1475	-0-	-199	-0-	59	1	1404	2	N	11	9	1		8

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
ALDINE OIL AND GAS, LP															
SOUTH CALLAGHAN RANCH															
WELL #: 327															
RRCID -> 247789															
COMPL. DATE 01/01/2009															
TOTAL DEPTH 8898															
PERF. 7903 - 8142															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(L)	(-)		CODE						CODE		
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	51	1	489	2	N	3	2	1		1
						3	9								
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	74	1	766	2	N	5	4	1		2
						6	9								
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	65	1	682	2	N	4	4	1		2
						4	9								
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	58	1	610	2	N	4	4	1		2
						4	9								
06	690 N	642	-0-	-48	-0-	61	1	578	2	N	3	4	1		1
						3	9								
07	713 N	666	-0-	-47	-0-	27	1	633	2	N	5	4	1		2
						6	9								
SOUTH CALLAGHAN RANCH															
WELL #: 320															
RRCID -> 247793															
COMPL. DATE 02/04/2009															
TOTAL DEPTH 8058															
PERF. 7552 - 7704															
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	6	-0-	6	7	6	2			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	2	-0-	2	9	2	2			N	-0-				-0-
06	10 X	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-				-0-
07	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-				-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH															
WELL #: 315															
RRCID -> 247838															
COMPL. DATE 10/16/2008															
TOTAL DEPTH 8305															
PERF. 7194 - 7286															
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-				-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-				-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-				-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-				-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-				-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-				-0-
STANFORD, P. H.															
WELL #: 6															
RRCID -> 248331															
COMPL. DATE 03/11/2009															
TOTAL DEPTH 9866															
PERF. 8525 - 9319															
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	338	1	743	2	N	-0-				101
03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	403	1	943	2	N	11				112
						12	9								
04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	444	1	872	2	N	1				113
						1	9								
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	419	1	848	2	N	10				123
						11	9								
06	1260 N	1259	-0-	-1	-0-	447	1	797	2	N	14	96	1		41
						15	9								
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	485	1	865	2	N	20				61
						22	9								
SOUTH CALLAGHAN RANCH															
WELL #: 282															
RRCID -> 248452															
COMPL. DATE 03/26/2009															
TOTAL DEPTH 8626															
PERF. 7858 - 8334															
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	123	1	1184	2	N	8	5	1		7
						9	9								
03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	125	1	1314	2	N	9	7	1		9
						10	9								
04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	125	1	1314	2	N	7	7	1		9
						8	9								
05	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	126	1	1315	2	N	8	7	1		10
						9	9								
06	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	126	1	1182	2	N	7	8	1		9
						8	9								
07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	54	1	1292	2	N	10	8	1		11
						11	9								

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)				//CONT.//	06585 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
ALDINE OIL AND GAS, LP				//CONT.//	100397									
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	338	RRCID ->	251348	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL	DEPTH	7856	PERF. 6664 -	6674
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02		84 N	4	-0-	-80	-0-	4 2		N	-0-				2
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				2
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 2	N	-0-				2
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-				2
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				2
07		4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-				2

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	341	RRCID ->	252522	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL	DEPTH	7608	PERF. 6468 -	6959
02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	15 1	209 2	N	1	1 1			-0-
							1 9							
03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	15 1	238 2	N	2	1 1			1
							2 9							
04		257 N	257	-0-	-0-	-0-	17 1	239 2	N	1	1 1			1
							1 9							
05		257 N	257	-0-	-0-	-0-	16 1	240 2	N	1	1 1			1
							1 9							
06		246 N	246	-0-	-0-	-0-	15 1	230 2	N	1	2 1			-0-
							1 9							
07		279 N	259	-0-	-20	-0-	23 1	234 2	N	2	2 1			-0-
							2 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	340	RRCID ->	252798	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL	DEPTH	9360	PERF. 8846 -	9120
02		668 N	668	-0-	-0-	-0-	62 1	602 2	N	4	3 1			2
							4 9							
03		707 N	707	-0-	-0-	-0-	61 1	642 2	N	4	3 1			3
							4 9							
04		832 N	832	-0-	-0-	-0-	73 1	755 2	N	4	4 1			3
							4 9							
05		663 N	663	-0-	-0-	-0-	57 1	602 2	N	4	4 1			3
							4 9							
06		628 N	628	-0-	-0-	-0-	60 1	565 2	N	3	4 1			2
							3 9							
07		599 N	599	-0-	-0-	-0-	24 1	569 2	N	5	4 1			3
							6 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	339	RRCID ->	253512	COMPL. DATE	09/16/2009	TOTAL	DEPTH	8903	PERF. 7516 -	7981
02		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	134 1	1297 2	N	8	6 1			3
							9 9							
03		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	136 1	1441 2	N	10	8 1			5
							11 9							
04		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	137 1	1440 2	N	8	8 1			5
							9 9							
05		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	138 1	1442 2	N	8	8 1			5
							9 9							
06		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	137 1	1296 2	N	8	9 1			4
							9 9							
07		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	60 1	1416 2	N	11	9 1			6
							12 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	346	RRCID ->	253514	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL	DEPTH	9659	PERF. 8614 -	9450
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	345			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	345			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	345			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	345			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	345			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	345			N	-0-				-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)														
ALDINE OIL AND GAS, LP														
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 337 RRCID -> 253923 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7444 - 8138														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	22 1	212 2	N	1	1	1		-0-	
						1 9								
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	32 1	339 2	N	2	2	1		-0-	
						2 9								
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	29 1	305 2	N	2	2	1		-0-	
						2 9								
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	35 1	349 2	N	2	2	1		-0-	
						2 9								
06	360 N	322	-0-	-38	-0-	30 1	290 2	N	2	2	1		-0-	
						2 9								
07	341 N	334	-0-	-7	-0-	13 1	318 2	N	3	2	1		1	
						3 9								
COATS														
WELL #: 7 RRCID -> 254110 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6548 - 6768														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				39	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				39	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				39	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				39	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				39	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				39	
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 351 RRCID -> 254237 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7748 - 8528														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 348 RRCID -> 254620 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8792 - 8866														
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	32 1	305 2	N	2	3	1		4	
						2 9								
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	32 1	339 2	N	2	2	1		4	
						2 9								
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	32 1	339 2	N	2	2	1		4	
						2 9								
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	33 1	339 2	N	2	2	1		4	
						2 9								
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	32 1	305 2	N	2	2	1		4	
						2 9								
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	14 1	333 2	N	3	2	1		5	
						3 9								
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 343 RRCID -> 256405 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7306 - 7450														
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	36 1	543 2	N	-0-				24	
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	39 1	617 2	N	-0-				24	
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	41 1	621 2	N	-0-				24	
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	43 1	619 2	N	-0-				24	
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	34 1	599 2	N	-0-				24	
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	56 1	609 2	N	7	23	1		8	
						8 9								

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) ALDINE OIL AND GAS, LP FINLEY, JOE													CNTY: WEBB				
//CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 100397																	
WELL #: 3 RRCID -> 261121 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6826 - 6838																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	39 4 9	1	539 2	N	4		4 1		2			
03	713 N	684	-0-	-29	-0-	43 6 9	1	635 2	N	5		4 1		3			
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	45 4 9	1	639 2	N	4		4 1		3			
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	43 4 9	1	642 2	N	4		4 1		3			
06	660 N	658	-0-	-2	-0-	38 4 9	1	616 2	N	4		4 1		3			
07	713 N	693	-0-	-20	-0-	62 6 9	1	625 2	N	5		4 1		4			
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD				WELL #: 22	RRCID -> 270826	COMPL. DATE 09/26/2013				TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8422 - 8651							
02	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	1626 33 9	1	3568 2	N	30				143			
03	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	1751 33 9	1	4087 2	N	30				173			
04	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	1754 15 9	1	3452 2	N	14	148	1		39			
05	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	1887 8 9	1	3821 2	N	7				46			
06	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	1774 29 9	1	3163 2	N	26				72			
07	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	2185 9 9	1	3897 2	N	8				80			
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD				WELL #: 21	RRCID -> 270889	COMPL. DATE 09/29/2013				TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8231 - 9179							
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	388 8 9	1	854 2	N	7				41			
03	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	389 8 9	1	908 2	N	7				48			
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	478 4 9	1	940 2	N	4	33	1		19			
05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	436 2 9	1	885 2	N	2				21			
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	482 8 9	1	860 2	N	7				28			
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	478 2 9	1	852 2	N	2				30			
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD				WELL #: 20	RRCID -> 271343	COMPL. DATE 06/07/2013				TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7860 - 8199							
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	34 1 9	1	337 2	N	1				11			
03	372 N	371	-0-	-1	-0-	32 1 9	1	338 2	N	1				12			
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	35 1 9	1	374 2	N	2				14			
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	36 4 9	1	374 2	N	4				18			
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	36 1 9	1	336 2	N	1				19			
07	372 N	320	-0-	-52	-0-	13 1 9	1	306 2	N	1				20			

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)										//CONT.//		06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CHANDLER OIL & GAS, LLC												144355									
BARNES EST.										WELL #:		1		RRCID -> 145781		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 7708		PERF. 6770 - 7322	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE						
02		1342 X	-0-	-0-	-1342	-0-					Y	-0-			-0-						
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						

BARNES EST.										WELL #:		2-C		RRCID -> 145784		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 6788 - 6816	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						

BARNES EST.										WELL #:		2-T		RRCID -> 145785		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7294 - 7270	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						

BARNES EST.										WELL #:		4		RRCID -> 173921		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 7702		PERF. 7354 - 7372	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						

BARNES										WELL #:		5		RRCID -> 232605		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 7954		PERF. 7001 - 7078	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						

BARNES ESTATE										WELL #:		6		RRCID -> 233642		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 7566		PERF. 6707 - 6715	
02		52 X	-0-	-0-	-52	-0-					N	-0-			4						
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4						
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4						

BARNES ESTATE										WELL #:		7		RRCID -> 247840		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 6602 - 7232	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
CHANDLER OIL & GAS, LLC		//CONT.//		144355							
BARNES ESTATE		WELL #:		8	RRCID -> 253312		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6930 - 7104		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						3
03	T. A.	-0-	-0-	-1	-0-						3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						3
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						3
BARNES ESTATE		WELL #:		9	RRCID -> 274915		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6654 - 7338		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BECCERO CREEK (MIDDLE WILCOX)				06585 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ALDINE OIL AND GAS, LP				100397							
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		293	RRCID -> 242073		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6912 - 6951		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						-0-
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355							
BARNES ESTATE		WELL #:		7	RRCID -> 249874		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5986 - 6060		
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-						25
03	T. A.	-0-	-0-	-3	-0-						25
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						25
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						25
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						25
BECCERO CREEK (7000 WILCOX)				06585 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
ALDINE OIL AND GAS, LP				100397							
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		15	RRCID -> 129655		COMPL. DATE 09/12/2024		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4970 - 4990		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BELLE FERGUSON (BOND)				06927 078	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 148701		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8620 - 8714		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BELLE FERGUSON (BOND)			//CONT.// 06927 078			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136												
BELLE FERGUSON G.U.			WELL #: 3			RRCID -> 176145			COMPL. DATE 09/13/1999			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8624 - 8766			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.)			06927 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			561136												
FERGUSON, BELLE GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 136573			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10232 - 10434			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FERGUSON, BELLE GAS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 137163			COMPL. DATE 06/28/2001			TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9446 - 9894			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BALES GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 166723			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11176 PERF.10394 - 10570			
02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	73 1	3316 2	Y	31	30 1				9
03	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	34 9	3704 2	Y	28	29 1				8
04	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	78 1	3474 2	Y	26	25 1				9
05	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	31 9	3437 2	Y	23	26 1				6
06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	79 1	3143 2	Y	20	21 1				5
07	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	25 9	3343 2	Y	17	13 1				9
							75 1								
							22 9								
							93 1								
							19 9								
BALES GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 171559			COMPL. DATE 03/12/1998			TOTAL DEPTH 12296 PERF.11422 - 11432			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BELLE FERGUSON G.U.			WELL #: 2			RRCID -> 173534			COMPL. DATE 06/08/1999			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9620 - 9674			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.// 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 5 RRCID -> 174688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9554 - 9777													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
02	2856 X	2619	-0-	-237	-0-	56 1	2539 2	Y	22	21	1		6
						24 9							
03	3069 X	3047	-0-	-22	-0-	62 1	2962 2	Y	21	21	1		6
						23 9							
04	2970 X	2919	-0-	-51	-0-	61 1	2838 2	Y	18	18	1		6
						20 9							
05	3069 X	2998	-0-	-71	-0-	67 1	2912 2	Y	17	18	1		5
						19 9							
06	2940 X	2873	-0-	-67	-0-	67 1	2792 2	Y	13	15	1		3
						14 9							
07	3038 X	2492	-0-	-546	-0-	67 1	2414 2	Y	10	8	1		5
						11 9							
FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244618 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10573 - 10596													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
BALES GAS UNIT WELL #: 7ST RRCID -> 251874 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8890 - 9006													
02	30716 X	26884	-0-	-3832	-0-	575 1	26192 2	Y	106	103	1		29
						117 9							
03	27601 X	27601	-0-	-0-	-0-	567 1	26926 2	Y	98	100	1		27
						108 9							
04	29520 X	22208	-0-	-7312	-0-	467 1	21644 2	Y	88	85	1		30
						97 9							
05	30504 X	20307	-0-	-10197	-0-	454 1	19766 2	Y	79	87	1		22
						87 9							
06	29520 X	16249	-0-	-13271	-0-	377 1	15802 2	Y	64	70	1		16
						70 9							
07	29760 X	16059	-0-	-13701	-0-	433 1	15574 2	Y	47	38	1		25
						52 9							
BELLE JEFFERS (7550) 06928 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178													
DESPAIN WELL #: 8 RRCID -> 261626 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7314 - 7332													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2
BELLE JEFFERS (7850) 06928 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB													
ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657													
RUSSELL-WINCH WELL #: 10 RRCID -> 143764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7790 - 7820													
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				27

BELLE JEFFERS (7850) ARETE OPERATING COMPANY, LLC RUSSELL - WINCH										//CONT.// //CONT.//		06928 500 029657		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
										WELL #:		13	RRCID -> 172477		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 11106		PERF. 7928 -		9353	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
02		400 N	1413	-0-		1013		6187			1393 2	20 9	Y		18			18 1			15	
03		3100 N	1413	-0-		-1687		4500			1393 2	20 9	Y		18			18 1			15	
04		3000 N	1495	-0-		-1505		2995			1480 2	15 9	Y		14			14 1			15	
05		3100 N	1087	-0-		-2013		982			1087 2		Y		-0-						15	
*06		982 N	-0-	-0-		-982		-0-					Y		-0-						71	
07		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-						71	

BELLE PEPPER (LOBO 1) DEWBRE PETROLEUM CORPORATION CULPEPPER										06930 095 216748		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB						
										WELL #:		7	RRCID -> 210390		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7029 -		7036	
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-					Y		-0-						5	
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-					Y		-0-						5	
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-					Y		-0-						5	
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-					Y		-0-						5	
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-					Y		-0-						5	
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-					Y		-0-						5	

CULPEPPER										WELL #:		6	RRCID -> 214101		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 8415		PERF. 7057 -		7079	
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-					Y		-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-					Y		-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-					Y		-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-					Y		-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-					Y		-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-					Y		-0-						-0-	

CULPEPPER										WELL #:		4	RRCID -> 216982		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7076 -		7083	
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-					N		-0-						14	
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-					N		-0-						14	
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-					N		-0-						14	
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-					N		-0-						14	
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-					N		-0-						14	
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-					N		-0-						14	

BELLE PEPPER (LOBO 6) DEWBRE PETROLEUM CORPORATION CULPEPPER										06930 100 216748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
										WELL #:		1	RRCID -> 138624		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 7341 -		8164	
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-						2	
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-						2	
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-						2	
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-						2	
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-						2	
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-						2	

CULPEPPER										WELL #:		2	RRCID -> 139233		COMPL. DATE 07/09/1991		TOTAL DEPTH 8497		PERF. 8113 -		8171	
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-						7	
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-						7	
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-						7	
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-						7	
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-						7	
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-						7	

BELLE PEPPER (LOBO 6)		//CONT.//		06930 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748												
CULPEPPER		WELL #:		3		RRCID -> 139453		COMPL. DATE 08/06/1991		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7956 - 8107						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CULPEPPER		WELL #:		5		RRCID -> 140774		COMPL. DATE 02/11/1992		TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7978 - 8120						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
CULPEPPER		WELL #:		8		RRCID -> 142401		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8034 - 8168						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BEN BOLT (ALICE)		07001 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
HOFFMAN, R. GU "B"		WELL #:		2		RRCID -> 248509		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5210 - 5964						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BEN BOLT (HOCKLEY)		07001 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
ROGER HOFFMAN ET AL G U		WELL #:		1		RRCID -> 206711		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5926 - 5941						
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					58
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
ROGER HOFFMAN GU		WELL #:		11		RRCID -> 211175		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5904 - 5928						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEN BOLT (HOCKLEY)		//CONT.//		07001 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035													
HOFFMAN, R. GU "B"		WELL #:		2	RRCID -> 211552		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5946 - 5964								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
R. HOFFMAN GU		WELL #:		9	RRCID -> 213073		COMPL. DATE 12/06/1992		TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A								
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOFFMAN, R GU		WELL #:		8	RRCID -> 213075		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5934 - 5962								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOFFMAN		WELL #:		7	RRCID -> 214076		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 5906 - 5918								
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					16
03		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					16
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
BEN BOLT (5100 FRI0)		//CONT.//		07001 555	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035													
HOFFMAN GU		WELL #:		14	RRCID -> 197686		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5116 - 5128								
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOFFMAN, R. "D"		WELL #:		5	RRCID -> 251345		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5035 - 5043								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA)		07003 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS	
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P.		200521						
MOSSER GU "A"		WELL #: 2	RRCID -> 157742		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8571 - 8592	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-				35
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-				35
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-				35
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-				35
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-				35
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-				35
PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2024 - WELL PLUGGED 12/27/24								
BEN BOLT, W. (YEGUA, L.O.)		07008 070	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035						
A. LEAL GU		WELL #: 2	RRCID -> 169379		COMPL. DATE 11/16/1997		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8582 - 8598	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
HOFFMAN G. U.		WELL #: 16	RRCID -> 204780		COMPL. DATE 07/04/2004		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8768 - 8782	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				23
BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE)		07008 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035						
ANTONIO LEAL GAS UNIT		WELL #: 3	RRCID -> 279261		COMPL. DATE 05/22/2013		TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7586 - 7604	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				52
HOFFMAN G U		WELL #: 17	RRCID -> 282238		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7657 - 7706	
02	3 N	-0-	-0-	-3				44
03	7 N	-0-	-0-	-7				44
04	0 N	-0-	-0-	-0-				44
05	0 N	-0-	-0-	-0-				44
06	0 N	-0-	-0-	-0-				44
07	0 N	-0-	-0-	-0-				44
BEN BOLT, W. (4900)		07008 650	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035						
HOFFMAN FAMILY		WELL #: 2	RRCID -> 172251		COMPL. DATE 04/11/1998		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4994 - 5458	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-

BENAVIDES		07078 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
CCGM EXPLORATION & PROD., L.C.		120038						
BENAVIDES FIELD UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 169385	COMPL. DATE 07/14/1998	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5418	- 5429	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2025 - WELL PLUGGED 04/14/25								
BENAVIDES (COLE, LOWER)		07078 125	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL	
LEMBCKE OIL & GAS LLC.		496235						
BLUNK, V. M.		WELL #: 7	RRCID -> 174856	COMPL. DATE 10/03/1999	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 4494	- 4510	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	21
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	21
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	21
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	21
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	21
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	21
BENAVIDES (JACKSON)		07078 375	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
KEBO OIL & GAS, INC.		453170						
MILLER		WELL #: T 2	RRCID -> 278522	COMPL. DATE 08/10/2015	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6454	- 6458	
02	1820 N	604	-0-	-1216	-0-	604 2	N	-0-
03	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-		N	-0-
04	2340 N	-0-	-0-	-2340	-0-		N	-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
BENAVIDES (LOBO CONS.)		07078 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652						
ROTTSMAN		WELL #: 10	RRCID -> 141874	COMPL. DATE 05/29/1992	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 8642	- 8656	
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	Y	-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	Y	-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	Y	-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	Y	-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	Y	-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	Y	-0-
ROTTSMAN		WELL #: 17	RRCID -> 146476	COMPL. DATE 08/20/1993	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 8900	- 9304	
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92 2	Y	-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2	Y	-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	Y	-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	Y	-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	Y	-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	Y	-0-
BRUNI NORA		WELL #: 1	RRCID -> 171700	COMPL. DATE 09/03/1998	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9568	- 9590	
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2	N	-0-
03	682 N	409	-0-	-273	-0-	409 2	N	-0-
04	930 N	503	-0-	-427	-0-	503 2	N	-0-
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2	N	-0-
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2	N	-0-
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2	N	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.// 029652											
ROTTERSMAN		WELL #: 24		RRCID -> 172435		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9548					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
03	124 N	47	-0-	-77	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
04	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-			-0-
ROTTERSMAN		WELL #: 27		RRCID -> 172899		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 8518					
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
03	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397		RRCID -> 129445		COMPL. DATE 04/09/1989		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8134 - 8453					
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 13											
02	336 N	136	-0-	-200	-0-	13	1	122	2	N	1	2	1
						1	9						
03	372 N	150	-0-	-222	-0-	13	1	136	2	N	1	1	1
						1	9						
04	360 N	150	-0-	-210	-0-	13	1	136	2	N	1	1	1
						1	9						
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	13	1	136	2	N	1	1	1
						1	9						
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	13	1	122	2	N	1	1	1
						1	9						
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	5	1	129	2	N	1	1	1
						1	9						
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 44		RRCID -> 143357		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7782 - 7794					
02	336 N	98	-0-	-238	-0-	9	1	88	2	N	1	1	-0-
						1	9						
03	248 N	80	-0-	-168	-0-	7	1	72	2	N	1	1	-0-
						1	9						
04	330 N	110	-0-	-220	-0-	9	1	100	2	N	1	1	-0-
						1	9						
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	10	1	101	2	N	1	1	-0-
						1	9						
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	9	1	75	2	N	1	1	-0-
						1	9						
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	4	1	91	2	N	1	1	-0-
						1	9						
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 143917		COMPL. DATE 12/21/1992		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7931 - 8214					
02	2436 X	1481	-0-	-955	-0-	138	1	1329	2	N	13	22	1
						14	9						-0-
03	2697 X	1775	-0-	-922	-0-	153	1	1605	2	N	15	15	1
						17	9						-0-
04	2610 X	1859	-0-	-751	-0-	160	1	1686	2	N	12	12	1
						13	9						-0-
05	2697 X	1861	-0-	-836	-0-	161	1	1688	2	N	11	11	1
						12	9						-0-
06	2610 X	1690	-0-	-920	-0-	161	1	1517	2	N	11	11	1
						12	9						-0-
07	1922 X	1742	-0-	-180	-0-	70	1	1658	2	N	13	11	1
						14	9						2

BENAVIDES (LOBO CONS.)														CAPACITY				CNTY: WEBB											
ALDINE OIL AND GAS, LP																													
SOUTH CALLAGHAN RANCH																													
WELL #: 101														RRCID -> 144934				COMPL. DATE 02/02/1993				TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7914 - 8946							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1			335	2	N	3	3	1				-0-							
									3	9																			
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1			376	2	N	3	3	1				-0-							
									3	9																			
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1			388	2	N	2	2	1				-0-							
									2	9																			
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1			376	2	N	2	2	1				-0-							
									2	9																			
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1			349	2	N	2	2	1				-0-							
									2	9																			
07	372 N	335	-0-	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	14	1			318	2	N	3	2	1				1							
									3	9																			
SOUTH CALLAGHAN RANCH														WELL #: 109				RRCID -> 144946				COMPL. DATE 04/08/1993				TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7982 - 8892			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
SOUTH CALLAGHAN RANCH														WELL #: 130				RRCID -> 151328				COMPL. DATE 08/04/1994				TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7876 - 8750			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
SOUTH CALLAGHAN RANCH														WELL #: 159				RRCID -> 165244				COMPL. DATE 10/17/1997				TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7758 - 7774			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
SOUTH CALLAGHAN RANCH														WELL #: 161				RRCID -> 168057				COMPL. DATE 04/17/1998				TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8828 - 8942			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							

BENAVIDES (LOBO CONS.)														
ALDINE OIL AND GAS, LP														
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 167														
RRCID -> 170939														
COMPL. DATE 09/20/1998														
TOTAL DEPTH 9400														
PERF. 7802 - 7846														
CNTY: WEBB														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		M	PROD		CODE	EOM
														BALANCE
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-		54	1	528	2	N	3	2 1	1
							3	9						
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-		56	1	586	2	N	4	3 1	2
							4	9						
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-		56	1	585	2	N	3	3 1	2
							3	9						
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-		51	1	526	2	N	3	3 1	2
							3	9						
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-		56	1	527	2	N	3	3 1	2
							3	9						
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-		23	1	548	2	N	4	3 1	3
							4	9						
HILCORP ENERGY COMPANY														
LECHENGER														
WELL #: 386310														
RRCID -> 087975														
COMPL. DATE 03/29/1980														
TOTAL DEPTH 9010														
PERF. 8482 - 8516														
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-		24	1	383	2	N	-0-		41
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-		25	1	413	2	N	-0-		41
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-		29	1	458	2	N	-0-		41
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-		26	1	408	2	N	5		46
							6	9						
*06	444 N	444	-0-	-0-	-0-		27	1	417	2	N	-0-		46
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-		27	1	416	2	N	9		55
							10	9						
LECHENGER														
WELL #: 3														
RRCID -> 092220														
COMPL. DATE 06/15/1984														
TOTAL DEPTH 10727														
PERF. 8600 - 8878														
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-		27	1	434	2	N	-0-		-0-
03	465 N	437	-0-	-28	-0-		25	1	412	2	N	-0-		-0-
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-		29	1	466	2	N	-0-		-0-
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-		31	1	483	2	N	-0-		-0-
*06	476 N	476	-0-	-0-	-0-		29	1	447	2	N	-0-		-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-		30	1	472	2	N	-0-		-0-
BENAVIDES, ROSA V. A1														
WELL #: 2														
RRCID -> 092309														
COMPL. DATE 11/13/1980														
TOTAL DEPTH 9005														
PERF. 8569 - 8719														
02	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-		1803	2	1 9	Y	1	5 1		5
03	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-		1989	2	21 9	Y	19	14 1		10
04	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-		1939	2	17 9	Y	15	18 1		7
05	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-		2018	2	10 9	Y	9	11 1		5
*06	1950 N	1928	-0-	-22	-0-		1916	2	12 9	Y	11	7 1		9
07	2015 N	1980	-0-	-35	-0-		1962	2	18 9	Y	16	16 1		9
BENAVIDES, ROSA V. "D"														
WELL #: 9														
RRCID -> 097542														
COMPL. DATE 03/23/1990														
TOTAL DEPTH 9000														
PERF. 8018 - 8296														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LECHENGER														
WELL #: 5														
RRCID -> 099762														
COMPL. DATE 05/13/1982														
TOTAL DEPTH 9157														
PERF. 8902 - 8930														
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-		52	1	836	2	N	-0-		52
03	806 N	709	-0-	-97	-0-		40	1	669	2	N	-0-		52
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-		48	1	766	2	N	-0-	52 1	-0-
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-		51	1	797	2	N	-0-		-0-
*06	782 N	782	-0-	-0-	-0-		48	1	734	2	N	-0-		-0-
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-		50	1	769	2	N	-0-		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY																
BENAVIDES, ROSA V. E1																
WELL #: 14																
RRCID -> 102279																
COMPL. DATE 10/20/1982																
TOTAL DEPTH 9138																
PERF. 8538 - 8560																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
BENAVIDES, ROSA V. B2																
WELL #: 13																
RRCID -> 102280																
COMPL. DATE 09/09/1982																
TOTAL DEPTH 9200																
PERF. 8198 - 8312																
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	63	1	2261	2	Y	-0-			-0-	
03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	156	1	2352	2	Y	-0-			-0-	
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	144	1	2360	2	Y	-0-			-0-	
05	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	179	1	2900	2	Y	-0-			-0-	
*06	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	148	1	2596	2	Y	-0-			-0-	
07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	123	1	2489	2	Y	-0-			-0-	
BENAVIDES, ROSA V. "E"																
WELL #: 16																
RRCID -> 102283																
COMPL. DATE 10/20/1982																
TOTAL DEPTH 9150																
PERF. 7960 - 8170																
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	11	1	406	2	Y	-0-			-0-	
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-			-0-	
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	-0-			-0-	
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-			-0-	
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-			-0-	
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-			-0-	
LECHENGER																
WELL #: 6																
RRCID -> 102679																
COMPL. DATE 04/26/1996																
TOTAL DEPTH 9415																
PERF. 8930 - 9415																
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-			-0-	
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	N	-0-			-0-	
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	-0-			-0-	
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	N	-0-			-0-	
*06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	N	-0-			-0-	
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	N	-0-			-0-	
BENAVIDES, ROSA V. A1																
WELL #: 19																
RRCID -> 103357																
COMPL. DATE 12/17/1982																
TOTAL DEPTH 8700																
PERF. 8191 - 8256																
02	756	N	484	-0-	-272	-0-	484	2			Y	-0-	2	1	2	
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	987	2	11	9	Y	10	7	1	5	
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1286	2	10	9	Y	6	10	1	4	
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1243	2	7	9	Y	6	7	1	3	
*06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1360	2	9	9	Y	8	5	1	6	
07	1085	N	738	-0-	-347	-0-	731	2	7	9	Y	6	9	1	3	
BENAVIDES, ROSA V. "D"																
WELL #: 22																
RRCID -> 108569																
COMPL. DATE 12/16/1983																
TOTAL DEPTH 9000																
PERF. 8434 - 8553																
02	6272	X	5894	-0-	-378	-0-	5893	2	1	9	Y	1	15	1	18	
03	6944	X	6358	-0-	-586	-0-	6296	2	62	9	Y	56	44	1	30	
04	6720	X	6276	-0-	-444	-0-	6224	2	52	9	Y	47	56	1	21	
05	6913	X	6206	-0-	-707	-0-	6174	2	32	9	Y	29	35	1	15	
*06	6690	X	5921	-0-	-769	-0-	5884	2	37	9	Y	34	22	1	27	
07	6510	X	5854	-0-	-656	-0-	5801	2	53	9	Y	48	49	1	26	
BENAVIDES, ROSA V. B3																
WELL #: 24																
RRCID -> 109778																
COMPL. DATE 10/21/2011																
TOTAL DEPTH 9016																
PERF. 8482 - 8642																
02	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			Y	-0-	6	1	7	
03	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2926	2	30	9	Y	27	20	1	14	
04	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2735	2	23	9	Y	21	26	1	9	
05	2790	N	2289	-0-	-501	-0-	2276	2	13	9	Y	12	15	1	6	
*06	3000	N	3328	-0-	-328	-0-	3307	2	21	9	Y	19	10	1	15	
07	3144	X	2816	-0-	-328	-0-	2790	2	26	9	Y	24	26	1	18	

BENAVIDES (LOBO CONS.)										CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
BENAVIDES, ROSA V. "E"																	

BENAVIDES (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BENAVIDES, ROSA V. -A-													CNTY: WEBB											
//CONT.// 07078 475 //CONT.// 386310 WELL #: 1													NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
RRCID -> 128982													COMPL. DATE 11/03/1988				TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8038 - 8258							
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
02	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-				61	1	2165	2	Y	-0-					-0-				
03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-				128	1	1928	2	Y	-0-					-0-				
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-				113	1	1850	2	Y	-0-					-0-				
05	2077	N	1889	-0-	-188	-0-				110	1	1779	2	Y	-0-					-0-				
*06	1980	N	1633	-0-	-347	-0-				88	1	1545	2	Y	-0-					-0-				
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-				105	1	2118	2	Y	-0-					-0-				
BENAVIDES-TIMMINS						WELL #: 4	RRCID -> 130058				COMPL. DATE 02/04/1989				TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8405 - 8577									
02	448	N	418	-0-	-30	-0-				418	2			Y	-0-		1	1		1				
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-				465	2	4	9	Y	4		3	1		2				
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-				463	2	4	9	Y	4		4	1		2				
05	465	N	456	-0-	-9	-0-				454	2	2	9	Y	2		3	1		1				
*06	450	N	441	-0-	-9	-0-				438	2	3	9	Y	3		2	1		2				
07	496	N	459	-0-	-37	-0-				455	2	4	9	Y	4		4	1		2				
CARR, EDITH						WELL #: 3	RRCID -> 132357				COMPL. DATE 10/17/1989				TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8036 - 8260									
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-				860	2			Y	-0-					-0-				
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-				981	2			Y	-0-					-0-				
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-				1064	2			Y	-0-					-0-				
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-				1242	2			Y	-0-					-0-				
*06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-				1192	2			Y	-0-					-0-				
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-				1148	2			Y	-0-					-0-				
BENAVIDES-TIMMINS						WELL #: 5	RRCID -> 132631				COMPL. DATE 11/23/1989				TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8380 - 8574									
02	644	N	544	-0-	-100	-0-				544	2			Y	-0-		2	1		1				
03	806	N	388	-0-	-418	-0-				384	2	4	9	Y	4		3	1		2				
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-				570	2	4	9	Y	4		4	1		2				
05	589	N	258	-0-	-331	-0-				256	2	2	9	Y	2		3	1		1				
*06	550	N	550	-0-	-0-	-0-				547	2	3	9	Y	3		1	1		3				
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-				332	2	2	9	Y	2		4	1		1				
BENAVIDES, ROSA V. "B"						WELL #: 35	RRCID -> 132633				COMPL. DATE 11/05/1997				TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 8522									
02	560	N	383	-0-	-177	-0-				383	2			Y	-0-		1	1		2				
03	527	N	490	-0-	-37	-0-				486	2	4	9	Y	4		4	1		2				
04	600	N	492	-0-	-108	-0-				488	2	4	9	Y	4		4	1		2				
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-				477	2	2	9	Y	2		3	1		1				
*06	489	N	489	-0-	-0-	-0-				486	2	3	9	Y	3		2	1		2				
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-				498	2	4	9	Y	4		4	1		2				
BENAVIDES, ROSA V. B1						WELL #: 37	RRCID -> 135377				COMPL. DATE 06/28/1990				TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8288 - 8308									
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-				4	1	134	2	Y	-0-					-0-				
03	124	N	122	-0-	-2	-0-				8	1	114	2	Y	-0-					-0-				
04	150	N	140	-0-	-10	-0-				8	1	132	2	Y	-0-					-0-				
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-				9	1	148	2	Y	-0-					-0-				
*06	140	N	140	-0-	-0-	-0-				8	1	132	2	Y	-0-					-0-				
07	155	N	132	-0-	-23	-0-				6	1	126	2	Y	-0-					-0-				

BENAVIDES (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LECHENGER													CNTY: WEBB									
//CONT.// 07078 475 //CONT.// 386310													NON-ASSOCIATED									
WELL #: 12													RRCID -> 137240									
COMPL. DATE 10/29/1990													TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8093 - 8150									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	-0-			85 1	1359 2	N	-0-						36				
03	1550 N	1480	-0-	-70	-0-	-0-			83 1	1384 2	N	12						48				
									13 9													
04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	-0-			88 1	1401 2	N	12		60	1			-0-				
									13 9													
05	1550 N	1518	-0-	-32	-0-	-0-			91 1	1427 2	N	-0-						-0-				
*06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	-0-			88 1	1338 2	N	16						16				
									18 9													
07	1550 N	1537	-0-	-13	-0-	-0-			93 1	1432 2	N	11						27				
									12 9													
LECHENGER													WELL #: 13									
RRCID -> 138011													COMPL. DATE 04/13/1993									
TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8055																						
02	476 N	432	-0-	-44	-0-	-0-			25 1	407 2	N	-0-						7				
03	496 N	460	-0-	-36	-0-	-0-			26 1	434 2	N	-0-						7				
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-			31 1	487 2	N	-0-						7				
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-			34 1	532 2	N	-0-						7				
*06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-			29 1	442 2	N	-0-						7				
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-			32 1	495 2	N	1						8				
									1 9													
BENAVIDES, ROSA V. "D"													WELL #: 38									
RRCID -> 138059													COMPL. DATE 01/05/1991									
TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8496 - 8674																						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-				
BENAVIDES, ROSA V. B3													WELL #: 39									
RRCID -> 138479													COMPL. DATE 04/11/1991									
TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8556 - 8772																						
02	559 X	559	-0-	-0-	-0-	-0-			559 2		Y	-0-	1	1				2				
03	606 X	606	-0-	-0-	-0-	-0-			600 2	6 9	Y	5	4	1				3				
04	600 X	585	-0-	-15	-0-	-0-			581 2	4 9	Y	4	5	1				2				
05	620 X	612	-0-	-8	-0-	-0-			610 2	2 9	Y	2	3	1				1				
*06	600 X	571	-0-	-29	-0-	-0-			567 2	4 9	Y	4	2	1				3				
07	620 N	562	-0-	-58	-0-	-0-			558 2	4 9	Y	4	5	1				2				
BENAVIDES, ROSA V. "D"													WELL #: 41									
RRCID -> 139208													COMPL. DATE 07/16/1991									
TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8366 - 8388																						
02	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	-0-			3265 2		Y	-0-	7	1				9				
03	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	-0-			3579 2	35 9	Y	32	24	1				17				
04	3480 X	3192	-0-	-288	-0-	-0-			3166 2	26 9	Y	24	30	1				11				
05	3627 X	2958	-0-	-669	-0-	-0-			2943 2	15 9	Y	14	18	1				7				
*06	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	-0-			3805 2	25 9	Y	23	12	1				18				
07	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	-0-			3608 2	32 9	Y	29	31	1				16				

BENAVIDES (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BENAVIDES, ROSA V. - E															//CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310 WELL #: 40 RRCID -> 139567 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8680 - 8782															CNTY: WEBB		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
02	3696 X	1535	-0-	-2161	-0-	42 1	1 9	1492	2	Y	1	4	1			4																
03	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	109 1	17 9	1650	2	Y	15	11	1			8																
04	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	427 1	57 9	7016	2	Y	52	37	1			23																
05	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	383 1	33 9	6220	2	Y	30	38	1			15																
*06	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	320 1	36 9	5615	2	Y	33	22	1			26																
07	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	274 1	51 9	5532	2	Y	46	47	1			25																

LECHENGER															WELL #: 14	RRCID -> 140271	COMPL. DATE 10/31/1991	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 8624 - 8704													
02	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	86 1	22 9	1367	2	N	20	70	1			50																
03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	84 1	35 9	1394	2	N	32					82																
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	86 1	45 9	1372	2	N	41					123																
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	84 1	13 9	1330	2	N	12	113	1			22																
*06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	78 1	29 9	1190	2	N	26					48																
07	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	82 1	167 9	1267	2	N	152	170	1			30																

JORDAN, JAMES															WELL #: 1	RRCID -> 140593	COMPL. DATE 12/27/1991	TOTAL DEPTH 9281	PERF. 8162 - 8182													
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-																
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-																
04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-																
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-																
*06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-																
07	1147 N	1130	-0-	-17	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-																

BENAVIDES, A.N./C.Y. F															WELL #: 44	RRCID -> 141083	COMPL. DATE 03/05/1992	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 7416 - 7484													
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-	2	1			3																
03	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	1024	2	10	9	Y	9	7	1			5																
04	1050 N	973	-0-	-77	-0-	965	2	8	9	Y	7	9	1			3																
05	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1045	2	6	9	Y	5	6	1			2																
*06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1046	2	8	9	Y	7	4	1			5																
07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1019	2	9	9	Y	8	9	1			4																

BENAVIDES, ROSA V. "E"															WELL #: 45	RRCID -> 141750	COMPL. DATE 05/14/1992	TOTAL DEPTH 8460	PERF. 8166 - 8226													
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	4	1	127	2	Y	-0-	1	1			-0-																
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	9	1	135	2	Y	2	1	1			1																
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	269	2	Y	2	2	1			1																
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	303	2	Y	2	2	1			1																
*06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	223	2	Y	1	1	1			1																
07	310 N	254	-0-	-56	-0-	12	1	240	2	Y	2	2	1			1																

BENAVIDES (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BENAVIDES, ROSA V. A1													CNTY: WEBB			
				//CONT.//	07078 475	NON-ASSOCIATED				CAPACITY						
				//CONT.//	386310											
				WELL #:	46	RRCID ->	141854	COMPL.	DATE 06/24/1992	TOTAL	DEPTH	8656	PERF.	8402	-	8418
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-		97	1	3457	2	Y	-0-				-0-
03	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-		235	1	3549	2	Y	-0-				-0-
04	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-		211	1	3468	2	Y	-0-				-0-
05	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-		230	1	3743	2	Y	-0-				-0-
*06	3510 X	3481	-0-	-29	-0-		187	1	3294	2	Y	-0-				-0-
07	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-		171	1	3453	2	Y	-0-				-0-
LECHENGER													WELL #: 15			
													RRCID -> 141881			
													COMPL. DATE 07/08/1992			
													TOTAL DEPTH 9100			
													PERF. 7913			
													- 8571			
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-		17	1	268	2	N	119	109	1		26
							131	9								
03	341 N	246	-0-	-95	-0-		14	1	232	2	N	-0-				26
04	270 N	238	-0-	-32	-0-		14	1	223	2	N	1				27
							1	9								
05	341 N	204	-0-	-137	-0-		12	1	192	2	N	-0-				27
*06	240 N	190	-0-	-50	-0-		11	1	164	2	N	14	41	1		-0-
							15	9								
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-		16	1	252	2	N	-0-				-0-
BENAVIDES, ROSA V. B3													WELL #: 48			
													RRCID -> 142510			
													COMPL. DATE 09/28/1992			
													TOTAL DEPTH 9000			
													PERF. 8466			
													- 8666			
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-		461	2	208	9	Y	189	181	1		123
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-		510	2	305	9	Y	277	178	1		222
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-		491	2	331	9	Y	301	356	1		167
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-		488	2	586	9	Y	533	352	1		348
*06	781 N	781	-0-	-0-	-0-		445	2	336	9	Y	305	356	1		297
07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-		454	2	568	9	Y	516	711	1		102
BENAVIDES, ROSA V. A													WELL #: 20			
													RRCID -> 143127			
													COMPL. DATE 10/24/1992			
													TOTAL DEPTH 9204			
													PERF. 7910			
													- 7930			
02	252 N	232	-0-	-20	-0-		6	1	226	2	Y	-0-				-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-		17	1	262	2	Y	-0-				-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-		16	1	268	2	Y	-0-				-0-
05	248 N	205	-0-	-43	-0-		12	1	193	2	Y	-0-				-0-
*06	295 N	295	-0-	-0-	-0-		16	1	279	2	Y	-0-				-0-
07	279 N	270	-0-	-9	-0-		13	1	257	2	Y	-0-				-0-
BENAVIDES, ROSA V. A1													WELL #: 32			
													RRCID -> 143128			
													COMPL. DATE 10/22/1992			
													TOTAL DEPTH 9100			
													PERF. 7906			
													- 7930			
02	5348 X	4602	-0-	-746	-0-		4601	2	1	9	Y	1	12	1		14
03	5456 X	5112	-0-	-344	-0-		5062	2	50	9	Y	45	35	1		24
04	5190 X	5133	-0-	-57	-0-		5090	2	43	9	Y	39	46	1		17
05	5270 X	5168	-0-	-102	-0-		5140	2	28	9	Y	25	30	1		12
*06	5100 X	4887	-0-	-213	-0-		4854	2	33	9	Y	30	19	1		23
07	5301 X	5221	-0-	-80	-0-		5174	2	47	9	Y	43	43	1		23
BENAVIDES, ROSA V. E1													WELL #: 49			
													RRCID -> 145294			
													COMPL. DATE 04/16/1993			
													TOTAL DEPTH 9184			
													PERF. 8597			
													- 8607			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)															//CONT.// 07078 475															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WEBB																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
BENAVIDES, ROSA V. E															WELL #: 7															RRCID -> 145800															COMPL. DATE 06/24/1993															TOTAL DEPTH 9452															PERF. 7518 - 7666																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
M	O		ALLOW CODE		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU		STATUS		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				

BENAVIDES (LOBO CONS.)			//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310													
LECHENGER			WELL #: 20		RRCID -> 152940		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH		9100 PERF. 8677 - 8698					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	133	1	156	9	2132	2	N	142	65	1	130
03	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	133	1	75	9	2219	2	N	68	168	1	30
04	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	136	1	150	9	2168	2	N	136	149	1	17
05	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	129	1	112	9	2025	2	N	102	96	1	23
*06	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	119	1	123	9	1820	2	N	112			135
07	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	120	1	152	9	1864	2	N	138	178	1	95

BENAVIDES, ROSA V. D1			WELL #: 55		RRCID -> 154309		COMPL. DATE 03/28/1995		TOTAL DEPTH		8950 PERF. 8442 - 8742					
02	3276 X	2917	-0-	-359	-0-	2917	2			Y	-0-	8	1			9
03	3596 X	2984	-0-	-612	-0-	2954	2	30	9	Y	27	22	1			14
04	3510 X	2773	-0-	-737	-0-	2750	2	23	9	Y	21	26	1			9
05	3627 X	2926	-0-	-701	-0-	2911	2	15	9	Y	14	16	1			7
*06	3510 X	2786	-0-	-724	-0-	2767	2	19	9	Y	17	11	1			13
07	3224 X	2384	-0-	-840	-0-	2362	2	22	9	Y	20	22	1			11

VAQUILLAS RANCH "L"			WELL #: 129		RRCID -> 154313		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH		9710 PERF. 9267 - 9503					
02	168 N	115	-0-	-53	-0-	109	1	6	9	Y	5	5	1			10
03	124 N	49	-0-	-75	-0-	47	1	2	9	Y	2	4	1			8
04	120 N	19	-0-	-101	-0-	19	1			Y	-0-	6	1			2
05	124 N	9	-0-	-115	-0-	8	1	1	9	Y	1	2	1			1
*06	60 N	6	-0-	-54	-0-	5	1	1	9	Y	1	1	1			1
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	1			Y	-0-					1

LECHENGER			WELL #: 21		RRCID -> 155017		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH		9164 PERF. 8350 - 8435					
02	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	350	1	5587	2	N	-0-					30
03	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	338	1	5637	2	N	-0-					30
04	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	374	1	5949	2	N	-0-					30
05	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	377	1	5933	2	N	-0-					30
*06	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	353	1	5402	2	N	-0-					30
07	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	361	1	5594	2	N	-0-					30

VAQUILLAS RANCH "L"			WELL #: 133		RRCID -> 155352		COMPL. DATE 08/04/1995		TOTAL DEPTH		9500 PERF. 9034 - 9310					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "L"			WELL #: 134		RRCID -> 155465		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH		9650 PERF. 9191 - 9330					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB									
HILCORP ENERGY COMPANY																							
BENAVIDES, ROSA V. E5																							
WELL #: 58														RRCID -> 155840									
COMPL. DATE 01/22/1996														TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8763 - 8924									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		356	2				Y	-0-		1	1				1	
03	465 N	412	-0-	-53	-0-	-0-	-0-		408	2		4	9	Y	4		3	1				2	
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		506	2		4	9	Y	4		4	1				2	
05	403 N	351	-0-	-52	-0-	-0-	-0-		349	2		2	9	Y	2		3	1				1	
*06	390 N	331	-0-	-59	-0-	-0-	-0-		329	2		2	9	Y	2		1	1				2	
07	496 N	399	-0-	-97	-0-	-0-	-0-		396	2		3	9	Y	3		3	1				2	
VAQUILLAS RANCH "L"														WELL #: 135									
COMPL. DATE 09/24/1995														TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9476 - 9626									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-	
BENAVIDES, ROSA V. E4														WELL #: 57									
COMPL. DATE 06/21/1995														TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8106 - 8227									
02	6440 X	5741	-0-	-699	-0-	-0-	-0-		156	1		5583	2	Y	2		14	1				17	
									2	9													
03	6913 X	6730	-0-	-183	-0-	-0-	-0-		414	1		6255	2	Y	55		42	1				30	
									61	9													
04	6420 X	6291	-0-	-129	-0-	-0-	-0-		358	1		5885	2	Y	44		54	1				20	
									48	9													
05	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		384	1		6234	2	Y	29		34	1				15	
									32	9													
*06	6510 X	6250	-0-	-260	-0-	-0-	-0-		335	1		5878	2	Y	34		22	1				27	
									37	9													
07	6727 X	6335	-0-	-392	-0-	-0-	-0-		296	1		5984	2	Y	50		50	1				27	
									55	9													
MARSHALL, S.G. "B"														WELL #: 1									
COMPL. DATE 01/24/1996														TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 8360									
02	11399 X	11399	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		666	1		10642	2	N	83		163	1				114	
									91	9													
03	10286 X	10286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		579	1		9645	2	N	56							170	
									62	9													
04	10831 X	10831	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		636	1		10119	2	N	69		152	1				87	
									76	9													
05	10900 X	10900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		647	1		10190	2	N	57							144	
									63	9													
*06	9851 X	9851	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		601	1		9182	2	N	62		158	1				48	
									68	9													
07	10384 X	10384	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		626	1		9690	2	N	62							110	
									68	9													
LECHENGER														WELL #: 23									
COMPL. DATE 03/14/1996														TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8188 - 8338									
02	812 N	472	-0-	-340	-0-	-0-	-0-		28	1		444	2	N	-0-							14	
03	1023 N	546	-0-	-477	-0-	-0-	-0-		31	1		515	2	N	-0-							14	
04	840 N	547	-0-	-293	-0-	-0-	-0-		32	1		515	2	N	-0-							14	
05	527 N	513	-0-	-14	-0-	-0-	-0-		31	1		482	2	N	-0-							14	
*06	540 N	524	-0-	-16	-0-	-0-	-0-		32	1		492	2	N	-0-							14	
07	558 N	547	-0-	-11	-0-	-0-	-0-		33	1		514	2	N	-0-							14	

BENAVIDES (LOBO CONS.)										//CONT.// 07078 475										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: WEBB																			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310																																																	
VAQUILLAS RANCH "L"										WELL #: 136										RRCID -> 157622										COMPL. DATE 01/18/1996										TOTAL DEPTH 9798										PERF. 9275 - 9550									
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																					
				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																					
02		36	N		36	-0-	-0-	-0-	-0-			35	1		1	9	Y	1	27	1		31																																					
03		100	N		100	-0-	-0-	-0-	-0-			96	1		4	9	Y	4	8	1		27																																					
04		368	N		368	-0-	-0-	-0-	-0-			354	1		14	9	Y	13	17	1		23																																					
05		61	N		61	-0-	-0-	-0-	-0-			59	1		2	9	Y	2	15	1		10																																					
*06		30	N		28	-0-	-2	-0-	-0-			26	1		2	9	Y	2	6	1		6																																					
07		372	N		98	-0-	-274	-0-	-0-			96	1		2	9	Y	2	1	1		7																																					

BENAVIDES, ROSA V. D1										WELL #: 60										RRCID -> 157724										COMPL. DATE 01/11/2002										TOTAL DEPTH 8950										PERF. 7927 - 7962									
02		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																					
03		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																					
04		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																					
05		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																					
*06		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																					
07		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																					

VAQUILLAS RANCH "L"										WELL #: 137										RRCID -> 158325										COMPL. DATE 04/17/1996										TOTAL DEPTH 9796										PERF. 9336 - 9491									
02		182	N		182	-0-	-0-	-0-	-0-			172	1		10	9	Y	9	6	1		14																																					
03		187	N		187	-0-	-0-	-0-	-0-			179	1		8	9	Y	7	6	1		15																																					
04		150	N		140	-0-	-10	-0-	-0-			134	1		6	9	Y	5	12	1		8																																					
05		217	N		128	-0-	-89	-0-	-0-			125	1		3	9	Y	3	5	1		6																																					
*06		180	N		138	-0-	-42	-0-	-0-			128	1		10	9	Y	9	4	1		11																																					
07		155	N		136	-0-	-19	-0-	-0-			133	1		3	9	Y	3	4	1		10																																					

LECHENGER										WELL #: 24										RRCID -> 158479										COMPL. DATE 04/30/1996										TOTAL DEPTH 8900										PERF. 7540 - 8458									
02		1722	N		1722	-0-	-0-	-0-	-0-			101	1		1621	2	N	-0-				-0-																																					
03		1947	N		1947	-0-	-0-	-0-	-0-			110	1		1837	2	N	-0-				-0-																																					
04		1947	N		1947	-0-	-0-	-0-	-0-			115	1		1832	2	N	-0-				-0-																																					
05		2077	N		2077	-0-	-0-	-0-	-0-			124	1		1953	2	N	-0-				-0-																																					
*06		1902	N		1902	-0-	-0-	-0-	-0-			117	1		1785	2	N	-0-				-0-																																					
07		2015	N		1988	-0-	-27	-0-	-0-			120	1		1853	2	N	14				14																																					
													15		9																																												

VAQUILLAS RANCH L										WELL #: 139										RRCID -> 159178										COMPL. DATE 05/01/2002										TOTAL DEPTH 9548										PERF. 8524 - 9304									
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO	RPT				-0-																																					
03	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO	RPT				-0-																																					
04	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO	RPT				-0-																																					
05	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO	RPT				-0-																																					
06	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO	RPT				-0-																																					
07	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO	RPT				-0-																																					

VAQUILLAS RANCH L										WELL #: 138										RRCID -> 159238										COMPL. DATE 03/28/1996										TOTAL DEPTH 9150										PERF. 8674 - 8870									
02		28	N		-0-	-0-	-28	-0-	-0-							Y	-0-		1	1		1																																					
03		31	N		23	-0-	-8	-0-	-0-			23	1			Y	-0-					1																																					
04		36	N		36	-0-	-0-	-0-	-0-			34	1		2	9	Y	2	1	1		2																																					
05		27	N		27	-0-	-0-	-0-	-0-			27	1				Y	-0-	1	1		1																																					
*06		30	N		26	-0-	-4	-0-	-0-			24	1		2	9	Y	2	1	1		2																																					
07		31	N		27	-0-	-4	-0-	-0-			26	1		1	9	Y	1	1	1		2																																					

BENAVIDES (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY														
MARTIN-VOLZ														
WELL #: 1														
RRCID -> 159241														
COMPL. DATE 05/20/1996														
TOTAL DEPTH 8710														
PERF. 8180 - 8338														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 X	-0-	-0-	-2800	-0-					Y	55			103
03	2759 X	1865	-0-	-894	-0-	1763	2	102	9	Y	93	176	1	20
04	2490 X	1661	-0-	-829	-0-	1642	2	19	9	Y	17			37
05	2449 X	1517	-0-	-932	-0-	1517	2			Y	-0-			37
06	2370 X	1690	-0-	-680	-0-	1690	2			Y	-0-			37
07	1705 N	1539	-0-	-166	-0-	1536	2	3	9	Y	3			40
MARTIN-VOLZ														
WELL #: 2														
RRCID -> 159343														
COMPL. DATE 06/12/1996														
TOTAL DEPTH 8730														
PERF. 8370 - 8380														
02	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	7489	2			Y	-0-			4
03	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	8864	2			Y	-0-	4	1	-0-
04	10987 X	10987	-0-	-0-	-0-	10987	2			Y	-0-			-0-
05	10532 X	10532	-0-	-0-	-0-	10532	2			Y	-0-			-0-
06	9479 X	9479	-0-	-0-	-0-	9479	2			Y	-0-			-0-
07	10540 X	9992	-0-	-548	-0-	9992	2			Y	-0-			-0-
BENAVIDES, ROSA V. A														
WELL #: 43														
RRCID -> 159351														
COMPL. DATE 06/21/1996														
TOTAL DEPTH 9400														
PERF. 8096 - 8558														
02	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	90	1	3212	2	Y	-0-			-0-
03	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	221	1	3338	2	Y	-0-			-0-
04	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	194	1	3191	2	Y	-0-			-0-
05	3565 X	3258	-0-	-307	-0-	189	1	3069	2	Y	-0-			-0-
*06	3450 X	3023	-0-	-427	-0-	163	1	2860	2	Y	-0-			-0-
07	3534 X	3067	-0-	-467	-0-	145	1	2922	2	Y	-0-			-0-
LEYENDECKER ET AL														
WELL #: 1														
RRCID -> 159581														
COMPL. DATE 07/12/1996														
TOTAL DEPTH 8900														
PERF. 8503 - 8508														
02	952 N	534	-0-	-418	-0-	534	2			Y	-0-			-0-
03	899 N	784	-0-	-115	-0-	784	2			Y	-0-			-0-
04	750 N	445	-0-	-305	-0-	445	2			Y	-0-			-0-
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-			-0-
*06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-			-0-
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-			-0-
LECHENGER														
WELL #: 22														
RRCID -> 159654														
COMPL. DATE 02/08/1996														
TOTAL DEPTH 8762														
PERF. 8317 - 8358														
02	9738 X	9738	-0-	-0-	-0-	572	1	9142	2	N	22			83
						24	9							
03	9096 X	9096	-0-	-0-	-0-	515	1	8572	2	N	8			91
						9	9							
04	10005 X	10005	-0-	-0-	-0-	590	1	9393	2	N	20			111
						22	9							
05	10144 X	10144	-0-	-0-	-0-	605	1	9528	2	N	10			121
						11	9							
*06	8950 X	8950	-0-	-0-	-0-	549	1	8395	2	N	5			126
						6	9							
07	8910 X	8910	-0-	-0-	-0-	541	1	8369	2	N	-0-			126
BENAVIDES, ROSA V. A-2														
WELL #: 59														
RRCID -> 159762														
COMPL. DATE 05/08/1996														
TOTAL DEPTH 9218														
PERF. 8661 - 8850														
02	364 N	360	-0-	-4	-0-	359	2	1	9	Y	1	1	1	1
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	376	2	3	9	Y	3	2	1	2
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	485	2	4	9	Y	4	4	1	2
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	Y	2	3	1	1
*06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	495	2	3	9	Y	3	2	1	2
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	580	2	7	9	Y	6	5	1	3

BENAVIDES (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY															
LECHENGER															
//CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 25 RRCID -> 159840 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8496 - 8572															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	62	1	986	2	N	-0-			24	
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	51	1	854	2	N	-0-			24	
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	68	1	1088	2	N	13			37	
						14	9								
05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	70	1	1099	2	N	-0-	37	1	-0-	
*06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	67	1	1028	2	N	-0-			-0-	
07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	71	1	1094	2	N	-0-			-0-	
MARSHALL, S. ET AL													WELL #: 1 RRCID -> 159851 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8472 - 8482		
02	2884 X	-0-	-0-	-2884	-0-					Y	-0-			-0-	
03	2945 X	-0-	-0-	-2944	-0-	1	2			Y	-0-			-0-	
04	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-			-0-	
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-	
*06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
BENAVIDES, ROSA V. E5													WELL #: 62 RRCID -> 160297 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 8690		
02	924 N	750	-0-	-174	-0-	750	2			Y	-0-	2	1	2	
03	930 N	762	-0-	-168	-0-	754	2	8	9	Y	7	5	1	4	
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	949	2	8	9	Y	7	8	1	3	
05	837 N	774	-0-	-63	-0-	770	2	4	9	Y	4	5	1	2	
*06	750 N	624	-0-	-126	-0-	620	2	4	9	Y	4	3	1	3	
07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	919	2	8	9	Y	7	6	1	4	
BENAVIDES, ROSA V. D2													WELL #: 61 RRCID -> 160299 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8634 - 8656		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BENAVIDES, ROSA V A2													WELL #: 63 RRCID -> 160395 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8491 - 8736		
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-	1	1	-0-	
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	204	2	2	9	Y	2	1	1	1	
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-	1	1	-0-	
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	Y	1	1	1	-0-	
*06	210 N	104	-0-	-106	-0-	103	2	1	9	Y	1	1	1	-0-	
07	124 N	60	-0-	-64	-0-	59	2	1	9	Y	1	1	1	-0-	
LECHENGER													WELL #: 26 RRCID -> 161186 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8878 - 8968		
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	N	8			8	
						9	9								
03	310 N	205	-0-	-105	-0-	12	1	193	2	N	-0-			8	
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	2	N	-0-			8	
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	32	1	498	2	N	-0-			8	
*06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	309	2	N	-0-			8	
07	310 N	180	-0-	-130	-0-	11	1	169	2	N	-0-			8	

BENAVIDES (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
CHEVRON - EDITH CARR																	
WELL #: 1 RRCID -> 161460 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 8966																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	99	2				Y	-0-	3	1	-0-
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	25	2				Y	-0-			-0-
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2				Y	-0-			-0-
*06	90 N	25	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	25	2				Y	-0-			-0-
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	4	2				Y	-0-			-0-

CHEVRON - EDITH CARR														WELL #: 2 RRCID -> 161479 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9249 - 9259			
02	2800 N	7447	-0-	4647	4647	7414	2	33	9	Y			30				35
03	3100 N	11469	-0-	8369	13016	11466	2	3	9	Y			3	29	1		9
04	3000 N	13608	-0-	10608	23624	13596	2	12	9	Y			11				20
05	36367 X	12743	-0-	-23624	-0-	12725	2	18	9	Y			16	28	1		8
*06	10880 X	10880	-0-	-0-	-0-	10873	2	7	9	Y			6				14
07	14074 X	8343	-0-	-5731	-0-	8319	2	24	9	Y			22	29	1		7

BENAVIDES, ROSA V. C														WELL #: 64 RRCID -> 161510 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 8222 - 8440			
02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1325	2	1	9	Y			1	3	1		4
03	1488 N	1394	-0-	-94	-0-	1381	2	13	9	Y			12	9	1		7
04	3000 N	3805	-0-	805	805	3774	2	31	9	Y			28	22	1		13
05	3100 N	7984	-0-	4884	5689	7943	2	41	9	Y			37	31	1		19
*06	3000 N	5442	-0-	2442	8131	5407	2	35	9	Y			32	26	1		25
07	13730 X	5599	-0-	-8131	-0-	5548	2	51	9	Y			46	46	1		25

CARR, EDITH J.														WELL #: 5 RRCID -> 161788 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8874 - 8900			
02	644 N	545	-0-	-99	-0-	545	2			Y			-0-				-0-
03	651 N	650	-0-	-1	-0-	650	2			Y			-0-				-0-
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y			-0-				-0-
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y			-0-				-0-
*06	630 N	581	-0-	-49	-0-	581	2			Y			-0-				-0-
07	744 N	651	-0-	-93	-0-	651	2			Y			-0-				-0-

VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 162121 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7412 - 8580			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-				-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-				-0-

CHEVRON - EDITH CARR														WELL #: 3 RRCID -> 162161 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9294 - 9299			
02	308 N	59	-0-	-249	-0-	26	2	33	9	Y			30				32
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				Y			3	26	1		9
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	16	2	12	9	Y			11				20
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				Y			16	28	1		8
*06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	9	2	7	9	Y			6				14
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	10	2	24	9	Y			22	29	1		7

BENAVIDES, ROSA V. A														WELL #: 65 RRCID -> 162234 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7930 - 8714			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	9657	-0-	9657	9657	520	1	9137	2	Y			-0-				-0-
07	14B2 EXT	21452	-0-	21452	31109	1011	1	20441	2	Y			-0-				-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY VILLARREAL			//CONT.// 07078 475 //CONT.// 386310 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
					RRCID -> 162379		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 8371 - 8376				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-

WALTER MEITZEN JR.					WELL #: 2	RRCID -> 162503	COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8935 - 8952				
02	1176	N	1010	-0-	-166	-0-	1010	2			Y	-0-			-0-
03	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	1099	2			Y	-0-			-0-
04	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	1067	2			Y	-0-			-0-
05	1116	N	994	-0-	-122	-0-	994	2			Y	-0-			-0-
*06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-			-0-
07	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1093	2			Y	-0-			-0-

CHEVRON - CARR, EDITH					WELL #: 4	RRCID -> 162815	COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 9503 - 9508				
02	2968	X	1809	-0-	-1159	-0-	1809	2			Y	-0-			3
03	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			Y	-0-	3 1		-0-
04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			Y	-0-			-0-
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			Y	-0-			-0-
*06	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			Y	-0-			-0-
07	3968	X	3217	-0-	-751	-0-	3217	2			Y	-0-			-0-

CARR, EDITH J.					WELL #: 6	RRCID -> 163171	COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8052 - 8801				
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-			-0-
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-			-0-
04	1710	N	1551	-0-	-159	-0-	1551	2			Y	-0-			-0-
05	1054	N	943	-0-	-111	-0-	943	2			Y	-0-			-0-
*06	1380	N	1276	-0-	-104	-0-	1276	2			Y	-0-			-0-
07	1612	N	1305	-0-	-307	-0-	1305	2			Y	-0-			-0-

CHEVRON - EDITH CARR					WELL #: 5	RRCID -> 163173	COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9208 - 9213				
02	5460	X	3397	-0-	-2063	-0-	3397	2			Y	-0-			-0-
03	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	2			Y	-0-			-0-
04	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			Y	-0-			-0-
05	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			Y	-0-			-0-
*06	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			Y	-0-			-0-
07	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2			Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4					WELL #: 66	RRCID -> 163554	COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 9310		PERF. 7908 - 9004				
02	1232	N	1216	-0-	-16	-0-	33	1	1183	2	Y	-0-			-0-
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	85	1	1287	2	Y	-0-			-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	74	1	1221	2	Y	-0-			-0-
05	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	76	1	1239	2	Y	-0-			-0-
*06	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	68	1	1193	2	Y	-0-			-0-
07	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	62	1	1262	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4					WELL #: 53	RRCID -> 164142	COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 9314		PERF. 8279 - 8300				
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	15	1	546	2	Y	-0-			-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	39	1	585	2	Y	-0-			-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	41	1	666	2	Y	-0-			-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	37	1	601	2	Y	-0-			-0-
*06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	33	1	577	2	Y	-0-			-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	31	1	631	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LEYENDECKER ET AL													//CONT.// 07078 475 //CONT.// 386310 WELL #: 2										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: WEBB									
													RRCID -> 164167										COMPL. DATE 08/15/1997										TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8342 - 8347																			
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																															
02	700	N	260	-0-	-440	-0-					243 2	17	9	Y	15						15																															
03	620	N	486	-0-	-134	-0-					455 2	31	9	Y	28						43																															
04	600	N	402	-0-	-198	-0-					394 2	8	9	Y	7						50																															
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-					569 2			Y	-0-						50																															
*06	493	N	493	-0-	-0-	-0-					493 2			Y	-0-						50																															
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-					480 2			Y	-0-						50																															
BENAVIDES, ROSA V. E													WELL #: 17										RRCID -> 164270										COMPL. DATE 08/08/1997										TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7738 - 7965									
02	2716	X	2537	-0-	-179	-0-					69 1	2468	2	Y	-0-	6	1				7																															
03	3007	X	2953	-0-	-54	-0-					182 1	2743	2	Y	25	19	1				13																															
											28 9																																									
04	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-					167 1	2740	2	Y	21	25	1				9																															
											23 9																																									
05	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-					173 1	2806	2	Y	14	16	1				7																															
											15 9																																									
*06	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-					154 1	2709	2	Y	15	10	1				12																															
											17 9																																									
07	3038	X	2804	-0-	-234	-0-					131 1	2648	2	Y	23	23	1				12																															
											25 9																																									
BENAVIDES, ROSA V. B													WELL #: 70										RRCID -> 165239										COMPL. DATE 05/22/2003										TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																															
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																															
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																															
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																															
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																															
LEYENDECKER ET AL													WELL #: 3										RRCID -> 165444										COMPL. DATE 11/04/1997										TOTAL DEPTH 8795 PERF. 8487 - 8492									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																															
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																															
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																															
LEYENDECKER ET AL													WELL #: 4										RRCID -> 166760										COMPL. DATE 02/04/1998										TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8516 - 8521									
02	896	N	538	-0-	-358	-0-					538 2			Y	-0-						-0-																															
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-					1029 2			Y	-0-						-0-																															
04	870	N	853	-0-	-17	-0-					853 2			Y	-0-						-0-																															
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-					1035 2			Y	-0-						-0-																															
*06	990	N	875	-0-	-115	-0-					875 2			Y	-0-						-0-																															
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-					879 2			Y	-0-						-0-																															
LECHENGER													WELL #: 36										RRCID -> 167437										COMPL. DATE 03/16/1998										TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8606 - 8754									
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-					12 1	194	2	N	-0-						48																															
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-					14 1	235	2	N	-0-						48																															
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-					18 1	284	2	N	-0-						48																															
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-					16 1	255	2	N	-0-						48																															
*06	217	N	217	-0-	-0-	-0-					13 1	204	2	N	-0-						48																															
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-					17 1	259	2	N	-0-						48																															

BENAVIDES (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LECHENGER			//CONT.// //CONT.// WELL #: 34			07078 475 386310			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB					
						RRCID -> 167959			COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH		8602 PERF. 8026		- 8037					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LECHENGER			WELL #: 37			RRCID -> 168015			COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH		9100 PERF. 8660		- 8680					
02	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1776	2	N	-0-						39	
03	2077 N	1822	-0-	-255	-0-	-0-	-0-	103	1	1719	2	N	-0-						39	
04	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	1972	2	N	-0-						39	
05	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	2115	2	N	-0-						39	
*06	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1877	2	N	-0-						39	
07	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	2097	2	N	-0-						39	
LECHENGER			WELL #: 40			RRCID -> 168833			COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH		9450 PERF. 8956		- 8972					
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	275	2	N	-0-						-0-	
03	310 N	210	-0-	-100	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	N	-0-						-0-	
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	N	-0-						-0-	
05	310 N	217	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	N	-0-						-0-	
*06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	243	2	N	-0-						-0-	
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	320	2	N	-0-						-0-	
LECHENGER			WELL #: 29ST			RRCID -> 169054			COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH		9700 PERF. 9356		- 9372					
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	-0-						-0-	
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	N	-0-						-0-	
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	N	-0-						-0-	
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	-0-						-0-	
*06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	N	-0-						-0-	
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	N	-0-						-0-	
LECHENGER			WELL #: 45			RRCID -> 169459			COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH		9100 PERF. 8692		- 8712					
02	364 N	284	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	17	1	267	2	N	-0-						-0-	
03	248 N	124	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-						-0-	
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	N	-0-						-0-	
05	310 N	153	-0-	-157	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	-0-						-0-	
*06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	N	-0-						-0-	
07	93 N	44	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-						-0-	
LECHENGER			WELL #: 54			RRCID -> 169509			COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH		9450 PERF. 8872		- 9014					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
LECHENGER			WELL #: 56			RRCID -> 169795			COMPL. DATE 08/02/1998		TOTAL DEPTH		9707 PERF. 9040		- 9268					
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	N	-0-						20	
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	287	2	N	-0-						20	
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	398	2	N	-0-						20	
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	418	2	N	-0-						20	
*06	240 N	221	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	14	1	207	2	N	-0-						20	
07	248 N	167	-0-	-81	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	N	-0-						20	

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
LECHENGER		WELL #: 52		RRCID -> 169835		COMPL. DATE 08/02/1998		TOTAL DEPTH 9800	
								PERF. 9289 - 9307	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD
0									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
LECHENGER		WELL #: 46		RRCID -> 169839		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 9700	
								PERF. 9272 - 9412	
02	308 N	277	-0-	-31	-0-	16	1	2	N
03	341 N	52	-0-	-289	-0-	3	1	2	N
04	330 N	104	-0-	-226	-0-	6	1	2	N
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	50	1	2	N
*06	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	161	1	2	N
07	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	145	1	2	N
LECHENGER		WELL #: 57		RRCID -> 170338		COMPL. DATE 09/07/1998		TOTAL DEPTH 9800	
								PERF. 9327 - 9415	
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	2	N
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	2	N
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	2	N
*06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	2	N
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	2	N
LECHENGER		WELL #: 39		RRCID -> 170471		COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 9300	
								PERF. 8198 - 8854	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N
LECHENGER		WELL #: 66		RRCID -> 171661		COMPL. DATE 12/14/1998		TOTAL DEPTH 10000	
								PERF. 9440 - 9468	
02	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2		N
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	2	N
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N
07	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	2		N
BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 74		RRCID -> 171664		COMPL. DATE 12/14/1998		TOTAL DEPTH 8700	
								PERF. 8325 - 8390	
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	9	1	2	Y
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	15	1	2	Y
						2	9		
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	27	1	2	Y
						3	9		
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	23	1	2	Y
						2	9		
*06	240 N	99	-0-	-141	-0-	5	1	2	Y
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	28	1	2	Y
						6	9		

BENAVIDES (LOBO CONS.)			//CONT.// 07078 475			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
LECHENGER			WELL #: 65			RRCID -> 171698			COMPL. DATE 01/02/1999			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9186 - 9271						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	83	2	N	-0-				-0-
03		62 N	41	-0-	-21	-0-	-0-		2	1	39	2	N	-0-				-0-
04		60 N	40	-0-	-20	-0-	-0-		2	1	38	2	N	-0-				-0-
05		106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	100	2	N	-0-				-0-
*06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	122	2	N	-0-				-0-
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	146	2	N	-0-				-0-

LECHENGER			WELL #: 70			RRCID -> 172207			COMPL. DATE 01/17/1999			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 8854						
02		532 N	515	-0-	-17	-0-	-0-		30	1	485	2	N	-0-				12
03		589 N	559	-0-	-30	-0-	-0-		32	1	527	2	N	-0-				12
04		570 N	558	-0-	-12	-0-	-0-		33	1	525	2	N	-0-				12
05		579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	544	2	N	-0-				12
*06		548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	514	2	N	-0-				12
07		589 N	581	-0-	-8	-0-	-0-		35	1	546	2	N	-0-				12

ROTTERSMAN			WELL #: 2			RRCID -> 172373			COMPL. DATE 01/09/1999			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738						
02		437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	411	2	N	-0-				-0-
03		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	-0-		84	1	1399	2	N	-0-				-0-
04		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	-0-		99	1	1577	2	N	10				10
									11	9								
05		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	-0-		100	1	1583	2	N	-0-				10
*06		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	-0-		95	1	1457	2	N	10				20
									11	9								
07		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	-0-		93	1	1438	2	N	20				40
									22	9								

CHEVRON - CARR, EDITH			WELL #: 6			RRCID -> 172470			COMPL. DATE 02/20/1999			TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8844 - 8857						
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	122				141
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	12	116	1		37
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	42				79
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	69	114	1		34
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	21				55
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	88	116	1		27

LECHENGER			WELL #: 49			RRCID -> 172491			COMPL. DATE 03/05/1999			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8776 - 8800						
02		952 N	853	-0-	-99	-0-	-0-		50	1	803	2	N	-0-				48
03		992 N	973	-0-	-19	-0-	-0-		55	1	918	2	N	-0-				48
04		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-		65	1	1033	2	N	19				67
									21	9								
05		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-		64	1	1010	2	N	-0-				67
*06		948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	890	2	N	-0-				67
07		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	-0-		72	1	1117	2	N	-0-				67

LECHENGER			WELL #: 41			RRCID -> 172500			COMPL. DATE 02/09/1999			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8720 - 8740						
02		336 N	312	-0-	-24	-0-	-0-		18	1	294	2	N	-0-				30
03		372 N	365	-0-	-7	-0-	-0-		21	1	344	2	N	-0-				30
04		365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	343	2	N	-0-				30
05		375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	353	2	N	-0-				30
*06		360 N	353	-0-	-7	-0-	-0-		22	1	331	2	N	-0-				30
07		372 N	346	-0-	-26	-0-	-0-		21	1	325	2	N	-0-				30

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LECHENGER		WELL #: 55		RRCID -> 172503		COMPL. DATE 02/23/1999		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9010 - 9023					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	2	N	-0-		19
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	17	1	288	2	N	-0-		19
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	2	N	-0-		19
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	2	N	-0-		19
*06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	280	2	N	-0-		19
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	288	2	N	-0-		19
ROTTERSMAN		WELL #: 1		RRCID -> 172716		COMPL. DATE 03/25/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9488					
02	1316 N	1291	-0-	-25	-0-	76	1	1215	2	N	-0-		13
03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	86	1	1435	2	N	-0-		13
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	92	1	1468	2	N	-0-		13
05	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	93	1	1469	2	N	-0-		13
*06	1470 N	1464	-0-	-6	-0-	90	1	1374	2	N	-0-		13
07	1612 N	1552	-0-	-60	-0-	94	1	1458	2	N	-0-		13
LECHENGER		WELL #: 67		RRCID -> 172844		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9374 - 9400					
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	-0-		33
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	N	-0-		33
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	N	-0-		33
05	186 N	157	-0-	-29	-0-	9	1	148	2	N	-0-		33
*06	210 N	190	-0-	-20	-0-	12	1	178	2	N	-0-		33
07	186 N	48	-0-	-138	-0-	3	1	45	2	N	-0-		33
LECHENGER		WELL #: 64		RRCID -> 172849		COMPL. DATE 01/01/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9404 - 9544					
02	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	108	1	1720	2	N	245	305 1	246
						270	9						
03	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	103	1	1724	2	N	581	520 1	307
						639	9						
04	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	122	1	1936	2	N	340	589 1	58
						374	9						
05	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	123	1	1934	2	N	371	317 1	112
						408	9						
*06	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	117	1	1784	2	N	434	312 1	234
						477	9						
07	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	118	1	1832	2	N	395	529 1	100
						435	9						
ROTTERSMAN A		WELL #: 5		RRCID -> 172917		COMPL. DATE 04/18/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9238 - 9262					
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	-0-		25
03	124 N	41	-0-	-83	-0-	2	1	39	2	N	-0-		25
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	N	-0-		25
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	2	N	-0-		25
*06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-		25
07	93 N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	2	N	-0-		25
BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 75		RRCID -> 172918		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 8680					
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-		-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-		-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-		-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-		-0-
*06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-		-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BENAVIDES, ROSA V. A1													//CONT.// 07078 475 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
													WELL #: 67		RRCID -> 172979		COMPL. DATE 04/20/1999		TOTAL DEPTH 15475		PERF. 8356 - 8506	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE							
02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	-0-	1403	2	1	9	Y	1	4 1		4							
03	1519 N	1487	-0-	-32	-0-	-0-	1473	2	14	9	Y	13	10 1		7							
04	1560 N	1445	-0-	-115	-0-	-0-	1433	2	12	9	Y	11	13 1		5							
05	1550 N	1470	-0-	-80	-0-	-0-	1462	2	8	9	Y	7	8 1		4							
*06	1440 N	1405	-0-	-35	-0-	-0-	1396	2	9	9	Y	8	5 1		7							
07	1488 N	1450	-0-	-38	-0-	-0-	1437	2	13	9	Y	12	12 1		7							
ROTTERSMAN					WELL #: 4		RRCID -> 173211		COMPL. DATE 02/27/1999		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9436 - 9532									
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	N	-0-			-0-							
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-			-0-							
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	N	-0-			-0-							
05	155 N	115	-0-	-40	-0-	-0-	7	1	108	2	N	-0-			-0-							
*06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	N	-0-			-0-							
07	155 N	128	-0-	-27	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-			-0-							
BENAVIDES, ROSA V. B					WELL #: 76		RRCID -> 174476		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 7971 - 7996									
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	278	2	Y	-0-			-0-							
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	357	2	Y	-0-			-0-							
04	360 N	193	-0-	-167	-0-	-0-	11	1	182	2	Y	-0-			-0-							
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	446	2	Y	-0-			-0-							
*06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	382	2	Y	-0-			-0-							
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	284	2	Y	-0-			-0-							
LECHENGER					WELL #: 27		RRCID -> 174858		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8930 - 8952									
02	140 N	105	-0-	-35	-0-	-0-	6	1	99	2	N	-0-	52 1		-0-							
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-			-0-							
04	150 N	91	-0-	-59	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-			-0-							
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	-0-	7	1	109	2	N	-0-			-0-							
*06	60 N	32	-0-	-28	-0-	-0-	1	1	9	2	N	20			20							
							22	9														
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-			20							
ROTTERSMAN					WELL #: 3		RRCID -> 175391		COMPL. DATE 11/21/1999		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 9535 - 9545									
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-							
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	N	-0-			-0-							
*06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	N	-0-			-0-							
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	N	-0-			-0-							
BENAVIDES, ROSA V. A3					WELL #: 77		RRCID -> 175686		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 9080		PERF. 8056 - 9297									
02	924 X	113	-0-	-811	-0-	-0-	113	2			Y	-0-	2 1		2							
03	1023 X	138	-0-	-885	-0-	-0-	137	2	1	9	Y	1	2 1		1							
04	960 X	157	-0-	-803	-0-	-0-	156	2	1	9	Y	1	1 1		1							
05	837 X	166	-0-	-671	-0-	-0-	166	2			Y	-0-	1 1		-0-							
*06	690 X	195	-0-	-495	-0-	-0-	193	2	2	9	Y	2	1 1		1							
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	-0-	146	2	1	9	Y	1	1 1		1							

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LECHENGER		WELL #: 71		RRCID -> 175694		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8791 - 8795					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	644 N	465	-0-	-179	-0-	27	1	438	2	N	-0-		148
03	651 N	422	-0-	-229	-0-	24	1	398	2	N	-0-		148
04	480 N	422	-0-	-58	-0-	25	1	397	2	N	-0-		148
05	527 N	366	-0-	-161	-0-	22	1	344	2	N	-0-		148
*06	420 N	400	-0-	-20	-0-	25	1	375	2	N	-0-		148
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	61	1	950	2	N	-0-		148

LECHENGER		WELL #: 72		RRCID -> 176019		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8802 - 8813					
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	49	1	780	2	N	-0-		139
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	45	1	750	2	N	-0-		139
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	51	1	820	2	N	-0-		139
05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	52	1	814	2	N	-0-		139
*06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	50	1	767	2	N	-0-		139
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	52	1	811	2	N	-0-		139

LECHENGER		WELL #: 73		RRCID -> 176022		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8329 - 8415					
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	24	1	377	2	N	23		35
						25	9						
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	28	1	460	2	N	-0-		35
*04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	461	2	N	1	24 1	12
						1	9						
*05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	31	1	484	2	N	-0-		12
*06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	30	1	451	2	N	-0-		12
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	32	1	500	2	N	-0-		12

LECHENGER		WELL #: 74		RRCID -> 176862		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8944 - 8968					
02	280 N	189	-0-	-91	-0-	11	1	178	2	N	-0-		43
03	248 N	143	-0-	-105	-0-	8	1	135	2	N	-0-		43
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	N	-0-		43
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	12	1	197	2	N	2	45 1	-0-
						2	9						
*06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	N	-0-		-0-
07	279 N	276	-0-	-3	-0-	17	1	259	2	N	-0-		-0-

LECHENGER		WELL #: 75		RRCID -> 178006		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8926 - 9001					
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	25	1	405	2	N	27	64 1	-0-
						30	9						
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	26	1	435	2	N	-0-		-0-
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	31	1	486	2	N	-0-		-0-
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	28	1	434	2	N	-0-		-0-
*06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	466	2	N	-0-		-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	29	1	442	2	N	-0-		-0-

LECHENGER		WELL #: 50		RRCID -> 178258		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8219 - 9375					
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-		64
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-		64
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-	64 1	-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	N	-0-		-0-
*06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	N	-0-		-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	N	-0-		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY															
BENAVIDES, ROSA V. A3															
WELL #: 79 RRCID -> 180073 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8837 - 9038															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
BENAVIDES, R. V. A3													WELL #: 80 RRCID -> 180795 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8122 - 8219		
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2				Y	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2				Y	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2				Y	-0-			-0-
05	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2				Y	-0-			-0-
*06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				Y	-0-			-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2				Y	-0-			-0-
BENAVIDES, ROSA V. B4													WELL #: 82 RRCID -> 185725 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 7563 - 8034		
02	3584 X	3242	-0-	-342	-0-	88	1	3154	2		Y	-0-			-0-
03	3844 X	3809	-0-	-35	-0-	237	1	3572	2		Y	-0-			-0-
04	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	215	1	3529	2		Y	-0-			-0-
05	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	216	1	3507	2		Y	-0-			-0-
*06	3690 X	3476	-0-	-214	-0-	187	1	3289	2		Y	-0-			-0-
07	3875 X	3474	-0-	-401	-0-	164	1	3310	2		Y	-0-			-0-
BENAVIDES, ROSA V. D													WELL #: 87 RRCID -> 191883 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8562 - 8574		
02	700 N	568	-0-	-132	-0-	568	2				Y	-0-	2	1	2
03	806 N	581	-0-	-225	-0-	575	2	6	9		Y	5	4	1	3
04	720 N	686	-0-	-34	-0-	682	2	4	9		Y	4	5	1	2
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	663	2	4	9		Y	4	4	1	2
*06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	597	2	3	9		Y	3	2	1	3
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	618	2	6	9		Y	5	5	1	3
BENAVIDES, ROSA V. D													WELL #: 88 RRCID -> 193770 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8104 - 8188		
02	4480 X	4212	-0-	-268	-0-	4211	2	1	9		Y	1	11	1	12
03	4898 X	4710	-0-	-188	-0-	4664	2	46	9		Y	42	32	1	22
04	4620 X	4532	-0-	-88	-0-	4495	2	37	9		Y	34	41	1	15
05	4650 X	4628	-0-	-22	-0-	4604	2	24	9		Y	22	26	1	11
*06	4560 X	4366	-0-	-194	-0-	4337	2	29	9		Y	26	17	1	20
07	4712 X	4444	-0-	-268	-0-	4403	2	41	9		Y	37	37	1	20
BENAVIDES, ROSA V. A2													WELL #: 89 RRCID -> 196931 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8484 - 8761		
02	6804 X	6715	-0-	-89	-0-	6714	2	1	9		Y	1	17	1	20
03	7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	7575	2	74	9		Y	67	51	1	36
04	7470 X	7127	-0-	-343	-0-	7068	2	59	9		Y	54	66	1	24
05	7719 X	7090	-0-	-629	-0-	7053	2	37	9		Y	34	41	1	17
*06	7470 X	7106	-0-	-364	-0-	7060	2	46	9		Y	42	26	1	33
07	7657 X	7466	-0-	-191	-0-	7399	2	67	9		Y	61	61	1	33
BENAVIDES, ROSA V. B1													WELL #: 92 RRCID -> 199517 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7858 - 8380		
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	9	1	319	2		Y	-0-			-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	26	1	394	2		Y	-0-			-0-
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	24	1	390	2		Y	-0-			-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	438	2		Y	-0-			-0-
*06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	23	1	406	2		Y	-0-			-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	2		Y	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BENAVIDES, ROSA V. C			//CONT.// 07078 475 //CONT.// 386310			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
			WELL #: 86			RRCID -> 200024			COMPL. DATE 01/22/2004			TOTAL DEPTH 9056			PERF. 8090 - 8692			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-		1043 2			Y	-0-	2	1				3
03		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-		1077 2	10	9	Y	9	7	1				5
04		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-		1046 2	10	9	Y	9	10	1				4
05		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-		1091 2	6	9	Y	5	6	1				3
*06		1050 N	1038	-0-	-12	-0-		1031 2	7	9	Y	6	4	1				5
07		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-		1090 2	10	9	Y	9	9	1				5
BENAVIDES, ROSA V. A1			WELL #: 90			RRCID -> 201866			COMPL. DATE 10/29/2003			TOTAL DEPTH 9150			PERF. 7846 - 7906			
02		3276 X	3158	-0-	-118	-0-		3157 2	1	9	Y	1	8	1				9
03		3472 X	3435	-0-	-37	-0-		3402 2	33	9	Y	30	23	1				16
04		3420 X	3374	-0-	-46	-0-		3346 2	28	9	Y	25	30	1				11
05		3534 X	3450	-0-	-84	-0-		3432 2	18	9	Y	16	19	1				8
*06		3420 X	3353	-0-	-67	-0-		3332 2	21	9	Y	19	12	1				15
07		3503 X	3390	-0-	-113	-0-		3359 2	31	9	Y	28	28	1				15
BENAVIDES, ROSA V. B4			WELL #: 94			RRCID -> 204188			COMPL. DATE 03/24/2014			TOTAL DEPTH 9377			PERF. 7674 - 9069			
02		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-		37 1	1307	2	Y	-0-						-0-
03		1488 N	1287	-0-	-201	-0-		80 1	1207	2	Y	-0-						-0-
04		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-		96 1	1577	2	Y	-0-						-0-
05		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-		93 1	1509	2	Y	-0-						-0-
*06		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-		82 1	1435	2	Y	-0-						-0-
07		1519 N	1490	-0-	-29	-0-		70 1	1420	2	Y	-0-						-0-
BENAVIDES, ROSA V. B4			WELL #: 93			RRCID -> 207355			COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 9528			PERF. 7876 - 9052			
02		2604 X	2375	-0-	-229	-0-		2375 2			Y	-0-	6	1				7
03		2883 X	2730	-0-	-153	-0-		2702 2	28	9	Y	25	19	1				13
04		2730 X	2557	-0-	-173	-0-		2535 2	22	9	Y	20	24	1				9
05		2821 X	2704	-0-	-117	-0-		2690 2	14	9	Y	13	15	1				7
*06		2730 X	2440	-0-	-290	-0-		2425 2	15	9	Y	14	10	1				11
07		2728 X	2537	-0-	-191	-0-		2514 2	23	9	Y	21	21	1				11
BENAVIDES, AN/CY F			WELL #: 95			RRCID -> 209479			COMPL. DATE 12/02/2004			TOTAL DEPTH 9230			PERF. 7640 - 8838			
02		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-		89 1	3178	2	Y	-0-						-0-
03		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-		205 1	3087	2	Y	-0-						-0-
04		2910 X	2597	-0-	-313	-0-		149 1	2448	2	Y	-0-						-0-
05		3007 X	2540	-0-	-467	-0-		147 1	2393	2	Y	-0-						-0-
*06		2910 X	2431	-0-	-479	-0-		131 1	2300	2	Y	-0-						-0-
07		3627 X	2503	-0-	-1124	-0-		118 1	2385	2	Y	-0-						-0-
BENAVIDES, ROSA V. D2			WELL #: 96			RRCID -> 212881			COMPL. DATE 05/01/2005			TOTAL DEPTH 9806			PERF. 8556 - 9271			
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-						1
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-		228 2	2	9	Y	2	2	1				1
04		229 N	229	-0-	-0-	-0-		227 2	2	9	Y	2	2	1				1
05		163 N	163	-0-	-0-	-0-		163 2			Y	-0-	1	1				-0-
*06		210 N	84	-0-	-126	-0-		83 2	1	9	Y	1	1	1				-0-
07		273 N	273	-0-	-0-	-0-		271 2	2	9	Y	2	1	1				1
CARR, EDITH			WELL #: 7			RRCID -> 214115			COMPL. DATE 09/20/2005			TOTAL DEPTH 9800			PERF. 8812 - 9538			
02		1635 X	1635	-0-	-0-	-0-		1635 2			N	-0-						-0-
03		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-		2997 2			N	-0-						-0-
04		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-		2728 2			N	-0-						-0-
05		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-		2798 2			N	-0-						-0-
*06		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-		2741 2			N	-0-						-0-
07		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-		3009 2			N	-0-						-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)			//CONT.//		07078 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
MEITZEN			WELL #:		1	RRCID -> 215042		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH		9750 PERF. 8430 - 9498	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2305	2	3	9	N	3		23
03	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4250	2	13	9	N	12		35
04	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-		35
05	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-		35
*06	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5397	2	13	9	N	12		47
07	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-		47

BENAVIDES, ROSA V. A1			WELL #:		91	RRCID -> 218299		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH		8650 PERF. 8116 - 8276	
02	2632 X	1400	-0-	-1232	-0-	1400	2			Y	-0-	6 1	6
03	2821 X	1044	-0-	-1777	-0-	1033	2	11	9	Y	10	11 1	5
04	2700 X	1160	-0-	-1540	-0-	1150	2	10	9	Y	9	10 1	4
05	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	5577	2	30	9	Y	27	17 1	14
*06	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4145	2	26	9	Y	24	19 1	19
07	3100 N	3829	-0-	729	729	3794	2	35	9	Y	32	34 1	17

BENAVIDES, AN/CY F			WELL #:		100	RRCID -> 218395		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH		9157 PERF. 7736 - 8743	
02	1400 N	1032	-0-	-368	-0-	28	1	1004	2	Y	-0-		-0-
03	1209 N	1074	-0-	-135	-0-	67	1	1007	2	Y	-0-		-0-
04	1230 N	676	-0-	-554	-0-	39	1	637	2	Y	-0-		-0-
05	1147 N	588	-0-	-559	-0-	34	1	554	2	Y	-0-		-0-
*06	1050 N	561	-0-	-489	-0-	30	1	531	2	Y	-0-		-0-
07	713 N	563	-0-	-150	-0-	27	1	536	2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. E			WELL #:		102	RRCID -> 223042		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH		9400 PERF. 8730 - 8892	
02	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	102	1	3638	2	Y	1	7 1	12
						1	9						
03	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	233	1	3522	2	Y	32	27 1	17
						35	9						
04	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	197	1	3239	2	Y	25	31 1	11
						28	9						
05	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	209	1	3392	2	Y	16	19 1	8
						18	9						
*06	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	132	1	2324	2	Y	14	11 1	11
						15	9						
07	4154 X	1738	-0-	-2416	-0-	81	1	1643	2	Y	13	17 1	7
						14	9						

BENAVIDES, AN/CY F			WELL #:		103	RRCID -> 223092		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH		9179 PERF. 7596 - 8870	
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	1	1	39	2	Y	-0-		-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	-0-		-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-		-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-		-0-
*06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-		-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1			WELL #:		104	RRCID -> 225608		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH		9270 PERF. 7630 - 8930	
02	2464 X	2427	-0-	-37	-0-	66	1	2361	2	Y	-0-		-0-
03	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	174	1	2620	2	Y	-0-		-0-
04	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	154	1	2527	2	Y	-0-		-0-
05	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	161	1	2621	2	Y	-0-		-0-
*06	2700 X	2672	-0-	-28	-0-	144	1	2528	2	Y	-0-		-0-
07	2759 N	2678	-0-	-81	-0-	126	1	2552	2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY														
BENAVIDES, ROSA V. B3														
WELL #: 99														
RRCID -> 225611														
COMPL. DATE 02/05/2006														
TOTAL DEPTH 9160														
PERF. 7820 - 8558														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1652 N	1372	-0-	-280	-0-	1372	2			Y	-0-	4 1		4
03	1674 N	1407	-0-	-267	-0-	1393	2	14	9	Y	13	10 1		7
04	1560 N	1009	-0-	-551	-0-	1001	2	8	9	Y	7	11 1		3
05	1519 N	1103	-0-	-416	-0-	1096	2	7	9	Y	6	6 1		3
*06	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1535	2	10	9	Y	9	5 1		7
07	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1445	2	14	9	Y	13	13 1		7
CARR, EDITH														
WELL #: 8														
RRCID -> 227847														
COMPL. DATE 12/16/2006														
TOTAL DEPTH 9615														
PERF. 8876 - 9331														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2 1		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2 1		1
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2 1		1
BENAVIDES, ROSA V. A														
WELL #: 101														
RRCID -> 227963														
COMPL. DATE 01/24/2007														
TOTAL DEPTH 8987														
PERF. 8538 - 8690														
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
*06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
BENAVIDES, ROSA V. E														
WELL #: 110														
RRCID -> 231325														
COMPL. DATE 03/15/2007														
TOTAL DEPTH 8620														
PERF. 7784 - 7804														
02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	36	1	1280	2	Y	1	3 1		4
						1	9							
03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	88	1	1324	2	Y	11	9 1		6
						12	9							
04	1380 N	1345	-0-	-35	-0-	77	1	1257	2	Y	10	12 1		4
						11	9							
05	1457 N	1363	-0-	-94	-0-	79	1	1277	2	Y	6	7 1		3
						7	9							
*06	1380 N	1286	-0-	-94	-0-	69	1	1208	2	Y	8	5 1		6
						9	9							
07	1395 N	1301	-0-	-94	-0-	61	1	1228	2	Y	11	11 1		6
						12	9							
AN/CY BENAVIDES F														
WELL #: 105														
RRCID -> 235981														
COMPL. DATE 07/20/2007														
TOTAL DEPTH 9493														
PERF. 8880 - 8985														
02	3780 X	1312	-0-	-2468	-0-	36	1	1276	2	Y	-0-			-0-
03	4185 X	2178	-0-	-2007	-0-	135	1	2043	2	Y	-0-			-0-
04	3240 X	2007	-0-	-1233	-0-	115	1	1892	2	Y	-0-			-0-
05	2697 X	2157	-0-	-540	-0-	125	1	2032	2	Y	-0-			-0-
*06	2250 X	1992	-0-	-258	-0-	107	1	1885	2	Y	-0-			-0-
07	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	88	1	1771	2	Y	-0-			-0-
BENAVIDES, ROSA V. A														
WELL #: 111														
RRCID -> 238404														
COMPL. DATE 01/03/2008														
TOTAL DEPTH 9169														
PERF. 8512 - 8576														
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	4	1	143	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
04	90 N	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
05	93 N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
*06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
ROSA V BENAVIDES A2		WELL #: 112		RRCID -> 243733		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 9250	
								PERF. 8594 - 8680	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	Y	-0-	-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	Y	-0-	-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2	Y	-0-	-0-
05	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2	Y	-0-	-0-
*06	60 N	9	-0-	-51	-0-	9 2	Y	-0-	-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-		Y	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 118		RRCID -> 252113		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 9101	
								PERF. 8516 - 8628	
02	1988 N	421	-0-	-1567	-0-	421 2	Y	-0-	2 1
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	799 2	Y	8	5 1
04	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2364 2	Y	18	14 1
05	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2056 2	Y	10	13 1
*06	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2421 2	Y	14	8 1
07	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2090 2	Y	17	19 1

BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #: 113		RRCID -> 253924		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 9121	
								PERF. 8764 - 8804	
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2	Y	-0-	4 1
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	647 2	Y	6	6 1
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	197 2	Y	2	4 1
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	583 2	Y	2	2 1
*06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	434 2	Y	3	2 1
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	380 2	Y	3	3 1

CAVAZOS		WELL #: 1		RRCID -> 255206		COMPL. DATE 01/10/2010		TOTAL DEPTH 9129	
								PERF. 8518 - 8578	
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	34 1	N	10	183 1
03	558 N	510	-0-	-48	-0-	29 1	N	11	1 1
04	540 N	478	-0-	-62	-0-	12 9	N	2	1 1
05	589 N	477	-0-	-112	-0-	27 1	N	-0-	1 1
*06	480 N	374	-0-	-106	-0-	29 1	N	1	1 1
07	496 N	447	-0-	-49	-0-	22 1	N	1	1 1

VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 260745		COMPL. DATE 06/14/2010		TOTAL DEPTH 8700	
								PERF. 7626 - 7636	
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 158585		COMPL. DATE 08/16/2016		TOTAL DEPTH 8500	
KILLAM, R. "1860"		WELL #: 3						PERF. 7674 - 7736	
02	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2864 2	Y	32	73
03	3410 X	3383	-0-	-27	-0-	3333 2	Y	45	118
04	3420 X	2585	-0-	-835	-0-	2574 2	Y	10	95 1
05	3534 X	2281	-0-	-1253	-0-	2226 2	Y	50	83
06	3420 X	3269	-0-	-151	-0-	3249 2	Y	18	53 1
07	3379 X	2547	-0-	-832	-0-	2535 2	Y	11	59

BENAVIDES (LOBO CONS.)			//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB									
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.// 460054																
KILLAM, R. "1860"			WELL #: 2		RRCID -> 158633		COMPL. DATE 04/24/1996			TOTAL DEPTH 8265		PERF. 8030 - 8066							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
KILLAM, R. "1860"			WELL #: 1		RRCID -> 158659		COMPL. DATE 05/05/1996			TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8119 - 8154							
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
K & H FEE "1575"			WELL #: 1		RRCID -> 159082		COMPL. DATE 04/23/1996			TOTAL DEPTH 8742		PERF. 8489 - 8532							
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
KILLAM, R. "1860"			WELL #: 5		RRCID -> 159170		COMPL. DATE 06/17/1996			TOTAL DEPTH 8205		PERF. 8032 - 8068							
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
K & H FEE "1575"			WELL #: 8		RRCID -> 159620		COMPL. DATE 06/17/2019			TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8232 - 8244							
02	560	N	466	-0-	-94	-0-	466	2				Y	-0-					118	
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2				Y	-0-					118	
04	630	N	542	-0-	-88	-0-	542	2				Y	-0-					118	
05	527	N	403	-0-	-124	-0-	403	2				Y	-0-					118	
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2				Y	-0-					118	
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2				Y	-0-					118	
KILLAM, R. "1860"			WELL #: 4		RRCID -> 159779		COMPL. DATE 12/12/2016			TOTAL DEPTH 8470		PERF. 7710 - 7738							
02	2184	X	1821	-0-	-363	-0-	1793	2	28	9	Y	25						64	
03	2418	X	2108	-0-	-310	-0-	2066	2	42	9	Y	38						102	
04	2340	X	2168	-0-	-172	-0-	2157	2	11	9	Y	10	83	1				29	
05	2170	X	1177	-0-	-993	-0-	1141	2	36	9	Y	33						62	
06	2100	X	2052	-0-	-48	-0-	2037	2	15	9	Y	14	40	1				36	
07	2232	N	2160	-0-	-72	-0-	2128	2	32	9	Y	29						65	
K & H FEE "1575"			WELL #: 2		RRCID -> 159787		COMPL. DATE 07/11/1996			TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8360 - 8390							
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2				Y	-0-					-0-	
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2				Y	-0-					-0-	
04	540	N	418	-0-	-122	-0-	418	2				Y	-0-					-0-	
05	589	N	393	-0-	-196	-0-	393	2				Y	-0-					-0-	
06	570	N	457	-0-	-113	-0-	457	2				Y	-0-					-0-	
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2				Y	-0-					-0-	

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054												
K & H FEE "1575"		WELL #: 3		RRCID -> 160234		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8410 - 8432						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
K & H FEE "574"		WELL #: 2		RRCID -> 160862		COMPL. DATE 11/15/1996		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8574 - 8610						
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
K & H FEE "574"		WELL #: 4		RRCID -> 161636		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8216 - 8263						
02	952	N	932	-0-	-20	-0-	932	2		Y	-0-			-0-
03	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	1116	2		Y	-0-			-0-
04	1200	N	910	-0-	-290	-0-	910	2		Y	-0-			-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		Y	-0-			-0-
06	1080	N	947	-0-	-133	-0-	947	2		Y	-0-			-0-
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		Y	-0-			-0-
THREE-C OIL AND GAS		857600		RRCID -> 127679		COMPL. DATE 03/28/1988		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8587 - 8859						
BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #: 1												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			10
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			10
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			10
BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #: 3		RRCID -> 129188		COMPL. DATE 12/31/1988		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8587 - 8870						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #: 5		RRCID -> 130479		COMPL. DATE 03/20/1989		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8647 - 8867						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12

BENAVIDES (LOBO CONS.)			//CONT.//		07078 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
THREE-C OIL AND GAS			//CONT.//		857600														
BENAVIDES, ROSA V. 861			WELL #:		2	RRCID -> 141846		COMPL. DATE 06/05/1992		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8693 - 8726							
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-	
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-	
BENAVIDES, ROSA V. 1927			WELL #:		5	RRCID -> 145723		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 9023		PERF. 7858 - 8132							
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-	
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-	
BENAVIDES (PERDIDO)					07078 493	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY					386310														
BENAVIDES, B. R. "A"			WELL #:		2	RRCID -> 138972		COMPL. DATE 06/04/1991		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8690 - 8928							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
URIBE			WELL #:		1	RRCID -> 143028		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 12788		PERF. 9110 - 11675							
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	N	-0-						8	
*03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	N	-0-						8	
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	7	1	144	2	N	-0-						8	
05	186	N	136	-0-	-50	-0-	7	1	129	2	N	-0-						8	
*06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	28	1	544	2	N	-0-						8	
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	N	-0-						8	
BENAVIDES (WALSTEAD 3900)					07078 975	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL									
LEMBCKE OIL & GAS LLC.					496235														
MILLER-RUTLEDGE			WELL #:		2A	RRCID -> 055640		COMPL. DATE 12/01/1972		TOTAL DEPTH 5420		PERF. N/A							
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
BENAVIDES (4530)					07078 992	ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL									
GARZACO OPERATING, LLC					296672														
HOOPER, V. M.			WELL #:		7	RRCID -> 106404		COMPL. DATE 03/17/1983		TOTAL DEPTH 6040		PERF. 4536 - 4548							
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	

BENAVIDES (4530)		//CONT.//		07078 992	ASSOCIATED	49B	CNTY: DUVAL									
LEMBCKE OIL & GAS LLC.				496235												
MILLER-RUTLEDGE		WELL #:		1A	RRCID -> 093915	COMPL. DATE 06/04/1980	TOTAL DEPTH 5510	PERF. 4497 - 4503								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
BERRY R. COX (WILCOX L-1)				07387 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY								CNTY: WEBB	
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736												
GONZALEZ, RUBEN				WELL #:	11	RRCID -> 234921	COMPL. DATE 11/29/2007	TOTAL DEPTH 12750	PERF.11854 - 11908							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT)				07387 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY								CNTY: WEBB	
COX, MARTIN REGAN				185995												
ARMSTRONG, FRANK				WELL #:	1 D	RRCID -> 125753	COMPL. DATE 10/21/1987	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 5697 - 5835							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ARMSTRONG "258" GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 197943	COMPL. DATE 06/23/2003	TOTAL DEPTH 15500	PERF.11980 - 11992							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736												
GONZALEZ, RUBEN				WELL #:	1	RRCID -> 125074	COMPL. DATE 06/25/1987	TOTAL DEPTH 13399	PERF.11412 - 11430							
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GONZALEZ, RUBEN				WELL #:	10	RRCID -> 214739	COMPL. DATE 10/25/2005	TOTAL DEPTH 13439	PERF.11728 - 11754							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) //CONT.// 07387 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736														
BMT WELL #: 77ST RRCID -> 297007 COMPL. DATE 05/05/2023 TOTAL DEPTH 13057 PERF.11340 - 11356														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	19320 X	10270	-0-	-9050	-0-	10270 2				N	-0-			-0-
03	21390 X	10825	-0-	-10565	-0-	10825 2				N	-0-			-0-
04	14910 X	10825	-0-	-4085	-0-	10825 2				N	-0-			-0-
05	12989 X	-0-	-0-	-12989	-0-					N	-0-			-0-
06	12570 X	10676	-0-	-1894	-0-	10676 2				N	-0-			-0-
07	11377 X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					N	NO RPT			-0-
BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT) 07387 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736														
GONZÁLEZ, RUBEN WELL #: 2 RRCID -> 137532 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 16005 PERF.11952 - 11967														
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	230 1	448 2			N	-0-			-0-
03	930 N	632	-0-	-298	-0-	269 1	363 2			N	-0-			-0-
04	690 N	669	-0-	-21	-0-	280 1	389 2			N	-0-			-0-
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	271 1	552 2			N	-0-			-0-
06	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	312 1	1483 2			N	-0-			-0-
07	682 N	667	-0-	-15	-0-	312 1	355 2			N	-0-			-0-
LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 1 RRCID -> 181510 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12793 - 12821														
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2025														
BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
COX, MARTIN REGAN 185995														
ARMSTRONG 258 WELL #: 2 RRCID -> 130478 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13162 - 13223														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ARMSTRONG 258 WELL #: 3 RRCID -> 139961 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 14379 PERF.13012 - 13072														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736														
GONZÁLEZ, RUBEN WELL #: 5A RRCID -> 136247 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12349 - 12449														
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-			-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) //CONT.// 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 4 RRCID -> 160206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.12706 - 13072

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		349 N	349	-0-	-0-	349	2			N	-0-				-0-
03		744 N	304	-0-	-440	304	2			N	-0-				-0-
04		510 N	309	-0-	-201	309	2			N	-0-				-0-
05		478 N	478	-0-	-0-	478	2			N	-0-				-0-
06		1106 N	1106	-0-	-0-	1106	2			N	-0-				-0-
07		310 N	265	-0-	-45	265	2			N	-0-				-0-

BERRY R. COX (WX.10TH HINNANT) 07387 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 3 RRCID -> 132670 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13530 - 13590

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		1613 R	1613	-0-	-0-	548	1	1065	2	N	-0-				-0-
03		1860 #	1394	-0-	-466	593	1	801	2	N	-0-				-0-
04		1470 N	1324	-0-	-146	554	1	770	2	N	-0-				-0-
05		1798 N	1716	-0-	-82	564	1	1152	2	N	-0-				-0-
06		3000 N	3005	-0-	5	522	1	2483	2	N	-0-				-0-
07		1364 N	1117	-0-	-247	522	1	595	2	N	-0-				-0-

BERRY R. COX, SOUTH (WILCOX H10) 07388 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 RUFINO & JOSEFA LOPEZ WELL #: 4 RRCID -> 291609 COMPL. DATE 07/12/2021 TOTAL DEPTH 15727 PERF.14200 - 14714

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		2296 #	253	-0-	-2043	70	1	183	2	N	-0-				-0-
03		1488 #	216	-0-	-1272	140	1	76	2	N	-0-				-0-
04		330 #	216	-0-	-114	140	1	76	2	N	-0-				-0-
05		341 #	3	-0-	-338	3	2			N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2025

BIG COWBOY (LOB0) 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 76 RRCID -> 142543 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7391 - 8505

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		1721 N	1721	-0-	-0-	161	1	1549	2	N	10	6	1		14
03		1835 N	1835	-0-	-0-	159	1	1664	2	N	11	8	1		17
04		1894 N	1894	-0-	-0-	164	1	1719	2	N	10	9	1		18
05		1897 N	1897	-0-	-0-	165	1	1721	2	N	10	10	1		18
06		1722 N	1722	-0-	-0-	165	1	1547	2	N	9	10	1		17
07		1776 N	1776	-0-	-0-	71	1	1691	2	N	13	11	1		19

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 120 T RRCID -> 149176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 8960

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 347

BIG COWBOY (LOBO)			//CONT.// 07800 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB					
ALDINE OIL AND GAS, LP			//CONT.// 100397														
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 117ST			RRCID -> 150083			COMPL. DATE 04/21/2023			TOTAL DEPTH 9650			PERF. 8347 - 9180		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-		21 1	205 2	1 9	2	N	1	1 1				-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-		31 1	323 2	2 9	2	N	2	2 1				-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-		27 1	280 2	2 9	2	N	2	2 1				-0-
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-		22 1	232 2	1 9	1	N	1	1 1				-0-
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-		30 1	291 2	2 9	2	N	2	2 1				-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-		13 1	318 2	3 9	3	N	3	2 1				1
SOUTH CALLAGHAN RANCH																	
WELL #: 132			RRCID -> 151532			COMPL. DATE 10/01/1994			TOTAL DEPTH 9320			PERF. 8202 - 9112					
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-		2 1	14 2	1 1	2	N	-0-					-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-		1 1	16 2	1 1	2	N	-0-					-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-		1 1	16 2	1 1	2	N	-0-					-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-		1 1	16 2	1 1	2	N	-0-					-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-		2 1	14 2	1 1	2	N	-0-					-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-		1 1	15 2	1 1	2	N	-0-					-0-
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD																	
WELL #: 17			RRCID -> 270117			COMPL. DATE 12/27/2012			TOTAL DEPTH 9000			PERF. 7842 - 8862					
02	2240 X	1476	-0-	-764	-0-		138 1	1335 2	3 9	3	N	3					61
03	2480 X	1968	-0-	-512	-0-		170 1	1791 2	7 9	6	N	6					67
04	2400 X	1972	-0-	-428	-0-		172 1	1790 2	10 9	9	N	9					76
05	2480 X	1984	-0-	-496	-0-		171 1	1793 2	20 9	18	N	18					94
06	2400 X	1790	-0-	-610	-0-		172 1	1611 2	7 9	6	N	6					100
07	2046 X	1713	-0-	-333	-0-		68 1	1638 2	7 9	6	N	6					106
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD																	
WELL #: 19			RRCID -> 270140			COMPL. DATE 02/13/2013			TOTAL DEPTH 8830			PERF. 8344 - 9414					
02	11 N	6	-0-	-5	-0-		6 2	12 2	2 1	2	N	-0-					-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-		2 1	14 2	2 1	2	N	-0-					-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-		2 1	14 2	1 1	2	N	-0-					-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-		1 1	12 2	1 1	2	N	-0-					-0-
06	14 N	2	-0-	-12	-0-		2 2		2 2		N	-0-					-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-		7 2				N	-0-					-0-
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD																	
WELL #: 18			RRCID -> 270546			COMPL. DATE 03/13/2013			TOTAL DEPTH 8843			PERF. 8118 - 8924					
02	420 N	400	-0-	-20	-0-		38 1	361 2	1 9	1	N	1					44
03	465 N	385	-0-	-80	-0-		33 1	351 2	1 9	1	N	1					45
04	450 N	391	-0-	-59	-0-		34 1	355 2	2 9	2	N	2					47
05	434 N	350	-0-	-84	-0-		30 1	317 2	3 9	3	N	3					50
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-		37 1	351 2	1 9	1	N	1					51
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-		16 1	387 2	1 9	1	N	1					52

BIG COWBOY (LOBO)														//CONT.//										07800 200										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: WEBB																			
HILCORP ENERGY COMPANY														386310																																																											
HIRSCH ESTATE 858														WELL #:										1										RRCID -> 084056										COMPL. DATE 07/11/1979										TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7620 - 7714																			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																				
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																				
02	560	N	524	-0-		-36	-0-			57	1	467	2	N	-0-						5																																																				
03	589	N	466	-0-		-123	-0-			52	1	403	2	N	10						15																																																				
										11	9																																																														
04	559	N	559	-0-		-0-	-0-			69	1	487	2	N	3						18																																																				
										3	9																																																														
05	589	N	565	-0-		-24	-0-			74	1	491	2	N	-0-						18																																																				
*06	571	N	571	-0-		-0-	-0-			70	1	500	2	N	1						19																																																				
										1	9																																																														
07	589	N	577	-0-		-12	-0-			76	1	501	2	N	-0-						19																																																				
HIRSCH ESTATE 1766														WELL #:										1										RRCID -> 091289										COMPL. DATE										N/A										TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7440 - 8550									
02	84	N	62	-0-		-22	-0-			7	1	55	2	Y	-0-						10																																																				
03	44	N	44	-0-		-0-	-0-			5	1	39	2	Y	-0-						10																																																				
04	30	N	26	-0-		-4	-0-			3	1	23	2	Y	-0-						10																																																				
05	90	N	90	-0-		-0-	-0-			9	1	81	2	Y	-0-						10																																																				
*06	44	N	44	-0-		-0-	-0-			5	1	39	2	Y	-0-						10																																																				
07	32	N	32	-0-		-0-	-0-			3	1	29	2	Y	-0-						10																																																				
HIRSCH ESTATE 1772														WELL #:										1										RRCID -> 098497										COMPL. DATE 02/02/1982										TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7563 - 8477																			
02	907	N	907	-0-		-0-	-0-			98	1	809	2	Y	-0-						-0-																																																				
03	1060	N	1060	-0-		-0-	-0-			121	1	939	2	Y	-0-						-0-																																																				
04	1049	N	1049	-0-		-0-	-0-			129	1	920	2	Y	-0-						-0-																																																				
05	1086	N	1086	-0-		-0-	-0-			142	1	944	2	Y	-0-						-0-																																																				
*06	1079	N	1079	-0-		-0-	-0-			133	1	946	2	Y	-0-						-0-																																																				
07	1085	N	1076	-0-		-9	-0-			142	1	934	2	Y	-0-						-0-																																																				
HIRSCH ESTATE 1771														WELL #:										2										RRCID -> 110244										COMPL. DATE 07/31/1984										TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7705 - 7793																			
02	404	N	404	-0-		-0-	-0-			44	1	360	2	Y	-0-						-0-																																																				
03	348	N	348	-0-		-0-	-0-			40	1	308	2	Y	-0-						-0-																																																				
04	481	N	481	-0-		-0-	-0-			59	1	422	2	Y	-0-						-0-																																																				
05	434	N	349	-0-		-85	-0-			46	1	303	2	Y	-0-						-0-																																																				
*06	586	N	586	-0-		-0-	-0-			72	1	514	2	Y	-0-						-0-																																																				
07	632	N	632	-0-		-0-	-0-			83	1	549	2	Y	-0-						-0-																																																				
HIRSCH ESTATE 2094														WELL #:										2										RRCID -> 110945										COMPL. DATE 11/21/1991										TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7994 - 8477																			
02	1064	N	985	-0-		-79	-0-			110	1	875	2	Y	-0-						-0-																																																				
03	1178	N	1035	-0-		-143	-0-			114	1	921	2	Y	-0-						-0-																																																				
04	1110	N	1054	-0-		-56	-0-			114	1	940	2	Y	-0-						-0-																																																				
05	1085	N	1054	-0-		-31	-0-			110	1	944	2	Y	-0-						-0-																																																				
*06	990	N	925	-0-		-65	-0-			97	1	828	2	Y	-0-						-0-																																																				
07	1085	N	840	-0-		-245	-0-			88	1	752	2	Y	-0-						-0-																																																				
HIRSCH ESTATE 2096														WELL #:										3										RRCID -> 113244										COMPL. DATE 04/04/2007										TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7847 - 8484																			
02	3332	X	3165	-0-		-167	-0-			355	1	2810	2	Y	-0-						-0-																																																				
03	3658	X	3460	-0-		-198	-0-			382	1	3078	2	Y	-0-						-0-																																																				
04	3341	X	3341	-0-		-0-	-0-			363	1	2978	2	Y	-0-						-0-																																																				
05	3503	X	3348	-0-		-155	-0-			349	1	2999	2	Y	-0-						-0-																																																				
*06	3390	X	3278	-0-		-112	-0-			344	1	2934	2	Y	-0-						-0-																																																				
07	3503	X	3400	-0-		-103	-0-			357	1	3043	2	Y	-0-						-0-																																																				

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 2		RRCID -> 114141		COMPL. DATE		N/A	
						TOTAL DEPTH		8620 PERF. 7612 - 8373	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
02	168 N	128	-0-	-40	-0-	14 1	114 2	Y	-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	19 1	150 2	Y	-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	22 1	157 2	Y	-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	22 1	149 2	Y	-0-
*06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	23 1	163 2	Y	-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	27 1	180 2	Y	-0-
HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 2		RRCID -> 115796		COMPL. DATE 03/04/1992		TOTAL DEPTH	
								8884 PERF. 7331 - 7674	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	Y	-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 2	Y	-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	Y	-0-
*06	8 N	6	-0-	-2	-0-	1 1	5 2	Y	-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 2	Y	-0-
LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 2		RRCID -> 116945		COMPL. DATE 06/03/1985		TOTAL DEPTH	
								7922 PERF. 6812 - 7650	
02	1036 N	1019	-0-	-17	-0-	114 1	904 2	Y	1
						1 9			4
03	1147 N	1091	-0-	-56	-0-	120 1	969 2	Y	2
						2 9			6
04	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	138 1	1131 2	Y	-0-
05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	165 1	1417 2	Y	-0-
*06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	170 1	1449 2	Y	-0-
07	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	176 1	1499 2	Y	-0-
HIRSH ESTATE 2096		WELL #: 4		RRCID -> 119273		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH	
								8800 PERF. 7716 - 7729	
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	34 1	272 2	Y	-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	66 1	529 2	Y	-0-
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	77 1	629 2	Y	-0-
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	79 1	675 2	Y	-0-
*06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	65 1	558 2	Y	-0-
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	62 1	532 2	Y	-0-
LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 3		RRCID -> 119301		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL DEPTH	
								7900 PERF. 6938 - 7609	
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	132 1	1047 2	Y	2
						2 9			25
03	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	141 1	1138 2	Y	1
						1 9			26
04	1290 N	1201	-0-	-89	-0-	130 1	1070 2	Y	1
						1 9			27
05	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	175 1	1505 2	Y	-0-
*06	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	135 1	1152 2	Y	-0-
07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	140 1	1198 2	Y	-0-
HIRSCH ESTATE 1765		WELL #: 1		RRCID -> 121589		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH	
								8825 PERF. 7656 - 7728	
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	23 1	191 2	Y	-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	27 1	207 2	Y	-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	29 1	208 2	Y	-0-
05	248 N	212	-0-	-36	-0-	28 1	184 2	Y	-0-
*06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	35 1	249 2	Y	-0-
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	32 1	209 2	Y	-0-

BIG COWBOY (LOBO)			//CONT.// 07800 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
HIRSCH ESTATE 2096			WELL #: 5			RRCID -> 121889			COMPL. DATE 08/01/1986			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8619 - 8655							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0							AMT		CODE	AMT	CODE	M				AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	252	N	215	-0-	-37	-0-			24	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	266	-0-	-13	-0-			29	1	237	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-			28	1	227	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-			25	1	213	2	Y	-0-					-0-
*06	270	N	255	-0-	-15	-0-			27	1	228	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	250	-0-	-29	-0-			26	1	224	2	Y	-0-					-0-
HIRSCH ESTATE 2094					WELL #: 5		RRCID -> 123370			COMPL. DATE 02/09/1987			TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8496 - 8601						
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-			16	1	125	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-			15	1	118	2	Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-			23	1	192	2	Y	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-			28	1	239	2	Y	-0-					-0-
*06	270	N	270	-0-	-0-	-0-			28	1	242	2	Y	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-			30	1	259	2	Y	-0-					-0-
HIRSCH ESTATE 2094					WELL #: 7		RRCID -> 125432			COMPL. DATE 07/04/1992			TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7768 - 8060						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
VAQUILLAS RANCH-A3					WELL #: 61		RRCID -> 126441			COMPL. DATE 01/25/1988			TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8590 - 8610						
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-			31	1	418	2	Y	3					9
									3	9									
03	589	N	320	-0-	-269	-0-			17	1	300	2	Y	3		7	1		5
									3	9									
04	360	N	280	-0-	-80	-0-			19	1	257	2	Y	4		6	1		3
									4	9									
05	496	N	308	-0-	-188	-0-			26	1	276	2	Y	5					8
									6	9									
*06	300	N	214	-0-	-86	-0-			21	1	193	2	Y	-0-		7	1		1
07	279	N	174	-0-	-105	-0-			13	1	160	2	Y	1					2
									1	9									
VAQUILLAS RANCH A-3					WELL #: 67 L		RRCID -> 131212			COMPL. DATE 06/13/1989			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

BIG COWBOY (LOBO)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HIRSCH ESTATE "2095"														
//CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
//CONT.// 386310														
WELL #: 1 RRCID -> 131670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 8117														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	224 N	222	-0-	-2	-0-	23	1	179	2	N	18	39	1	47
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	20	9	221	2	N	44	27	1	64
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	27	1	336	2	N	29	25	1	68
*05	248 N	246	-0-	-2	-0-	48	9	193	2	N	27	38	1	57
*06	300 N	219	-0-	-81	-0-	41	1	181	2	N	15			72
*07	310 N	246	-0-	-64	-0-	32	9	199	2	N	22	55	1	39
						23	1							
						20	9							
						27	1							
						48	9							
						41	1							
						32	9							
						23	1							
						30	9							
						21	1							
						17	9							
						23	1							
						24	9							
HIRSCH ESTATE "2093"														
WELL #: 2 RRCID -> 132025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7799 - 7841														
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			-0-
*06	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	Y	-0-			-0-
ROSCHE, W.C. 518														
WELL #: 2 RRCID -> 132672 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7447 - 8082														
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	96	1	765	2	Y	2			17
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	2	9	791	2	Y	3			20
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	98	1	676	2	Y	2			22
05	868 N	760	-0-	-108	-0-	3	9	681	2	Y	-0-			22
*06	840 N	680	-0-	-160	-0-	82	1	609	2	Y	-0-			22
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	79	1	718	2	Y	1			23
						71	1							
						84	1							
						1	9							
LINCOLN, W.P. 1312														
WELL #: 5 RRCID -> 132894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6871 - 7659														
02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	154	1	1219	2	Y	2			6
03	1488 N	1454	-0-	-34	-0-	2	9	1292	2	Y	2			8
04	1590 N	1488	-0-	-102	-0-	160	1	1326	2	Y	1			9
05	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	2	9	1402	2	Y	-0-			9
*06	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	161	1	1425	2	Y	-0-			9
07	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	163	1	1521	2	Y	-0-			9
						167	1							
						178	1							
HIRSCH, I. ESTATE 517														
WELL #: 3 RRCID -> 133791 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7324 - 8345														
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	84	1	666	2	Y	4			37
03	930 N	773	-0-	-157	-0-	4	9	685	2	Y	3			40
04	870 N	773	-0-	-97	-0-	85	1	688	2	Y	1			41
05	837 N	830	-0-	-7	-0-	3	9	743	2	Y	-0-			41
*06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	84	1	674	2	Y	-0-			41
07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	87	1	719	2	Y	4			45
						79	1							
						84	1							
						4	9							

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HIRSCH ESTATE 538		WELL #: 2		RRCID -> 133823		COMPL. DATE 12/19/1991		TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8093 - 8176						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-		10 1	82 2	Y		1			8
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-		11 1	85 2	Y		5	12 1		1
04	120 N	73	-0-	-47	-0-		9 1	62 2	Y		2	2 1		1
05	93 N	32	-0-	-61	-0-		4 1	27 2	Y		1			2
*06	125 N	125	-0-	-0-	-0-		14 1	101 2	Y		9			11
07	62 N	12	-0-	-50	-0-		10 9	10 2	Y		-0-	10 1		1
ROSCHER, W.C. 518		WELL #: 3		RRCID -> 134336		COMPL. DATE 05/08/1992		TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7442 - 8138						
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-		23 1	186 2	Y		-0-			-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-		23 1	183 2	Y		1			1
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-		10 1	84 2	Y		-0-			1
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-		21 1	178 2	Y		-0-			1
*06	145 N	145	-0-	-0-	-0-		15 1	130 2	Y		-0-			1
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-		13 1	107 2	Y		1			2
HIRSCH ESTATE 1765 B		WELL #: 2		RRCID -> 134820		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7382 - 8030						
02	252 N	245	-0-	-7	-0-		26 1	219 2	Y		-0-			-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-		32 1	248 2	Y		-0-			-0-
04	300 N	291	-0-	-9	-0-		36 1	255 2	Y		-0-			-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-		39 1	261 2	Y		-0-			-0-
*06	290 N	290	-0-	-0-	-0-		36 1	254 2	Y		-0-			-0-
07	310 N	292	-0-	-18	-0-		38 1	254 2	Y		-0-			-0-
ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137370		COMPL. DATE 02/02/1991		TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8093 - 8238						
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-		20 1	160 2	Y		-0-			-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-		17 1	137 2	Y		-0-			-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-		15 1	125 2	Y		-0-			-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-		14 1	118 2	Y		-0-			-0-
*06	196 N	196	-0-	-0-	-0-		21 1	175 2	Y		-0-			-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-		18 1	156 2	Y		-0-			-0-
HIRSCH ESTATE 1765 B		WELL #: 3		RRCID -> 138351		COMPL. DATE 03/16/1991		TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7876 - 8004						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HIRSH ESTATE 538		WELL #: 4		RRCID -> 138354		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8081 - 8144						
02	28 N	18	-0-	-10	-0-		2 1	16 2	Y		-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-		2 1	15 2	Y		-0-			-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-		2 1	16 2	Y		-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-		2 1	15 2	Y		-0-			-0-
*06	30 N	17	-0-	-13	-0-		2 1	15 2	Y		-0-			-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-		2 1	15 2	Y		-0-			-0-

BIG COWBOY (LOBO)												CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY															
HIRSCH ESTATE 2093															
				//CONT.//	07800 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY						
				//CONT.//	386310										
				WELL #:	3	RRCID ->	138457	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7437 -	8198		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02		784 N	694	-0-	-90	-0-	78	1	616	2	Y	-0-			5
03		868 N	782	-0-	-86	-0-	86	1	696	2	Y	-0-			5
04		840 N	754	-0-	-86	-0-	82	1	672	2	Y	-0-			5
05		775 N	719	-0-	-56	-0-	75	1	644	2	Y	-0-			5
*06		750 N	747	-0-	-3	-0-	78	1	669	2	Y	-0-			5
07		775 N	749	-0-	-26	-0-	79	1	670	2	Y	-0-			5
HIRSCH ESTATE 517				WELL #:	4	RRCID ->	138518	COMPL. DATE	05/01/1991	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7521 -	7560		
02		896 N	836	-0-	-60	-0-	93	1	740	2	Y	3			20
							3	9							
03		992 N	914	-0-	-78	-0-	100	1	808	2	Y	5			25
							6	9							
04		750 N	726	-0-	-24	-0-	79	1	647	2	Y	-0-			25
05		989 N	989	-0-	-0-	-0-	103	1	886	2	Y	-0-			25
*06		870 N	844	-0-	-26	-0-	89	1	755	2	Y	-0-			25
07		819 N	819	-0-	-0-	-0-	85	1	728	2	Y	5			30
							6	9							
HIRSH-STATE 2072				WELL #:	2	RRCID ->	138695	COMPL. DATE	05/28/1991	TOTAL DEPTH	8690	PERF. 7714 -	8291		
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	20	1	159	2	Y	1			19
							1	9							
03		178 N	178	-0-	-0-	-0-	19	1	157	2	Y	2			21
							2	9							
04		261 N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	232	2	Y	1			22
							1	9							
05		223 N	223	-0-	-0-	-0-	23	1	200	2	Y	-0-			22
*06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	2	Y	-0-			22
07		119 N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	104	2	Y	3			25
							3	9							
HIRSCH ESTATE 1770 B				WELL #:	1	RRCID ->	138764	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7337 -	8016		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
ROSCHE-HIRSCH GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	139238	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8513	PERF. 7410 -	8156		
02		784 N	784	-0-	-0-	-0-	88	1	696	2	Y	-0-			-0-
03		959 N	959	-0-	-0-	-0-	106	1	853	2	Y	-0-			-0-
04		874 N	874	-0-	-0-	-0-	95	1	779	2	Y	-0-			-0-
05		899 N	899	-0-	-0-	-0-	94	1	805	2	Y	-0-			-0-
*06		930 N	830	-0-	-100	-0-	87	1	743	2	Y	-0-			-0-
07		899 N	826	-0-	-73	-0-	87	1	739	2	Y	-0-			-0-
HIRSCH ESTATE 2071				WELL #:	2	RRCID ->	139409	COMPL. DATE	08/10/1991	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7949 -	8078		
02		420 N	332	-0-	-88	-0-	36	1	296	2	Y	-0-			-0-
03		434 N	346	-0-	-88	-0-	40	1	306	2	Y	-0-			-0-
04		476 N	476	-0-	-0-	-0-	59	1	417	2	Y	-0-			-0-
05		475 N	475	-0-	-0-	-0-	62	1	413	2	Y	-0-			-0-
*06		463 N	463	-0-	-0-	-0-	57	1	406	2	Y	-0-			-0-
07		496 N	432	-0-	-64	-0-	57	1	375	2	Y	-0-			-0-

BIG COWBOY (LOB0)			//CONT.// 07800 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																		
ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 139451			COMPL. DATE 07/29/1992			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-	
HIRSH ESTATE 1772			WELL #: 4			RRCID -> 139465			COMPL. DATE 09/13/1995			TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7520 - 7532									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-	
HIRSCH ESTATE 2071			WELL #: 4			RRCID -> 140147			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7456 - 8132									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-	
ROSCHER-HIRSCH G. U.			WELL #: 5			RRCID -> 140270			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7661 - 8108									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-	
HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 141119			COMPL. DATE 03/18/1992			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7372 - 8325									
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	222	2	Y	-0-						12	
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	309	2	Y	-0-						12	
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	138	2	Y	-0-						12	
05	279	N	150	-0-	-129	-0-	-0-	-0-	16	1	134	2	Y	-0-						12	
*06	330	N	12	-0-	-318	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-						12	
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						12	
HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 141300			COMPL. DATE 04/15/1992			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7428 - 7688									
02	700	N	657	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	74	1	583	2	Y	-0-						17	
03	713	N	646	-0-	-67	-0-	-0-	-0-	71	1	575	2	Y	-0-						17	
04	690	N	683	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	74	1	609	2	Y	-0-						17	
05	713	N	660	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	69	1	591	2	Y	-0-						17	
*06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	585	2	Y	-0-						17	
07	713	N	668	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	70	1	598	2	Y	-0-						17	
LESSOR-NORFLEET GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 141483			COMPL. DATE 04/16/1992			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7254 - 7502									
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-						28	
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-						28	
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-						28	
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-						28	
*06	30	N	28	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-						28	
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-						28	

BIG COWBOY (LOB0)			//CONT.// 07800 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
HIRSCH ESTATE 1772			WELL #: 6			RRCID -> 141795			COMPL. DATE 06/16/1992			TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 8480						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

DIX RANCH - STATE A					WELL #: 1	RRCID -> 141871			COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7761 - 8669						
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	42	1	170	2	Y	-0-						-0-	
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	29	1	117	2	Y	-0-						-0-	
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	46	1	187	2	Y	-0-						-0-	
05	248 N	180	-0-	-68	-0-	40	1	140	2	Y	-0-						-0-	
*06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	40	1	198	2	Y	-0-						-0-	
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	38	1	190	2	Y	-0-						-0-	

HIRSCH ESTATE 2071					WELL #: 5	RRCID -> 141912			COMPL. DATE 06/28/1992			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7930 - 8054						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

NORFLEET-LESSOR G. U.					WELL #: 1	RRCID -> 142457			COMPL. DATE 07/27/1992			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7196 - 7480						
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	N	7						7	
						8	9											
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	2	N	-0-						7	
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	6	1	53	2	N	20						27	
						22	9											
05	93 N	36	-0-	-57	-0-	4	1	32	2	N	-0-						27	
*06	90 N	40	-0-	-50	-0-	4	1	36	2	N	-0-						27	
07	93 N	27	-0-	-66	-0-	3	1	24	2	N	-0-						27	

HIRSCH ESTATE A					WELL #: 4	RRCID -> 142703			COMPL. DATE 09/19/1992			TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

HIRSCH ESTATE A					WELL #: 6	RRCID -> 143419			COMPL. DATE 12/01/1992			TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

BIG COWBOY (LOB0)													CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY														
DIX RANCH-STATE A														
//CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 386310														
WELL #: 2 RRCID -> 144465 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	71	1	290	2	Y	-0-			-0-
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	76	1	309	2	Y	-0-			-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	74	1	303	2	Y	-0-			-0-
05	403 N	376	-0-	-27	-0-	83	1	293	2	Y	-0-			-0-
*06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	68	1	340	2	Y	-0-			-0-
07	403 N	331	-0-	-72	-0-	55	1	276	2	Y	-0-			-0-
WILLIAMSON, S.H. ET AL														
WELL #: 5 RRCID -> 145665 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099														
02	1540 N	1380	-0-	-160	-0-	154	1	1223	2	Y	3			20
						3	9							
03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	168	1	1353	2	Y	-0-			20
04	1590 N	1484	-0-	-106	-0-	161	1	1322	2	Y	1			21
						1	9							
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	159	1	1364	2	Y	1			22
						1	9							
*06	1470 N	1455	-0-	-15	-0-	153	1	1301	2	Y	1			23
						1	9							
07	1519 N	1493	-0-	-26	-0-	156	1	1333	2	Y	4			27
						4	9							
HIRSCH ESTATE 1770														
WELL #: 1 RRCID -> 147312 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HIRSCH ESTATE 1766														
WELL #: 4 RRCID -> 158123 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7378 - 8498														
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	46	1	361	2	Y	-0-			29
03	372 N	355	-0-	-17	-0-	39	1	316	2	Y	-0-			29
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	39	1	321	2	Y	2			31
						2	9							
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	33	1	279	2	Y	-0-			31
*06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	36	1	306	2	Y	-0-			31
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	40	1	339	2	Y	-0-			31
HIRSCH ESTATE 2104 B														
WELL #: 2 RRCID -> 160492 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8470														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HIRSCH ESTATE 1772														
WELL #: 8 RRCID -> 160504 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7754 - 7770														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BIG COWBOY (LOBO)				//CONT.//	07800 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
HIRSCH ESTATE 858				WELL #:	5	RRCID ->	161957	COMPL. DATE	11/13/1996	TOTAL DEPTH	8940	PERF. 7576 -	8730
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HIRSCH ESTATE 1766				WELL #:	5	RRCID ->	162230	COMPL. DATE	12/15/1996	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7318 -	8405
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	3	1	23	2	Y	-0-		43
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-		43
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	2	Y	-0-		43
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-		43
*06	30 N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	Y	-0-		43
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	Y	-0-		43

HIRSCH ESTATE 1771				WELL #:	5	RRCID ->	164144	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7543 -	8379
02	2240 N	2148	-0-	-92	-0-	232	1	1916	2	Y	-0-		3
03	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	311	1	2405	2	Y	-0-		3
04	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	302	1	2147	2	Y	-0-		3
05	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	322	1	2136	2	Y	-0-		3
*06	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	340	1	2415	2	Y	-0-		3
07	2542 N	2439	-0-	-103	-0-	321	1	2118	2	Y	-0-		3

HIRSCH STATE 2072				WELL #:	4	RRCID ->	166318	COMPL. DATE	01/05/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7582 -	8650
02	1036 N	433	-0-	-603	-0-	48	1	384	2	Y	1		19
						1	9						
03	1178 N	470	-0-	-708	-0-	52	1	416	2	Y	2		21
						2	9						
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	61	1	499	2	Y	1		22
						1	9						
05	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	111	1	953	2	Y	-0-		22
*06	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	203	1	1729	2	Y	-0-		22
07	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	181	1	1547	2	Y	3		25
						3	9						

ROSCHE, W.C. 518				WELL #:	5	RRCID ->	166978	COMPL. DATE	02/09/1998	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8104 -	8280
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	35	1	275	2	Y	1		1
						1	9						
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	52	1	420	2	Y	1		2
						1	9						
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	77	1	634	2	Y	2		4
						2	9						
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	72	1	622	2	Y	-0-		4
*06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	72	1	610	2	Y	-0-		4
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	76	1	648	2	Y	1		5
						1	9						

BIG COWBOY (LOBO)			//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
HIRSCH STATE 2072			WELL #: 5		RRCID -> 167545		COMPL. DATE 03/25/1998				TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7820 - 8184			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	13 1	107 2	Y			1			19
						1 9								
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	24 1	192 2	Y			2			21
						2 9								
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	29 1	241 2	Y			1			22
						1 9								
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	20 1	168 2	Y			-0-			22
*06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	37 1	314 2	Y			-0-			22
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	25 1	211 2	Y			3			25
						3 9								

HIRSCH ESTATE 54			WELL #: 1		RRCID -> 168010		COMPL. DATE 04/01/1998				TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8046 - 8280			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HIRSCH ESTATE 537			WELL #: 4		RRCID -> 168108		COMPL. DATE 05/08/2001				TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7774 - 8648			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HIRSCH ESTATE 537			WELL #: 5		RRCID -> 170511		COMPL. DATE 09/30/1998				TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7760 - 9070			
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	80 1	663 2	Y			14			72
						15 9								
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	95 1	733 2	Y			41	103 1		10
						45 9								
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	120 1	856 2	Y			25	24 1		11
						28 9								
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	120 1	797 2	Y			29			40
						32 9								
*06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	107 1	758 2	Y			70			110
						77 9								
07	1023 N	861	-0-	-162	-0-	112 1	739 2	Y			9	99 1		20
						10 9								

HIRSCH STATE 2072			WELL #: 6		RRCID -> 181664		COMPL. DATE 02/14/2001				TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7668 - 7697			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HIRSCH ESTATE 517			WELL #: 6		RRCID -> 183728		COMPL. DATE 03/08/2001				TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7732 - 7762			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG COWBOY (LOBO)													CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY															
HIRSCH ESTATE NO. 1954															
//CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 1 RRCID -> 184855 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8157 - 8509															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
02	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	199 1	1647 2	Y	16				103		
						18 9									
03	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	230 1	1779 2	Y	32				135		
						35 9									
04	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	252 1	1792 2	Y	3	115 1			23		
						3 9									
05	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	278 1	1844 2	Y	12				35		
						13 9									
*06	1980 N	1883	-0-	-97	-0-	231 1	1644 2	Y	7				42		
						8 9									
07	2108 N	2034	-0-	-74	-0-	267 1	1761 2	Y	5	30 1			17		
						6 9									

HIRSCH ESTATE 537													WELL #: 6 RRCID -> 188199 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744		
02	476 N	424	-0-	-52	-0-	45 1	371 2	Y	7				42		
						8 9									
03	496 N	485	-0-	-11	-0-	53 1	407 2	Y	23	60 1			5		
						25 9									
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	60 1	430 2	Y	13	13 1			5		
						14 9									
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	63 1	420 2	Y	16				21		
						18 9									
*06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	62 1	443 2	Y	41				62		
						45 9									
07	527 N	494	-0-	-33	-0-	64 1	424 2	Y	5	56 1			11		
						6 9									

A.B. CULPEPPER 2064													WELL #: 1 RRCID -> 189017 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7484 - 8470		
02	616 N	463	-0-	-153	-0-	47 1	374 2	N	38	56 1			59		
						42 9									
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	54 1	435 2	N	88	54 1			93		
						97 9									
04	420 N	390	-0-	-30	-0-	39 1	320 2	N	28	50 1			71		
						31 9									
*05	527 N	448	-0-	-79	-0-	41 1	352 2	N	50	46 1			75		
						55 9									
*06	570 N	454	-0-	-116	-0-	44 1	378 2	N	29				104		
						32 9									
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	47 1	398 2	N	44	104 1			44		
						48 9									

NORFLEET A.V.													WELL #: 5 RRCID -> 189037 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7253 - 8354		
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	41 1	324 2	Y	-0-				-0-		
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	47 1	379 2	Y	-0-				-0-		
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	47 1	389 2	Y	-0-				-0-		
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	43 1	370 2	Y	-0-				-0-		
*06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	39 1	330 2	Y	-0-				-0-		
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	45 1	383 2	Y	-0-				-0-		

BIG COWBOY (LOBO)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
CULPEPPER, A.B. 2068														
//CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
//CONT.// 386310														
WELL #: 1 RRCID -> 189139 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7696 - 8294														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	224 N	104	-0-	-120	-0-	11 1	84 2	N		8	15 1		68	
03	217 N	126	-0-	-91	-0-	9 9	12 1	93 2	N	19	16 1		71	
04	150 N	118	-0-	-32	-0-	21 9	12 1	96 2	N	9	11 1		69	
*05	124 N	119	-0-	-5	-0-	10 9	11 1	94 2	N	13	12 1		70	
*06	120 N	107	-0-	-13	-0-	14 9	10 1	89 2	N	7			77	
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	8 9	10 1	84 2	N	6	27 1		56	
						7 9								
ROSCHE-HIRSCH G.U. WELL #: 7 RRCID -> 189156 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7230 - 7340														
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	11 1	88 2	Y		-0-			-0-	
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6 1	50 2	Y		-0-			-0-	
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7 1	58 2	Y		-0-			-0-	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y		-0-			-0-	
*06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y		-0-			-0-	
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	14 1	123 2	Y		-0-			-0-	
CULPEPPER, A. B. 2068 WELL #: 2 RRCID -> 190331 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7224 - 8357														
02	168 N	67	-0-	-101	-0-	7 1	53 2	N		6	17 1		36	
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	7 9	21 1	169 2	N	34	11 1		59	
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	37 9	30 1	245 2	N	21	19 1		61	
*05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	23 9	21 1	176 2	N	18	28 1		51	
*06	180 N	170	-0-	-10	-0-	20 9	17 1	146 2	N	6			57	
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	7 9	17 1	149 2	N	17	29 1		45	
						19 9								
A. V. NORFLEET WELL #: 6 RRCID -> 190361 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7749 - 8334														
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	108 1	852 2	Y		3			23	
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	3 9	121 1	972 2	Y	2			25	
04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	2 9	120 1	984 2	Y	-0-			25	
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-		105 1	902 2	Y	7			32	
*06	930 N	912	-0-	-18	-0-	8 9	96 1	816 2	Y	-0-			32	
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-		113 1	962 2	Y	-0-			32	
HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 10 RRCID -> 191619 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8100 - 8318														
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	134 1	1111 2	Y		-0-			-0-	
03	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-		175 1	1354 2	Y	-0-			-0-	
04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-		172 1	1219 2	Y	-0-			-0-	
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-		185 1	1230 2	Y	-0-			-0-	
*06	1470 N	1420	-0-	-50	-0-		175 1	1245 2	Y	-0-			-0-	
07	1426 N	1407	-0-	-19	-0-		185 1	1222 2	Y	-0-			-0-	

BIG COWBOY (LOBO)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
CULPEPPER, A.B. 2064														
//CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
//CONT.// 386310														
WELL #: 2 RRCID -> 192598 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	92	1	726	2	N	38	54	1	101
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	42	9	632	2	N	130	68	1	163
04	810 N	668	-0-	-142	-0-	78	1	566	2	N	30	72	1	121
*05	961 N	671	-0-	-290	-0-	143	9	558	2	N	44	52	1	113
*06	840 N	653	-0-	-187	-0-	69	1	542	2	N	43			156
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	33	9	602	2	N	66	120	1	102
						65	1							
						48	9							
						64	1							
						47	9							
						71	1							
						73	9							
HIRSCH ESTATE 2094														
WELL #: 11 RRCID -> 195937 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 7993 - 8583														
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	172	1	1362	2	N	-0-			52
03	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	186	1	1502	2	N	-0-			52
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	183	1	1503	2	N	-0-			52
05	1705 N	1578	-0-	-127	-0-	165	1	1413	2	N	-0-			52
*06	1620 N	1450	-0-	-170	-0-	152	1	1298	2	N	-0-			52
07	1736 N	1577	-0-	-159	-0-	165	1	1412	2	N	-0-			52
LINCOLN RANCH														
WELL #: 1 RRCID -> 198919 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7425 - 8338														
02	1428 N	1377	-0-	-51	-0-	152	1	1208	2	N	15			84
03	1581 N	1438	-0-	-143	-0-	17	9	1267	2	N	13			97
04	1470 N	1435	-0-	-35	-0-	157	1	1272	2	N	7			104
05	1519 N	1246	-0-	-273	-0-	14	9	1113	2	N	3			107
*06	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	155	1	1402	2	N	2			109
07	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	130	1	1391	2	N	20	101	1	28
						3	9							
						164	1							
						2	9							
						163	1							
						22	9							
HIRSCH ESTATE 1772														
WELL #: 11 RRCID -> 201692 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7682 - 8106														
02	112 N	67	-0-	-45	-0-	7	1	60	2	Y	-0-			-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	2	Y	-0-			-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	2	Y	-0-			-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	24	1	159	2	Y	-0-			-0-
*06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	2	Y	-0-			-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	26	1	174	2	Y	-0-			-0-
EL GATO														
WELL #: 26 RRCID -> 202171 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7874 - 8198														
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	13	1	106	2	Y	59	148	1	137
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	65	9	144	2	Y	77	137	1	77
04	300 N	234	-0-	-66	-0-	12	1	154	2	Y	63			140
05	434 N	248	-0-	-186	-0-	85	9	121	2	Y	108	99	1	149
*06	240 N	196	-0-	-44	-0-	11	1	115	2	Y	64			213
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	119	9	95	2	Y	90			303
						70	9							
						166	1							
						99	9							

BIG COWBOY (LOB0)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
EL GATO		WELL #: 27ST		RRCID -> 203603		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8068 - 8814									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BILLINGS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 204074		COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8516 - 8674									
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	32	1	252	2	N	-0-					26
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	26	1	328	2	N	-0-					26
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	2	N	-0-					26
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	267	2	N	-0-					26
*06	240	N	212	-0-	-28	-0-	19	1	193	2	N	-0-					26
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	347	1	199	2	N	-0-					26
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 204246		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394									
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	128	1	1012	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	88	1	1090	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	959	-0-	-151	-0-	65	1	894	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1145	-0-	-126	-0-	74	1	1071	2	Y	-0-					-0-
*06	1140	N	1045	-0-	-95	-0-	94	1	951	2	Y	-0-					-0-
07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	1443	1	825	2	Y	-0-					-0-
VAQUILLAS RANCH STATE 1194		WELL #: 4		RRCID -> 206727		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206									
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	82	1	645	2	N	-0-					1
03	868	N	819	-0-	-49	-0-	61	1	758	2	N	-0-					1
04	810	N	706	-0-	-104	-0-	48	1	658	2	N	-0-					1
05	806	N	751	-0-	-55	-0-	49	1	702	2	N	-0-					1
*06	780	N	566	-0-	-214	-0-	51	1	515	2	N	-0-					1
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	873	1	499	2	N	-0-					1
EL GATO A		WELL #: 28		RRCID -> 215099		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					20
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					20
EL GATO		WELL #: 31		RRCID -> 224952		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HIRSCH ESTATE 857		WELL #: 4		RRCID -> 231951		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8062 - 8690					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	1		3
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	9	5	1	Y	2	4 1	1
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	2	9	14	1	Y	2	2 1	1
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	6	1	43	2	Y	2		3
*06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	2	9	13	1	Y	9		12
07	124 N	28	-0-	-96	-0-	10	9	4	1	Y	-0-	11 1	1
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 10		RRCID -> 151412		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8068					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 2		RRCID -> 172532		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
THREE-C OIL AND GAS		857600											
VAQUILLAS 1629		WELL #: 1		RRCID -> 117131		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8321 - 9072					
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	626				Y	NO RPT			3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	626				Y	NO RPT			3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	626				Y	NO RPT			3
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	626				Y	NO RPT			3
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	626				Y	NO RPT			3
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	626				Y	NO RPT			3
VAQUILLAS 1629		WELL #: 2		RRCID -> 119593		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8351 - 8366					
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	997				Y	NO RPT			2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	997				Y	NO RPT			2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	997				Y	NO RPT			2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	997				Y	NO RPT			2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	997				Y	NO RPT			2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	997				Y	NO RPT			2
VAQUILLAS 67		WELL #: 1		RRCID -> 121711		COMPL. DATE 06/02/1993		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7518 - 8755					
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	61				Y	NO RPT			2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	61				Y	NO RPT			2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	61				Y	NO RPT			2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	61				Y	NO RPT			2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	61				Y	NO RPT			2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	61				Y	NO RPT			2

BIG COWBOY (LOBO)			//CONT.//			07800 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
THREE-C OIL AND GAS			//CONT.//			857600													
VAQUILLAS RANCH 67			WELL #:			5	RRCID -> 174095			COMPL. DATE 08/02/1999			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8075 - 8085						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
VAQUILLAS RANCH 67			WELL #:			6	RRCID -> 177034			COMPL. DATE 04/06/2000			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9034 - 9038						
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14						Y	NO RPT					-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14						Y	NO RPT					-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14						Y	NO RPT					-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14						Y	NO RPT					-0-	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14						Y	NO RPT					-0-	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14						Y	NO RPT					-0-	
VAQUILLAS RANCH "3"			WELL #:			3	RRCID -> 226091			COMPL. DATE 02/08/2007			TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8082 - 8154						
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	46						Y	NO RPT					1	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	46						Y	NO RPT					1	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	46						Y	NO RPT					1	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	46						Y	NO RPT					1	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	46						Y	NO RPT					1	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	46						Y	NO RPT					1	
BIG COWBOY (LOBO 1)			07800 210			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB							
ALDINE OIL AND GAS, LP			100397																
STANFORD, P. H.			WELL #:			3	RRCID -> 137931			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8290 - 8320						
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	50	1	110	2	Y	-0-					20		
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	54	1	126	2	Y	1					21		
							1	9											
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	65	1	129	2	Y	-0-					21		
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	62	1	125	2	Y	1					22		
							1	9											
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	66	1	118	2	Y	2	16	1			8		
							2	9											
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	58	1	104	2	Y	2					10		
							2	9											
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:			53	RRCID -> 141060			COMPL. DATE 03/07/1992			TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7996 - 8012						
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	38	1	84	2	Y	-0-					21		
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	46	1	108	2	Y	1					22		
							1	9											
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	51	1	99	2	Y	-0-					22		
05	124	N	80	-0-	-44	-0-	26	1	53	2	Y	1					23		
							1	9											
06	150	N	31	-0-	-119	-0-	11	1	19	2	Y	1	24	1			-0-		
							1	9											
07	155	N	23	-0-	-132	-0-	9	1	14	2	Y	-0-					-0-		

BIG COWBOY (LOBO 1) ALDINE OIL AND GAS, LP SOUTH CALLAGHAN RANCH														
				//CONT.//	07800 210	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB
				//CONT.//	100397									
				WELL #:	112	RRCID ->	145288	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	9228	PERF.	7909 -	8075
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	44 1	3	428 2	N	3	2 1			1
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	45 1	3	476 2	N	3	2 1			2
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	46 1	3	475 2	N	3	3 1			2
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	45 1	3	476 2	N	3	3 1			2
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	2 1		14 2	N	-0-	1 1			1
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	13 1		300 2	N	2	2 1			1
						2 9								
BIG COWBOY (WILCOX 6000) ALDINE OIL AND GAS, LP SOUTH CALLAGHAN RANCH														
					07800 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB
					100397									
				WELL #:	20	RRCID ->	235278	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5012 -	5016
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1		20 2	N	-0-				8
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1		38 2	N	-0-				8
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1		32 2	N	-0-				8
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1		32 2	N	-0-				8
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	1 1		16 2	N	-0-				8
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	3 1		19 2	N	-0-				8
BIG COWBOY (WILCOX 6200) HILCORP ENERGY COMPANY EL GATO														
					07800 600	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WEBB
					386310									
				WELL #:	23	RRCID ->	214186	COMPL. DATE	01/02/1993	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BIG MAC (6470) BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC SAN FERNANDO														
					07948 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA
					100804									
				WELL #:	1	RRCID ->	224742	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	6558 -	6570
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
MARTINEZ-URIBE														
				WELL #:	3	RRCID ->	225687	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6204 -	6240
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BIG MAC (6470)		//CONT.//		07948 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		100804							
ZACHRY		WELL #:		4	RRCID -> 230671		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 6430		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOZANO		WELL #:		1	RRCID -> 246006		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 9692 PERF. 5907 - 5936		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
RAMIREZ ET AL GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID -> 169505		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7136 - 7144		
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	95 1	787 2	Y	-0-	2 1	-0-
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	103 1	901 2	Y	-0-		-0-
04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	121 1	945 2	Y	-0-		-0-
05	992 N	757	-0-	-235	-0-	88 1	669 2	Y	-0-		-0-
*06	960 N	933	-0-	-27	-0-	110 1	823 2	Y	-0-		-0-
07	1116 N	957	-0-	-159	-0-	108 1	849 2	Y	-0-		-0-

RAMON, BELIA ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 172925		COMPL. DATE 08/28/1999		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6353 - 8677		
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	36 1 95 9	300 2	N	86	78 1	29
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	39 1	340 2	N	-0-		29
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	45 1	354 2	N	-0-		29
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	46 1	347 2	N	-0-		29
*06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	44 1 7 9	332 2	N	6		35
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	42 1	327 2	N	-0-		35

RAMON, BELIA ET AL		WELL #:		3	RRCID -> 173794		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 6250		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 176484		COMPL. DATE 04/22/2000		TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 6820		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BIG MAC (6470)			//CONT.// 07948 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
RAMON			WELL #: 4			RRCID -> 219546			COMPL. DATE 07/21/2006			TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PEREZ A					WELL #: 2			RRCID -> 222798			COMPL. DATE 07/12/2006			TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT					WELL #: 1			RRCID -> 223038			COMPL. DATE 09/20/2006			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT					WELL #: 2			RRCID -> 223524			COMPL. DATE 05/16/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 6522			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CUELLAR HEIRS B					WELL #: 1			RRCID -> 225639			COMPL. DATE 01/12/2007			TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CUELLAR, FERNANDO "A"					WELL #: A 1			RRCID -> 237906			COMPL. DATE 03/15/2008			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 6479			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TREVINO					WELL #: 23			RRCID -> 289545			COMPL. DATE 08/10/2017			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6144 - 6158			
02		9882 X	9882	-0-	-0-	-0-		9882	2		N	-0-					1
03		10355 X	10355	-0-	-0-	-0-		10355	2		N	-0-					1
04		9877 X	9877	-0-	-0-	-0-		9877	2		N	-0-					1
05		9921 X	9921	-0-	-0-	-0-		9921	2		N	-0-					1
*06		9614 X	9614	-0-	-0-	-0-		9614	2		N	-0-					1
07		9907 X	9907	-0-	-0-	-0-		9907	2		N	-0-					1

BIG MAC (6470)			//CONT.// 07948 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
RAMON A			WELL #: 1			RRCID -> 290029			COMPL. DATE 04/05/2019			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6460 - 6657							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		28 N	21	-0-	-7	-0-			3 1	18 2	N	-0-						-0-	
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-			1 1	10 2	N	-0-						-0-	
04		12 N	8	-0-	-4	-0-			1 1	7 2	N	-0-						-0-	
05		31 N	15	-0-	-16	-0-			2 1	13 2	N	-0-						-0-	
*06		11 N	9	-0-	-2	-0-			1 1	8 2	N	-0-						-0-	
07		8 N	3	-0-	-5	-0-			3 2		N	-0-						-0-	
TREVINO			WELL #: 16			RRCID -> 291333			COMPL. DATE 07/16/2021			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6588 - 6596							
02		28 X	2	-0-	-26	-0-			2 2		N	-0-						-0-	
03		68 X	68	-0-	-0-	-0-			68 2		N	-0-						-0-	
04		236 N	236	-0-	-0-	-0-			236 2		N	-0-						-0-	
05		286 N	286	-0-	-0-	-0-			286 2		N	-0-						-0-	
*06		30 N	2	-0-	-28	-0-			2 2		N	-0-						-0-	
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-			39 2		N	-0-						-0-	
MAGNUM PRODUCING, LP			521516			RRCID -> 247748			COMPL. DATE 12/18/2008			TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 7594							
ALEXANDER "A"			WELL #: 1																
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
BIG MAC (8260)			07948 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,			102824																
SANCHEZ-SAN FERNANDO MIN. GU			WELL #: 1			RRCID -> 144473			COMPL. DATE 01/11/1993			TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8091 - 9142							
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY			386310			RRCID -> 204474			COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7983 - 8983							
GONZALES, HORACIO			WELL #: 1																
02	2380 N	2254	-0-	-126	-0-	-0-	298	1	1954	2	N	2	9	1				1	
03	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	-0-	271	1	2559	2	N	3						4	
04	2760 N	2695	-0-	-65	-0-	-0-	274	1	2421	2	N	-0-						4	
05	2511 N	2465	-0-	-46	-0-	-0-	273	1	2192	2	N	-0-						4	
*06	2730 N	2541	-0-	-189	-0-	-0-	268	1	2270	2	N	3						7	
07	2790 N	2590	-0-	-200	-0-	-0-	268	1	2322	2	N	-0-						7	

BIG MAC (8260)		//CONT.// 07948 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
VIELMANN-RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 204733		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8306 - 8421	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	990 N	990	-0-	-0-	-0-	103 1	855 2	N	29
						32 9			
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	101 1	882 2	N	29
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	107 1	830 2	N	29
05	1023 N	954	-0-	-69	-0-	111 1	843 2	N	29
*06	960 N	945	-0-	-15	-0-	111 1	834 2	N	29
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	120 1	939 2	N	29
MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
SANTA MARIA		WELL #: 2		RRCID -> 164170		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8274 - 8316	
02	3892 X	3581	-0-	-311	-0-	3581 2		N	-0-
03	4216 X	3203	-0-	-1013	-0-	3203 2		N	-0-
04	4080 X	3106	-0-	-974	-0-	3106 2		N	-0-
05	3968 X	3476	-0-	-492	-0-	3476 2		N	-0-
06	3840 X	3138	-0-	-702	-0-	3138 2		N	-0-
07	3968 X	3126	-0-	-842	-0-	3126 2		N	-0-
BIG REEF (EDWARDS)		08015 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978							
BOOTH, W. V. JR.		WELL #: 2A		RRCID -> 141547		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9606 - 9691	
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2		N	-0-
BOOTH, UNOCAL H		WELL #: 3B		RRCID -> 184096		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9605 - 9670	
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
BOOTH, W. V. ET AL		WELL #: 3A		RRCID -> 188192		COMPL. DATE 08/19/2001		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9450 - 9512	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
FULLER 2292 H		WELL #: 1		RRCID -> 192172		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9500 - 11822	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-

BIG REEF (EDWARDS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
PALAFOX GALAN -H-														
WELL #: 1 RRCID -> 192605 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9510 - 11770														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE											
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE				
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FULLER 2292 "H" WELL #: 2A RRCID -> 196080 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9505 - 11650														
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-		-0-
PALAFOX -H- WELL #: 2 RRCID -> 197558 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9401 - 12701														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-		-0-
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		-0-
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-		-0-
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A" WELL #: 4 RRCID -> 198435 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9553 - 12088														
02		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-		-0-
03		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-		-0-
05		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-		-0-
BOOTH, UNOCAL H WELL #: 4B RRCID -> 198436 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9895 - 12349														
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-		-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
06		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
JOHNSON 2292 "L" WELL #: 1T RRCID -> 198437 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9472 - 12030														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-		-0-
FULLER 2292 "H" WELL #: 3 RRCID -> 200059 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9517 - 12414														
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BIG REEF (EDWARDS)										CAPACITY										CNTY: WEBB																													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										//CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED																																							
BOOTH UNOCAL H										//CONT.// 499978																																							
WELL #: 1U										RRCID -> 200322										COMPL. DATE 06/11/2003										TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9593 - 12834																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"										WELL #: 7A										RRCID -> 201089										COMPL. DATE 08/10/2003										TOTAL DEPTH 9746 PERF. 9457 - 13768									
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-			28	2		N	-0-					-0-																															
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-			21	2		N	-0-					-0-																															
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-			84	2		N	-0-					-0-																															
05	31	N	6	-0-	-25	-0-			6	2		N	-0-					-0-																															
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
07	93	N	63	-0-	-30	-0-			63	2		N	-0-					-0-																															
BARREDA-GONZALEZ "H"										WELL #: 1										RRCID -> 201119										COMPL. DATE 02/14/2005										TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9457 - 11100									
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-					-0-																															
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-			5	2		N	-0-					-0-																															
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-					-0-																															
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-			11	2		N	-0-					-0-																															
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-			5	2		N	-0-					-0-																															
BOOTH, W.V. ET AL 2292 "H"										WELL #: 6A										RRCID -> 201873										COMPL. DATE 10/10/2003										TOTAL DEPTH N/A PERF. 9903 - 11856									
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-			1079	2		N	-0-					-0-																															
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-			1006	2		N	-0-					-0-																															
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-						N	-0-					-0-																															
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-			1742	2		N	-0-					-0-																															
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-			1736	2		N	-0-					-0-																															
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"										WELL #: 5A										RRCID -> 202452										COMPL. DATE 05/03/2003										TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9350 - 11700									
02	75	X	75	-0-	-0-	-0-			75	2		N	-0-					-0-																															
03	365	X	365	-0-	-0-	-0-			365	2		N	-0-					-0-																															
04	815	X	815	-0-	-0-	-0-			815	2		N	-0-					-0-																															
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					-0-																															
06	90	X	10	-0-	-80	-0-			10	2		N	-0-					-0-																															
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-						N	-0-					-0-																															
SAUNDERS STATE 108 "H"										WELL #: 1										RRCID -> 202505										COMPL. DATE 04/05/2005										TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9272 - 12260									
02	588	N	242	-0-	-346	-0-			242	2		N	-0-					-0-																															
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-			108	2		N	-0-					-0-																															
04	420	N	120	-0-	-300	-0-			120	2		N	-0-					-0-																															
05	279	N	36	-0-	-243	-0-			36	2		N	-0-					-0-																															
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-			5	2		N	-0-					-0-																															
07	124	N	9	-0-	-115	-0-			9	2		N	-0-					-0-																															
SAUNDERS STATE 108 "H"										WELL #: 3										RRCID -> 204587										COMPL. DATE 03/14/2004										TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9340 - 11956									
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-			35	2		N	-0-					-0-																															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-			27	2		N	-0-					-0-																															
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-																															
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-			36	2		N	-0-					-0-																															
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-																															

BIG REEF (EDWARDS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
BOOTH, W.V. ET AL "H"														
WELL #: 10A RRCID -> 204631 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8121 - 12523														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
PALAFOX STATE A H WELL #: 3 RRCID -> 206937 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9587 - 11541														
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
PALAFOX STATE A H WELL #: 4 RRCID -> 207576 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8106 - 12074														
02	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-			-0-
03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-			-0-
04	120 N	10	-0-	-110	-0-	10	2			N	-0-			-0-
05	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-			-0-
07	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-			-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 5U RRCID -> 207862 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9512 - 11516														
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 5 B RRCID -> 212157 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9612 - 11261														
02	784 X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-			-0-
03	868 X	76	-0-	-792	-0-	76	2			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 11U RRCID -> 212195 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9506 - 12200														
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 6U RRCID -> 220909 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9595 - 12788														
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

BIG REEF (EDWARDS)															CAPACITY					CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 08015 150					NON-ASSOCIATED														
BOOTH, W.V., JR. 2292 H															//CONT.// 499978																			
WELL #: 8A															RRCID -> 222782					COMPL. DATE 05/21/2006					TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9540 - 12000									
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE												
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	-0-		82	2				N	-0-						-0-													
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-													
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	-0-		41	2				N	-0-						-0-													
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-							N	-0-						-0-													
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	-0-		35	2				N	-0-						-0-													
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-							N	-0-						-0-													
BOOTH 2292 H															WELL #: 11A					RRCID -> 226082					COMPL. DATE 10/09/2005					TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9506 - 12220				
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	-0-		35	2				N	-0-						-0-													
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-													
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	-0-		43	2				N	-0-						-0-													
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-							N	-0-						-0-													
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	-0-		32	2				N	-0-						-0-													
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-							N	-0-						-0-													
BOOTH UNOCAL H															WELL #: 7U					RRCID -> 227223					COMPL. DATE 09/28/2006					TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9727 - 11140				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
BOOTH, W.V. JR. 2292 H															WELL #: 14A					RRCID -> 231327					COMPL. DATE 09/08/2006					TOTAL DEPTH N/A PERF. 9735 - 12609				
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	-0-		75	2				N	-0-						-0-													
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-													
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	-0-		43	2				N	-0-						-0-													
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-							N	-0-						-0-													
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-		36	2				N	-0-						-0-													
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-							N	-0-						-0-													
SAUNDERS STATE 108 "H"															WELL #: 5A					RRCID -> 239583					COMPL. DATE 03/07/2008					TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8600 - 10070				
02	35	X	35	-0-	-0-	-0-	-0-		35	2				N	-0-						-0-													
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-							N	-0-						-0-													
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-		39	2				N	-0-						-0-													
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-							N	-0-						-0-													
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-		40	2				N	-0-						-0-													
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-							N	-0-						-0-													
BOOTH UNOCAL H															WELL #: 15U					RRCID -> 247374					COMPL. DATE 08/08/2008					TOTAL DEPTH 9817 PERF. 9500 - 11949				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
SAUNDERS 38 "H"															WELL #: 8					RRCID -> 247970					COMPL. DATE 10/01/2008					TOTAL DEPTH 12685 PERF. 9500 - 12685				
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-		40	2				N	-0-						-0-													
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	-0-		27	2				N	-0-						-0-													
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	-0-		99	2				N	-0-						-0-													
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	-0-		57	2				N	-0-						-0-													
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	-0-		54	2				N	-0-						-0-													
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-		36	2				N	-0-						-0-													

BIG REEF (EDWARDS)														CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
SAUNDERS STATE 106 H															
WELL #: 12 RRCID -> 248271 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9459 - 11675															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SAUNDERS STATE 108 H UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248408 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9337 - 12409															
02	8419 X	8419	-0-	-0-	-0-	-0-	8419	2			N	-0-			-0-
03	9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	-0-	9209	2			N	-0-			-0-
04	8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	-0-	8952	2			N	-0-			-0-
05	8432 X	6821	-0-	-1611	-0-	-0-	6821	2			N	-0-			-0-
06	9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	-0-	9356	2			N	-0-			-0-
07	9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	-0-	9173	2			N	-0-			-0-
SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 9 RRCID -> 248410 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9374 - 11921															
02	29	-0-	-0-	-29	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	29	-0-	-0-	-29	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	29	-0-	-0-	-29	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	29	-0-	-0-	-29	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	29	-0-	-0-	-29	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	29	-0-	-0-	-29	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PALAFOX 39 H WELL #: 7 RRCID -> 249442 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9467 - 12195															
02	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	-0-	7912	2			N	-0-			15
03	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-			15
04	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-			15
05	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-			15
06	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-			15
07	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-			15
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 9A RRCID -> 251666 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9345 - 11645															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 10 RRCID -> 251867 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9220 - 12418															
02	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-			-0-
03	1829 X	1677	-0-	-152	-0-	-0-	1677	2			N	-0-			-0-
04	1770 X	1434	-0-	-336	-0-	-0-	1434	2			N	-0-			-0-
05	1829 N	769	-0-	-1060	-0-	-0-	769	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1488 N	60	-0-	-1428	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-

BIG TIME (FRI0 5250) FARGO OIL & GAS, LLC BENTSEN				08061 250 261666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR					
WELL #:				1	RRCID -> 268817		COMPL. DATE 08/21/2012		TOTAL DEPTH		5340	PERF. 5161 -		5164		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
BISHOP, EAST (7600 FRI0) TEXRON OPERATING, LLC PETROQUEST JV-DORSOGNA				08396 540 850872		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES					
WELL #:				4	RRCID -> 260436		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH		8760	PERF. 7435 -		7440		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128
BISHOP, EAST (8350) MISSION RIVER SYSTEMS, INC. PETROQUEST JV -ELLIOT				08396 940 570411		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES					
WELL #:					RRCID -> 244521		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8550	PERF. 6250 -		8454
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
PLUGGED AND ABANDONED_____				09/09/2010												
TEXRON OPERATING, LLC PETROQUEST JV-DORSOGNA				850872		RRCID -> 248314		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH		8620	PERF. 7698 -		7702	
WELL #:				1												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BISHOP, WEST (VICKSBURG) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC ECKERMAN, W.R. UNIT				08403 600 224880		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES					
WELL #:				1	RRCID -> 134856		COMPL. DATE 04/19/1990		TOTAL DEPTH		9600	PERF. 9098 -		9305		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23			120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	160	1	18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			30
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16			46
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			59

BISHOP, WEST (6830) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC BROWNING HEIRS				08403 615 224880		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NUECES							
				WELL #:	1	RRCID ->	275621	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL	DEPTH	8110	PERF.	6812 - 6824					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					100
BLACK CREEK (LOBO) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. DESPAIN				08520 150 412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
				WELL #:	3	RRCID ->	144477	COMPL. DATE	01/14/1993	TOTAL	DEPTH	9240	PERF.	8838 - 9074					
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					2
DESPAIN				WELL #:	6	RRCID ->	144490	COMPL. DATE	02/05/1993	TOTAL	DEPTH	9270	PERF.	8874 - 9036					
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					2
SMITH PRODUCTION INC. BRISCOE "D"				789662		RRCID ->		144466	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL	DEPTH	9200	PERF.	7818 - 8998				
02	224	N	208	-0-	-16	-0-		40	1	168	2	Y	-0-						-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-		240	2			Y	-0-						-0-
04	360	N	203	-0-	-157	-0-		35	1	168	2	Y	-0-						-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-		90	1	354	2	Y	-0-						-0-
06	330	N	206	-0-	-124	-0-		3	1	203	2	Y	-0-						-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-		10	1	260	2	Y	-0-						-0-
BRISCOE "D"				WELL #:	2	RRCID ->	144469	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL	DEPTH	9225	PERF.	7832 - 9005					
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-		63	1	266	2	Y	-0-						-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-		342	2			Y	-0-						-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-		20	1	94	2	Y	-0-						-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-						Y	-0-						-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-						Y	-0-						-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-						-0-
BRISCOE "D"				WELL #:	4	RRCID ->	144471	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL	DEPTH	9200	PERF.	8741 - 8930					
02	700	X	291	-0-	-409	-0-		54 9	1 9	228	2	Y	8	2	1				7
03	775	X	385	-0-	-390	-0-		379	2	6	9	Y	5						12
04	750	X	308	-0-	-442	-0-		53 1	1 9	254	2	Y	1	10	1				3
05	620	X	452	-0-	-168	-0-		91 1	1 9	360	2	Y	1						4
06	1500	X	1192	-0-	-308	-0-		19 6	1 9	1167	2	Y	5						9
07	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-		87 3	1 9	2152	2	Y	3						12

BLACK CREEK (LOB0) SMITH PRODUCTION INC. BRISCOE D														CNTY: WEBB			
//CONT.// 08520 150				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 789662																	
WELL #: 3				RRCID -> 144482				COMPL. DATE 01/06/1993				TOTAL DEPTH 9140				PERF. 8760 - 8952	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	240	1	1024	2	Y	17	5	1				13
03	1364 N	750	-0-	-614	-0-	738	2	12	9	Y	11						24
04	1050 N	955	-0-	-95	-0-	166	1	787	2	Y	2	25	1				1
05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	315	1	1238	2	Y	3						4
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	16	1	1000	2	Y	14						18
07	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	46	1	1139	2	Y	8						26
						9	9										

BRISCOE D														WELL #: 6			
														RRCID -> 144491			
														COMPL. DATE 01/19/1998			
														TOTAL DEPTH 9300			
														PERF. 8141 - 9060			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

BRISCOE D														WELL #: 5			
														RRCID -> 144493			
														COMPL. DATE 02/07/1993			
														TOTAL DEPTH 9200			
														PERF. 8783 - 8958			
02	1036 N	843	-0-	-193	-0-	160	1	683	2	Y	-0-						2
03	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-						2
04	1200 N	1189	-0-	-11	-0-	207	1	982	2	Y	-0-						2
05	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	360	1	1418	2	Y	-0-						2
06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	26	1	1610	2	Y	-0-						2
07	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	68	1	1693	2	Y	-0-						2

BRISCOE D														WELL #: 7			
														RRCID -> 149018			
														COMPL. DATE 04/08/1994			
														TOTAL DEPTH 9200			
														PERF. 5794 - 5990			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

BRISCOE "D"														WELL #: 8			
														RRCID -> 150164			
														COMPL. DATE 06/03/1994			
														TOTAL DEPTH 9240			
														PERF. 8732 - 8916			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

BLACK CREEK (LOBO) SMITH PRODUCTION INC. BRISCOE "D"														//CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB //CONT.// 789662 WELL #: 9 RRCID -> 151280 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8738 - 8922									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
02	336 N	319	-0-	-17	-0-			56 24	1 9	239	2	Y	22		6 1			16					
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-			345	2	17	9	Y	15					31					
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-			31 2	1 9	147	2	Y	2		27 1			6					
05	341 N	260	-0-	-81	-0-			52 2	1 9	206	2	Y	2					8					
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-			2 13	1 9	139	2	Y	12					20					
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-			7 8	1 9	183	2	Y	7					27					

BRISCOE "D"														WELL #: 10	RRCID -> 152403	COMPL. DATE 01/22/2018	TOTAL DEPTH 9180	PERF. 8080 - 8100					
02	112 N	44	-0-	-68	-0-			8 1	1 9	35	2	Y	1					1					
03	155 N	108	-0-	-47	-0-			108	2			Y	-0-					1					
04	90 N	44	-0-	-46	-0-			8	1	36	2	Y	-0-		1 1			-0-					
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-			62	1	243	2	Y	-0-					-0-					
06	540 N	214	-0-	-326	-0-			3 1	1 9	210	2	Y	1					1					
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-			9	1	233	2	Y	-0-					1					

BRISCOE D														WELL #: 13	RRCID -> 157585	COMPL. DATE 03/18/2011	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8004 - 8182					
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-			164 6	1 9	700	2	Y	5		2 1			3					
03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-			1111	2	3	9	Y	3					6					
04	690 N	521	-0-	-169	-0-			90 2	1 9	429	2	Y	2		8 1			-0-					
05	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-			345	1	1359	2	Y	1					1					
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-			1 10	1 9	641	2	Y	7					8					
07	527 N	486	-0-	-41	-0-			8 19	9 1	463	2	Y	4					12					

BRISCOE D														WELL #: 12	RRCID -> 157621	COMPL. DATE 01/18/1996	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8998 - 9036					
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-			69 4	1 9	293	2	Y	4		1 1			4					
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-			549	2	3	9	Y	3					7					
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-			50	1	239	2	Y	-0-		4 1			3					
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-			89	1	348	2	Y	-0-					3					
06	1080 N	331	-0-	-749	-0-			5 2	1 9	324	2	Y	2					5					
07	310 N	308	-0-	-2	-0-			12 1	1 9	295	2	Y	1					6					

BRISCOE "D"														WELL #: 15	RRCID -> 158102	COMPL. DATE 04/12/1998	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8091 - 8956					
02	168 N	133	-0-	-35	-0-			25	1	108	2	Y	-0-					-0-					
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-			261	2			Y	-0-					-0-					
04	210 N	195	-0-	-15	-0-			34	1	161	2	Y	-0-					-0-					
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-			35	1	139	2	Y	-0-					-0-					
06	360 X	193	-0-	-167	-0-			3	1	190	2	Y	-0-					-0-					
07	372 X	75	-0-	-297	-0-			3	1	72	2	Y	-0-					-0-					

BLACK CREEK (LOBO) SMITH PRODUCTION INC. BRISCOE "D"				//CONT.// 08520 150 //CONT.// 789662 WELL #: 16				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB							
				RRCID -> 158138				COMPL. DATE 01/04/2001				TOTAL DEPTH 9225				PERF. 8113 - 8964							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
02	504 N	426	-0-	-78	-0-				75 1 31 9	320 2	Y		28		8 1				35				
03	3100 N	3265	-0-	165	165				3246 2	19 9	Y		17						52				
04	1797 N	1632	-0-	-165	-0-				283 1 6 9	1343 2	Y		5		52 1				5				
05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-				421 1 6 9	1655 2	Y		5						10				
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-				19 1 30 9	1189 2	Y		27						37				
07	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-				58 1 18 9	1440 2	Y		16						53				
BRISCOE "D"				WELL #: 17				RRCID -> 158231				COMPL. DATE 07/11/1996				TOTAL DEPTH 9165				PERF. 8954 - 8984			
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-				84 1 37 9	360 2	Y		34		10 1				30				
03	1085 N	494	-0-	-591	-0-				471 2	23 9	Y		21						51				
04	750 N	369	-0-	-381	-0-				63 1 6 9	300 2	Y		5		48 1				8				
05	984 N	984	-0-	-0-	-0-				198 1 6 9	780 2	Y		5						13				
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-				14 1 29 9	888 2	Y		26						39				
07	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-				54 1 17 9	1332 2	Y		15						54				
BRISCOE 'D'				WELL #: 20				RRCID -> 288439				COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL DEPTH 9178				PERF. 8826 - 9010			
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-				40 1	171 2	Y		-0-						-0-				
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-				514 2		Y		-0-						-0-				
04	270 N	251	-0-	-19	-0-				44 1	207 2	Y		-0-						-0-				
05	248 N	20	-0-	-228	-0-				4 1	16 2	Y		-0-						-0-				
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-						Y		-0-						-0-				
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						Y		-0-						-0-				
BLANCAS CREEK (LOBO 6) COLUMBUS ENERGY, LLC BRIONES, J.E. -A-				08742 300 169313 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: ZAPATA							
				RRCID -> 129374				COMPL. DATE 08/03/1987				TOTAL DEPTH 9332				PERF. 8926 - 8946							
02	812 N	886	-0-	74 B	-7364				39 1	847 3	N		-0-						105				
03	775 N	1006	-0-	231 B	-7133				43 1	963 3	N		-0-		95 1				10				
04	960 N	1027	-0-	67 B	-7066				42 1	985 3	N		-0-						10				
05	992 N	796	-0-	-196 B	-7066				36 1	760 3	N		-0-						10				
06	960 N	314	-0-	-646 B	-7066				16 1	298 3	N		-0-						10				
07	1054 N	367	-0-	-687 B	-7066				19 1	348 3	N		-0-						10				
MARTINEZ, D. S.				WELL #: 7				RRCID -> 186229				COMPL. DATE 08/07/2001				TOTAL DEPTH 7850				PERF. 7228 - 7670			
02	562 N	562	-0-	-0- B	-0-				31 1	531 3	N		-0-						2				
03	590 N	590	-0-	-0- B	-0-				36 1	554 3	N		-0-						2				
04	528 N	528	-0-	-0- B	-0-				36 1	492 3	N		-0-						2				
05	406 N	406	-0-	-0- B	-0-				27 1	379 3	N		-0-						2				
06	330 N	198	-0-	-132 B	-0-				14 1	184 3	N		-0-						2				
07	442 N	442	-0-	-0- B	-0-				36 1	406 3	N		-0-						2				

BLANCAS CREEK (10850)				08742 750		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
LUNDELL "B"				WELL #:		1		RRCID -> 103039		COMPL. DATE 07/02/1987		TOTAL DEPTH 11348		PERF. 9908 - 10886			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	EOM BALANCE
								AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BRUNI RANCH				WELL #:		35		RRCID -> 160279		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 11080 - 11166			
02		1357 N		1357	-0-	-0-	-0-	68	1	1288	2	Y	1				50
								1	9								
03		1494 N		1494	-0-	-0-	-0-	72	1	1422	2	Y	-0-				50
04		1514 N		1514	-0-	-0-	-0-	71	1	1442	2	Y	1				51
								1	9								
05		1526 N		1526	-0-	-0-	-0-	74	1	1451	2	Y	1				52
								1	9								
*06		1436 N		1436	-0-	-0-	-0-	71	1	1365	2	Y	-0-				52
07		1510 N		1510	-0-	-0-	-0-	78	1	1432	2	Y	-0-				52
BRUNI RANCH				WELL #:		36		RRCID -> 162126		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 11725		PERF. 11286 - 11392			
02		727 N		727	-0-	-0-	-0-	37	1	690	2	Y	-0-				1
03		764 N		764	-0-	-0-	-0-	37	1	727	2	Y	-0-				1
04		762 N		762	-0-	-0-	-0-	36	1	725	2	Y	1				2
								1	9								
05		806 N		801	-0-	-5	-0-	39	1	762	2	Y	-0-				2
*06		720 N		697	-0-	-23	-0-	35	1	662	2	Y	-0-				2
07		744 N		741	-0-	-3	-0-	38	1	703	2	Y	-0-				2
BRUNI RANCH				WELL #:		90		RRCID -> 182968		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 12130		PERF. 9902 - 11945			
02		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BRUNI RANCH				WELL #:		75		RRCID -> 186639		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9518 - 10860			
02		308 N		308	-0-	-0-	-0-	15	1	292	2	Y	1				1
								1	9								
03		403 N		342	-0-	-61	-0-	16	1	326	2	Y	-0-				1
04		332 N		332	-0-	-0-	-0-	16	1	316	2	Y	-0-				1
05		341 N		341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	Y	-0-				1
*06		331 N		331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	2	Y	-0-				1
07		330 N		330	-0-	-0-	-0-	17	1	313	2	Y	-0-				1
BMT MARTIN B				WELL #:		14		RRCID -> 203852		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 10468		PERF. 9146 - 9162			
02		196 N		113	-0-	-83	-0-	6	1	107	2	Y	-0-				-0-
03		155 N		101	-0-	-54	-0-	5	1	96	2	Y	-0-				-0-
04		90 N		87	-0-	-3	-0-	4	1	83	2	Y	-0-				-0-
05		124 N		88	-0-	-36	-0-	4	1	84	2	Y	-0-				-0-
*06		100 N		100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-				-0-
07		93 N		39	-0-	-54	-0-	2	1	37	2	Y	-0-				-0-

BLANCAS CREEK (10850)			//CONT.// 08742 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
MCASKILL TR5			WELL #: 34		RRCID -> 221904		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 11385		PERF. 9854 - 10012			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH			WELL #: 58		RRCID -> 226168		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9484 - 9636			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BMT MARTIN B			WELL #: 9		RRCID -> 226625		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7785 - 7806			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH			WELL #: 107		RRCID -> 230935		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 11691		PERF. 7245 - 7375			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH			WELL #: 108		RRCID -> 238176		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 11909		PERF. 9744 - 9754			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH			WELL #: 99		RRCID -> 254570		COMPL. DATE 11/16/2009		TOTAL DEPTH 11519		PERF. 9206 - 9358			
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	Y	-0-			-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	Y	-0-			-0-
04	300 N	246	-0-	-54	-0-	12	1	234	2	Y	-0-			-0-
05	310 N	193	-0-	-117	-0-	9	1	184	2	Y	-0-			-0-
*06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	189	-0-	-59	-0-	10	1	179	2	Y	-0-			-0-

MCASKILL TR1			WELL #: 29		RRCID -> 255568		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9440 - 9464			
02	252 N	232	-0-	-20	-0-	12	1	220	2	N	-0-			-0-
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	2	N	-0-			-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	2	N	-0-			-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	N	-0-			-0-
*06	300 N	135	-0-	-165	-0-	7	1	128	2	N	-0-			-0-
07	310 N	299	-0-	-11	-0-	15	1	284	2	N	-0-			-0-

BLANCHARD (QUEEN CITY) FINALY RESOURCES LLC CANALES			08763 260 268323		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL										
			WELL #:	1	RRCID ->	203077	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL	DEPTH	9148	PERF. 8940 - 9010							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-			605 3			N	-0-					59	
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-			195 3			N	-0-					59	
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	-0-			100 3			N	-0-					59	
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-						N	-0-					59	
06	180 N	73	-0-	-107	-0-	-0-			73 3			N	-0-					59	
07	93 N	25	-0-	-68	-0-	-0-			25 3			N	-0-					59	
ALTA-HUIZAR			WELL #:	1	RRCID ->	205260	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL	DEPTH	9230	PERF. 8996 - 9072							
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-			269 3			N	-0-					67	
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-			93 3			N	-0-					67	
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-			101 3			N	-0-					67	
05	310 N	12	-0-	-298	-0-	-0-			12 3			N	-0-					67	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-						N	-0-					67	
07	93 N	25	-0-	-68	-0-	-0-			25 3			N	-0-					67	
BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO) BESCO OPERATING, L.P. STATE OF TEXAS UNIT			08888 500 068208	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS											
			WELL #:	1	RRCID ->	009423	COMPL. DATE	08/27/1952	TOTAL	DEPTH	12316	PERF. N/A							
02	672 N	282	-0-	-390	-0-	-0-			282 1			N	-0-					185	
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	-0-						N	-0-	185	1			-0-	
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2025																
STATE OF TEXAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	009424	COMPL. DATE	07/21/1952	TOTAL	DEPTH	11890	PERF. N/A							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED 06/18/2025																
BLOCK 901 (7750) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 901-S			09575 550 863725	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES											
			WELL #:	2 U	RRCID ->	071731	COMPL. DATE	01/12/1977	TOTAL	DEPTH	8850	PERF. 8617 - 8630							
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLOCK 772 (FRIO, MIDDLE C) TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC STATE LEASE 74581			09578 100 846692	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES											
			WELL #:	1	RRCID ->	096886	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL	DEPTH	13220	PERF. 12730 - 13152							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

BLOCK 772 (FRIO, MIDDLE C) //CONT.// 09578 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC //CONT.// 846692														
STATE LEASE 81980 WELL #: 1 RRCID -> 119168 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 14729 PERF.12942 - 13029														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BLOCK 885-S (5A SAND) 09588 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
TR OFFSHORE, LLC 863725														
STATE TRACT 885-S WELL #: 1 RRCID -> 183356 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10749 - 10812														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 203205 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 3100														
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BLOOMBERG (FRIO 4600) 09646 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO														
FAULCONER ENERGY, LLC 263648														
MURCH, B. L. WELL #: 26 RRCID -> 201178 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3140 - 3846														
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BLOOMBERG (SULLIVAN 4000) 09646 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 22 RRCID -> 257160 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 5030 - 5080														
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MAG EXPLORATION LLC 102971														
MORSE WELL #: 1 RRCID -> 115364 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5965 - 5988														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748														
GARCIA, J. A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 222264 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5709 - 5766														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FAULCONER ENERGY, LLC 263648														
MURCH, B.L. WELL #: 6 RRCID -> 148273 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 2860 - 5878														
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	75 1	945 2	Y		11	13 1			4
03	1271 N	1117	-0-	-154	-0-	12 9	1012 2	Y		10	6 1			8
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	94 1	992 2	Y		11	13 1			6
05	1147 N	963	-0-	-184	-0-	11 9	856 2	Y		9	7 1			8
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	94 1	1055 2	Y		6	7 1			7
07	1147 N	1004	-0-	-143	-0-	97 1	908 2	Y		7	7 1			7
						10 9								
						121 1								
						7 9								
						88 1								
						8 9								
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 39 RRCID -> 208685 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6264 - 6294														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 38 RRCID -> 208686 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6164 - 6182														
02	DLQ G-10	554	-0-	554	554	553 2	1 9	Y		1				7
03	DLQ G-10	580	-0-	580	1134	578 2	2 9	Y		2				9
04	DLQ G-10	599	-0-	599	1733	598 2	1 9	Y		1				10
05	2130 N	397	-0-	-1733	-0-	396 2	1 9	Y		1				11
*06	570 N	166	-0-	-404	-0-	166 2		Y		-0-				11
07	620 N	160	-0-	-460	-0-	160 2		Y		-0-	3 1			8
BLOOMBERG WELL #: 11 RRCID -> 263015 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5731 - 5742														
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 74 RRCID -> 274280 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5501 - 5521														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4 1		26

BLOOMBERG, WEST (4200)				09651 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
SCORPION OPERATING, INC.				758492								
STEEN, BETTY				WELL #: 8	RRCID -> 273665	COMPL. DATE 08/20/2013	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4248 - 4278				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BOB WEST (L-1-4)				10041 138	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750								
RAMIREZ, MARIA V.				WELL #: 3	RRCID -> 164018	COMPL. DATE 07/31/1997	TOTAL DEPTH 12886	PERF. 8982 - 9120				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
ARRIAGA GU "F"				WELL #: 1	RRCID -> 160465	COMPL. DATE 11/11/1995	TOTAL DEPTH 13867	PERF.10240 - 10321				
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	2 1	14 2	N	-0-		-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
COW CREEK CORPORATION, ET AL.				WELL #: 1	RRCID -> 175061	COMPL. DATE 11/08/1999	TOTAL DEPTH 15050	PERF.10194 - 10423				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SANDIA "C"				WELL #: 3	RRCID -> 176475	COMPL. DATE 01/20/2000	TOTAL DEPTH 13574	PERF. 8451 - 8530				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
USA				WELL #: 2013	RRCID -> 178109	COMPL. DATE 07/26/2006	TOTAL DEPTH 11971	PERF. 8232 - 11242				
02	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	112 1	4022 2	N	-0-		-0-
03	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	128 1	4117 2	N	-0-		-0-
04	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	91 1	4249 2	N	-0-		-0-
05	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	61 1	3256 2	N	-0-		-0-
06	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	72 1	4375 2	N	-0-		-0-
07	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	164 1	3950 2	N	-0-		-0-

BOB WEST (L-1-4)			//CONT.//		10041 138	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136												
RAMIREZ GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 178981		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 12539		PERF. 9548 - 9670					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
USA			WELL #:		306	RRCID -> 189702		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 11612		PERF. 8332 - 8342					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SANDIA "C"			WELL #:		5	RRCID -> 191250		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9158 - 9650					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SANDIA "C"			WELL #:		4	RRCID -> 192767		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 13475		PERF. 8640 - 8655					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		15	RRCID -> 210471		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 15100		PERF.10124 - 10134					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ARRIAGA GU "F"			WELL #:		2	RRCID -> 216172		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 12940		PERF. 9758 - 9937					
02	168	N	116	-0-	-52	-0-	16	1	100	2	N	-0-					-0-
03	155	N	92	-0-	-63	-0-	12	1	80	2	N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	13	1	82	2	N	-0-					-0-
05	124	N	67	-0-	-57	-0-	9	1	58	2	N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-
GUERRA-USA GU "C"			WELL #:		10	RRCID -> 241568		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 15098		PERF.10100 - 10880					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-1-4)			//CONT.// 10041 138			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136																
GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #: 17			RRCID -> 253790			COMPL. DATE 09/20/2009			TOTAL DEPTH 16450 PERF.10161 - 10998							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GUERRA-USA GAS UNIT D			WELL #: 5			RRCID -> 275531			COMPL. DATE 08/31/2014			TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744							
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
USA			WELL #: 3010			RRCID -> 276296			COMPL. DATE 10/15/2014			TOTAL DEPTH 13081 PERF. 9532 - 9550							
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
USA 1			WELL #: 6			RRCID -> 276985			COMPL. DATE 03/05/2015			TOTAL DEPTH 11784 PERF. 9614 - 9780							
02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	7	1	255	2	N	-0-						-0-	
03		221 N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	214	2	N	-0-						-0-	
04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	4	1	179	2	N	-0-						-0-	
05		279 N	148	-0-	-131	-0-	3	1	145	2	N	-0-						-0-	
06		210 N	123	-0-	-87	-0-	2	1	121	2	N	-0-						-0-	
07		186 N	171	-0-	-15	-0-	7	1	164	2	N	-0-						-0-	
USA 3			WELL #: 8			RRCID -> 278203			COMPL. DATE 07/19/2015			TOTAL DEPTH 11328 PERF. 8108 - 8120							
02		364 N	268	-0-	-96	-0-	7	1	261	2	N	-0-						-0-	
03		310 N	266	-0-	-44	-0-	8	1	258	2	N	-0-						-0-	
04		270 N	267	-0-	-3	-0-	6	1	261	2	N	-0-						-0-	
05		310 N	254	-0-	-56	-0-	5	1	249	2	N	-0-						-0-	
06		270 N	145	-0-	-125	-0-	2	1	143	2	N	-0-						-0-	
07		279 N	120	-0-	-159	-0-	5	1	115	2	N	-0-						-0-	
RAMIREZ GU 'E'			WELL #: 5			RRCID -> 278482			COMPL. DATE 04/11/2015			TOTAL DEPTH 13034 PERF. 9126 - 9536							
02		252 N	198	-0-	-54	-0-	27	1	171	2	N	-0-						-0-	
03		217 N	167	-0-	-50	-0-	22	1	145	2	N	-0-						-0-	
04		300 N	131	-0-	-169	-0-	17	1	114	2	N	-0-						-0-	
05		272 N	272	-0-	-0-	-0-	35	1	237	2	N	-0-						-0-	
06		223 N	223	-0-	-0-	-0-	26	1	197	2	N	-0-						-0-	
07		181 N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	2	N	-0-						-0-	

BOB WEST (L-1-4)				//CONT.//		10041 138		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR						
MORNINGSTAR GAS, INC.						586679																
GUERRA, R. R. PARTNERSHIP, ET AL				WELL #:		2		RRCID -> 171710				COMPL. DATE 01/18/1998				TOTAL DEPTH 14150 PERF. 10062 - 10360						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	

BOB WEST (L-3)						10041 140		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
BEEHIVE OPERATING, LLC						061750																
YZAGUIRRE, J.				WELL #:		1		RRCID -> 157338				COMPL. DATE 03/24/1994				TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8230 - 8245						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	

YZAGUIRRE, J.				WELL #:		6		RRCID -> 168331				COMPL. DATE 09/20/1996				TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565						
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	10096	10096							N		-0-					-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	10096	10096							N		-0-					-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	10096	10096							N		-0-					-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	10096	10096							N		-0-					-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	10096	10096							N		-0-					-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	10096	10096							N		-0-					-0-	

GUERRA GAS UNIT "A"				WELL #:		4		RRCID -> 247349				COMPL. DATE 11/24/2008				TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8580 - 8585						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	183	183							N		-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	183	183							N		-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	183	183							N		-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	183	183							N		-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	183	183							N		-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	183	183							N		-0-					-0-	

MERIT ENERGY COMPANY						561136																
GUERRA-USA GAS UNIT D				WELL #:		9		RRCID -> 276162				COMPL. DATE 10/09/2014				TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8535 - 8555						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	

BOB WEST (L-5-10)						10041 143		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR						
BEEHIVE OPERATING, LLC						061750																
YZAGUIRRE, RAMIREZ				WELL #:		2		RRCID -> 195025				COMPL. DATE 10/20/2002				TOTAL DEPTH 10847 PERF. 8614 - 8624						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	

BOB WEST (L-5-10)			//CONT.//			10041 143			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY						561136													
RAMIREZ			WELL #:			1			RRCID -> 150567			COMPL. DATE 06/01/1994			TOTAL DEPTH 12539 PERF. 8400 - 10006				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT					WELL #:			5			RRCID -> 154501			COMPL. DATE 11/12/1993			TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A		
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	21	1	133	2	N	-0-						-0-	
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	24	1	157	2	N	-0-						-0-	
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	26	1	167	2	N	-0-						-0-	
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	23	1	156	2	N	-0-						-0-	
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	21	1	161	2	N	-0-						-0-	
07	186	N	129	-0-	-57	-0-	11	1	118	2	N	-0-						-0-	

RAMIREZ GU "E"					WELL #:			13			RRCID -> 160895			COMPL. DATE 07/10/1996			TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8678 - 10594		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

GUERRA GAS UNIT A					WELL #:			23			RRCID -> 161769			COMPL. DATE 08/04/2005			TOTAL DEPTH 12270 PERF. 9450 - 11378		
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	85	1	543	2	N	-0-						-0-	
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	99	1	640	2	N	-0-						-0-	
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	93	1	610	2	N	-0-						-0-	
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	93	1	628	2	N	-0-						-0-	
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	78	1	595	2	N	-0-						-0-	
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	49	1	551	2	N	-0-						-0-	

USA					WELL #:			108			RRCID -> 164902			COMPL. DATE 04/23/1997			TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 10366		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

SANDIA "C"					WELL #:			2			RRCID -> 165822			COMPL. DATE 10/14/1997			TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9658 - 12190		
02	2212	X	1679	-0-	-533	-0-	45	1	1634	2	N	-0-						-0-	
03	2170	X	1935	-0-	-235	-0-	58	1	1877	2	N	-0-						-0-	
04	2040	X	1974	-0-	-66	-0-	41	1	1933	2	N	-0-						-0-	
05	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	43	1	2327	2	N	-0-						-0-	
06	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	35	1	2129	2	N	-0-						-0-	
07	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	88	1	2114	2	N	-0-						-0-	

RAMIREZ GU "E"					WELL #:			11			RRCID -> 167423			COMPL. DATE 07/19/1996			TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 10492		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

BOB WEST (L-5-10)			//CONT.// 10041 143			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136												
GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #: 21			RRCID -> 167600			COMPL. DATE 03/10/1998			TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8537 - 9036			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.			WELL #: 1			RRCID -> 175063			COMPL. DATE 11/08/1999			TOTAL DEPTH 15050 PERF. 10968 - 11984			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

USA			WELL #: 308			RRCID -> 175373			COMPL. DATE 09/10/1999			TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9059 - 9888			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #: 10			RRCID -> 175721			COMPL. DATE 10/24/1999			TOTAL DEPTH 15150 PERF. 11157 - 11660			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

SANDIA "C"			WELL #: 3			RRCID -> 176542			COMPL. DATE 01/20/2000			TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9143 - 9187			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

USA			WELL #: 1011			RRCID -> 178097			COMPL. DATE 03/08/2000			TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 9788			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

USA			WELL #: 2013			RRCID -> 178117			COMPL. DATE 06/02/2000			TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8492 - 8564			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-5-10)			//CONT.// 10041 143			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136																	
USA			WELL #: 3011			RRCID -> 183163			COMPL. DATE 03/18/2001			TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9090 - 9178								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
USA			WELL #: 1012			RRCID -> 187314			COMPL. DATE 07/20/2001			TOTAL DEPTH 13050 PERF. 11078 - 11100								
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
USA			WELL #: 306			RRCID -> 189703			COMPL. DATE 06/06/2001			TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8782 - 9399								
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
SANDIA "C"			WELL #: 5			RRCID -> 191249			COMPL. DATE 07/06/2004			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 11104								
02		777 N	777	-0-	-0-	-0-		21	1	756	2	N	-0-							-0-
03		806 N	783	-0-	-23	-0-		24	1	759	2	N	-0-							-0-
04		717 N	717	-0-	-0-	-0-		15	1	702	2	N	-0-							-0-
05		868 N	611	-0-	-257	-0-		11	1	600	2	N	-0-							-0-
06		750 N	521	-0-	-229	-0-		8	1	513	2	N	-0-							-0-
07		744 N	673	-0-	-71	-0-		27	1	646	2	N	-0-							-0-
SANDIA "C"			WELL #: 4			RRCID -> 192768			COMPL. DATE 06/05/2002			TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9226 - 9968								
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #: 13			RRCID -> 197650			COMPL. DATE 09/21/2003			TOTAL DEPTH 14575 PERF. 10470 - 10770								
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
USA			WELL #: 307			RRCID -> 221890			COMPL. DATE 08/18/1999			TOTAL DEPTH 11360 PERF. 8532 - 9284								
02		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-		86	1	3098	2	N	-0-							-0-
03		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-		113	1	3645	2	N	-0-							-0-
04		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-		80	1	3750	2	N	-0-							-0-
05		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-		71	1	3829	2	N	-0-							-0-
06		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-		60	1	3645	2	N	-0-							-0-
07		3751 X	3628	-0-	-123	-0-		144	1	3484	2	N	-0-							-0-

BOB WEST (L-5-10)			//CONT.// 10041 143			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136																	
USA			WELL #: 102			RRCID -> 222993			COMPL. DATE 09/17/2006			TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10528								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
USA			WELL #: 3014			RRCID -> 245535			COMPL. DATE 11/19/2008			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9002 - 10180								
02		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-		54	1	1932	2	N	-0-						-0-	
03		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-		64	1	2062	2	N	-0-						-0-	
04		2130 N	2015	-0-	-115	-0-		42	1	1973	2	N	-0-						-0-	
05		2201 N	2133	-0-	-68	-0-		39	1	2094	2	N	-0-						-0-	
06		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-		34	1	2083	2	N	-0-						-0-	
07		2077 N	2038	-0-	-39	-0-		81	1	1957	2	N	-0-						-0-	
GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #: 17			RRCID -> 253789			COMPL. DATE 09/20/2009			TOTAL DEPTH 16450 PERF. 11604 - 12646								
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #: 18			RRCID -> 257354			COMPL. DATE 03/24/2009			TOTAL DEPTH 16640 PERF. 12700 - 12712								
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
RAMIREZ GU 'E'			WELL #: 5			RRCID -> 278501			COMPL. DATE 04/11/2015			TOTAL DEPTH 13034 PERF. 9590 - 10380								
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
USA 2			WELL #: 12			RRCID -> 286575			COMPL. DATE 10/21/2018			TOTAL DEPTH 11029 PERF. 9564 - 9880								
02		1008 N	926	-0-	-82	-0-		25	1	901	2	N	-0-						-0-	
03		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-		33	1	1052	2	N	-0-						-0-	
04		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-		22	1	1046	2	N	-0-						-0-	
05		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-		20	1	1100	2	N	-0-						-0-	
06		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-		17	1	1055	2	N	-0-						-0-	
07		1116 N	1025	-0-	-91	-0-		41	1	984	2	N	-0-						-0-	

BOB WEST (L-7)		10041 146		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750							
RAMIREZ, MARIA V.		WELL #: 5ST		RRCID -> 169426		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 13160 PERF.11348 - 11408	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226							
YZAGUIRRE, J		WELL #: 11U		RRCID -> 167131		COMPL. DATE 05/20/1995		TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8566 - 9218	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MERIT ENERGY COMPANY		561136							
GUERRA-USA GAS UNIT D		WELL #: 5		RRCID -> 275551		COMPL. DATE 08/31/2014		TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BOB WEST (L-12, 13, 14)		10041 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY		561136							
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #: 7		RRCID -> 166626		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 11935	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		10041 151		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750							
YZAGUIRRE, J.		WELL #: 2		RRCID -> 144321		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 12389 PERF.10082 - 10234	
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3			-0-
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3			-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3			-0-
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				-0-
YZAGUIRRE, J.		WELL #: 8		RRCID -> 148508		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 11509 PERF. 9475 - 18053	
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3			-0-
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3			-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3			-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750							
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		12	RRCID ->	151022	COMPL. DATE	07/23/1994	TOTAL DEPTH	10625 PERF. 9930 - 10226	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		9ST	RRCID ->	151239	COMPL. DATE	11/06/1995	TOTAL DEPTH	10577 PERF. 9439 - 10058	
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		R 1ST	RRCID ->	151740	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 9440 - 10342	
02	425 N		425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-	-0-
03	505 N		505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-	-0-
04	210 N		88	-0-	-122	-0-	88 3		N	-0-	-0-
05	217 N		80	-0-	-137	-0-	80 3		N	-0-	-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	93 N		-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	157555	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	12511 PERF. 9534 - 11070	
02	364 N		198	-0-	-166	-0-	198 3		N	-0-	-0-
03	453 N		453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-	-0-
04	720 N		436	-0-	-284	-0-	436 3		N	-0-	-0-
05	605 N		605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-	-0-
06	651 N		651	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-	-0-
07	465 N		-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	-0-

RAMIREZ/YZAGUIRRE		WELL #:		1	RRCID ->	158032	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	10900 PERF. 9488 - 9868	
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE		WELL #:		2	RRCID ->	160383	COMPL. DATE	01/10/1996	TOTAL DEPTH	10847 PERF. 9573 - 10042	
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		7	RRCID ->	166635	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	11700 PERF. 9654 - 9840	
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) BEEHIVE OPERATING, LLC YZAGUIRRE, J													//CONT.// 10041 151 //CONT.// 061750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
													WELL #: 11M		RRCID -> 167133		COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 12425		PERF. 8596 - 11136		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
02		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-
03		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-
04		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-
05		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-
06		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-
07		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-
YZAGUIRRE, J													WELL #: 13		RRCID -> 167135		COMPL. DATE 06/11/1995		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9818 - 11640		
02		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-
03		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-
04		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-
05		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-
06		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-
07		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-
MERIT ENERGY COMPANY RAMIREZ-USA GU "E"													561136 WELL #: 1		RRCID -> 141913		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9637 - 10112		
02		315	N	315	-0-		-0-		-0-		43	1	272	2	N	-0-							-0-
03		372	N	351	-0-		-21		-0-		47	1	304	2	N	-0-							-0-
04		333	N	333	-0-		-0-		-0-		44	1	289	2	N	-0-							-0-
05		352	N	352	-0-		-0-		-0-		45	1	307	2	N	-0-							-0-
06		330	N	324	-0-		-6		-0-		38	1	286	2	N	-0-							-0-
07		341	N	320	-0-		-21		-0-		26	1	294	2	N	-0-							-0-
USA													WELL #: 203		RRCID -> 145954		COMPL. DATE 06/13/1993		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9014 - 9766		
02	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-							-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-							-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-							-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-							-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-							-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-							-0-
GUERRA "A" SWD													WELL #: 1		RRCID -> 147730		COMPL. DATE 04/23/2019		TOTAL DEPTH 3415		PERF. 3094 - 3174		
02		0	K	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT							-0-
03		0	K	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT							-0-
04		0	K	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT							-0-
05		0	K	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT							-0-
06		0	K	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT							-0-
07		0	K	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT							-0-
GUERRA GAS UNIT "A"													WELL #: 11		RRCID -> 147844		COMPL. DATE 12/05/1993		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 9578 - 10058		
02		118	N	118	-0-		-0-		-0-		16	1	102	2	N	-0-							-0-
03		58	N	58	-0-		-0-		-0-		8	1	50	2	N	-0-							-0-
04		46	N	46	-0-		-0-		-0-		6	1	40	2	N	-0-							-0-
05		54	N	54	-0-		-0-		-0-		7	1	47	2	N	-0-							-0-
06		97	N	97	-0-		-0-		-0-		11	1	86	2	N	-0-							-0-
07		108	N	108	-0-		-0-		-0-		9	1	99	2	N	-0-							-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)				//CONT.//		10041 151		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//		561136													
RAMIREZ-USA GU "E"				WELL #:		4		RRCID -> 149037				COMPL. DATE 03/11/2006				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9184			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-		-0-	629	1	3998	2	N	-0-					-0-
03	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-		-0-	611	1	3973	2	N	-0-					-0-
04	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-		-0-	654	1	4272	2	N	-0-					-0-
05	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-		-0-	589	1	3993	2	N	-0-					-0-
06	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-		-0-	482	1	3661	2	N	-0-					-0-
07	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-		-0-	320	1	3558	2	N	-0-					-0-
GUERRA GAS UNIT "A"				WELL #:		5		RRCID -> 151336				COMPL. DATE 08/27/1994				TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9820 - 10506			
02	280	N	219	-0-	-61	-0-		-0-	30	1	189	2	N	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-		-0-	33	1	213	2	N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-		-0-	33	1	214	2	N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-		-0-	33	1	221	2	N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-		-0-	27	1	202	2	N	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-		-0-	19	1	207	2	N	-0-					-0-
USA				WELL #:		303		RRCID -> 152439				COMPL. DATE 11/15/1994				TOTAL DEPTH 13696 PERF. 9370 - 10082			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
STATE PARK				WELL #:		4		RRCID -> 154543				COMPL. DATE 05/15/1995				TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10875			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
SANDIA "C"				WELL #:		3		RRCID -> 156039				COMPL. DATE 06/25/2006				TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9900 - 10272			
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-		-0-	10	1	343	2	N	-0-					-0-
03	403	N	383	-0-	-20	-0-		-0-	12	1	371	2	N	-0-					-0-
04	390	N	374	-0-	-16	-0-		-0-	8	1	366	2	N	-0-					-0-
05	403	N	393	-0-	-10	-0-		-0-	7	1	386	2	N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-		-0-	6	1	357	2	N	-0-					-0-
07	372	N	369	-0-	-3	-0-		-0-	15	1	354	2	N	-0-					-0-
GUERRA GAS UNIT "A"				WELL #:		16		RRCID -> 156802				COMPL. DATE 07/31/1995				TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9572 - 9930			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
USA				WELL #:		304		RRCID -> 156969				COMPL. DATE 07/25/1995				TOTAL DEPTH 12090 PERF. N/A			
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)														
MERIT ENERGY COMPANY														
USA														
WELL #: 109 RRCID -> 157341 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 158380 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 11564														
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N		-0-		-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	2	N		-0-		-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	N		-0-		-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	19	1	126	2	N		-0-		-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	17	1	131	2	N		-0-		-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	N		-0-		-0-
USA WELL #: 306 RRCID -> 159481 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8336 - 10173														
02	1456 N	1424	-0-	-32	-0-	38	1	1386	2	N		-0-		-0-
03	1612 N	1536	-0-	-76	-0-	46	1	1490	2	N		-0-		-0-
04	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	33	1	1552	2	N		-0-		-0-
05	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	30	1	1601	2	N		-0-		-0-
06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	25	1	1531	2	N		-0-		-0-
07	1643 N	1475	-0-	-168	-0-	59	1	1416	2	N		-0-		-0-
USA WELL #: 305 RRCID -> 159557 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF. 10489 - 11558														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 24 RRCID -> 160485 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 10432 - 10798														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 160872 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 11576 - 11669														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580						N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580						N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580						N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580						N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580						N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580						N	NO RPT		-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160889 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)				//CONT.//	10041 151	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136									
RAMIREZ-USA GU "E"				WELL #:	13	RRCID ->	160894	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL	DEPTH 12300	PERF.10362	-	11443
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		588 N	586	-0-	-2	-0-	80 1	506 2	N	-0-				-0-
03		651 N	635	-0-	-16	-0-	85 1	550 2	N	-0-				-0-
04		634 N	634	-0-	-0-	-0-	84 1	550 2	N	-0-				-0-
05		651 N	632	-0-	-19	-0-	81 1	551 2	N	-0-				-0-
06		600 N	592	-0-	-8	-0-	69 1	523 2	N	-0-				-0-
07		651 N	547	-0-	-104	-0-	45 1	502 2	N	-0-				-0-

RAMIREZ-USA GU "E"				WELL #:	10	RRCID ->	161074	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL	DEPTH 13200	PERF. N/A		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

STATE PARK				WELL #:	6	RRCID ->	161297	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL	DEPTH 14150	PERF. N/A		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

GUERRA GAS UNIT A				WELL #:	23	RRCID ->	161773	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL	DEPTH 12270	PERF. N/A		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

USA				WELL #:	301	RRCID ->	163797	COMPL. DATE	10/23/1996	TOTAL	DEPTH 11743	PERF. N/A		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

RAMIREZ-USA GU "E"				WELL #:	14	RRCID ->	164036	COMPL. DATE	01/08/1997	TOTAL	DEPTH 12500	PERF.10418	-	11060
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

USA				WELL #:	308	RRCID ->	164468	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL	DEPTH 11328	PERF. 9053	-	9888
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)				//CONT.// 10041 151		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136											
USA				WELL #: 108		RRCID -> 164903		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 12571		PERF. 9824 - 10517			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #: 7		RRCID -> 167580		COMPL. DATE 04/20/1997		TOTAL DEPTH 15216		PERF.10418 - 10878			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #: 9		RRCID -> 168759		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 14500		PERF.10103 - 10260			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 170794		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 13120		PERF.10015 - 10145			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 173244		COMPL. DATE 05/08/1999		TOTAL DEPTH 11655		PERF.10461 - 10662			
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	436	2	N	-0-			-0-
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	484	2	N	-0-			-0-
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	465	2	N	-0-			-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	501	2	N	-0-			-0-
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	491	2	N	-0-			-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	468	2	N	-0-			-0-
USA				WELL #: 1011		RRCID -> 178100		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 12866		PERF. 9919 - 10412			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
USA				WELL #: 2013		RRCID -> 178118		COMPL. DATE 05/27/2000		TOTAL DEPTH 11971		PERF. 9032 - 9400			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136													
STATE PARK			WELL #:		8	RRCID -> 182936		COMPL. DATE 03/05/2001		TOTAL DEPTH 12720		PERF.10329 - 10410						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
USA			WELL #:		101	RRCID -> 182952		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 12987		PERF. 9904 - 10430						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
USA			WELL #:		3011	RRCID -> 183162		COMPL. DATE 03/18/2001		TOTAL DEPTH 11480		PERF. 9252 - 10064						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
USA			WELL #:		3013	RRCID -> 186581		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 12550		PERF.10115 - 10456						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
USA			WELL #:		1012	RRCID -> 187313		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11263 - 11589						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SANDIA "C"			WELL #:		5	RRCID -> 191251		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11080 - 11146						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		4	RRCID -> 192155		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10082 - 10108						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192766 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10446 - 11534															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194707 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.10424 - 10476															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196179 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 11734															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 204084 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9177 - 9766															
02	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	300	1	1904	2	N	-0-			-0-
03	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	273	1	1772	2	N	-0-			-0-
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	269	1	1759	2	N	-0-			-0-
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	259	1	1751	2	N	-0-			-0-
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	219	1	1664	2	N	-0-			-0-
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	110	1	1218	2	N	-0-			-0-
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 205567 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198															
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	66	1	417	2	N	-0-			-0-
03	434	N	390	-0-	-44	-0-	52	1	338	2	N	-0-			-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	74	1	482	2	N	-0-			-0-
05	434	N	372	-0-	-62	-0-	48	1	324	2	N	-0-			-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	59	1	448	2	N	-0-			-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	53	1	592	2	N	-0-			-0-
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 209796 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9514 - 11250															
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	129	1	821	2	N	-0-			-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	143	1	931	2	N	-0-			-0-
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	206	1	1344	2	N	-0-			-0-
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	206	1	1398	2	N	-0-			-0-
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	164	1	1248	2	N	-0-			-0-
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	121	1	1347	2	N	-0-			-0-
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210363 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 9564 - 12272															
02	560	N	407	-0-	-153	-0-	55	1	352	2	N	-0-			-0-
03	620	N	440	-0-	-180	-0-	59	1	381	2	N	-0-			-0-
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	57	1	373	2	N	-0-			-0-
05	465	N	436	-0-	-29	-0-	56	1	380	2	N	-0-			-0-
06	420	N	204	-0-	-216	-0-	24	1	180	2	N	-0-			-0-
07	434	N	357	-0-	-77	-0-	29	1	328	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)				//CONT.//	10041 151	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #:	15	RRCID ->	210469	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL	DEPTH 15100	PERF.10844	-	10860					
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

USA				WELL #:	102	RRCID ->	216302	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL	DEPTH 12110	PERF.10258	-	10525					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

USA				WELL #:	202	RRCID ->	221782	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL	DEPTH 11370	PERF. 9256	-	9604					
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	16	1	572	2	N	-0-		-0-					-0-
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	18	1	589	2	N	-0-		-0-					-0-
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	13	1	611	2	N	-0-		-0-					-0-
05	651	N	629	-0-	-22	-0-	11	1	618	2	N	-0-		-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	10	1	600	2	N	-0-		-0-					-0-
07	651	N	638	-0-	-13	-0-	25	1	613	2	N	-0-		-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A"				WELL #:	9	RRCID ->	227023	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL	DEPTH 11265	PERF. 9415	-	9799					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE PARK				WELL #:	11	RRCID ->	238426	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL	DEPTH 12734	PERF. N/A							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E"				WELL #:	15	RRCID ->	243495	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL	DEPTH 12000	PERF. 8812	-	9498					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"				WELL #:	16	RRCID ->	245532	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL	DEPTH 16100	PERF.13244	-	15696					
02	308	N	233	-0-	-75	-0-	32	1	201	2	N	-0-		-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	37	1	241	2	N	-0-		-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	31	1	201	2	N	-0-		-0-					-0-
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	26	1	178	2	N	-0-		-0-					-0-
06	270	N	88	-0-	-182	-0-	10	1	78	2	N	-0-		-0-					-0-
07	248	N	9	-0-	-239	-0-	1	1	8	2	N	-0-		-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																				
USA WELL #: 3014 RRCID -> 245538 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 10180																				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-	
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-	
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-	
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-	
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-	

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 248122 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13492 - 14630																				
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		354396						N	NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		354396						N	NO RPT				-0-	
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		354396						N	NO RPT				-0-	
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		354396						N	NO RPT				-0-	
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		354396						N	NO RPT				-0-	
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		354396						N	NO RPT				-0-	

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 248407 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 13800																				
02		514 N	514	-0-		-0-		70	1	444	2	N		-0-					-0-	
03		651 N	84	-0-		-567		11	1	73	2	N		-0-					-0-	
04		630 N	36	-0-		-594		5	1	31	2	N		-0-					-0-	
05		558 N	45	-0-		-513		6	1	39	2	N		-0-					-0-	
06		90 N	45	-0-		-45		5	1	40	2	N		-0-					-0-	
07		42 N	42	-0-		-0-		3	1	39	2	N		-0-					-0-	

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254724 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9314 - 10422																				
02		1815 N	1815	-0-		-0-		49	1	1766	2	N		-0-					-0-	
03		1920 N	1920	-0-		-0-		58	1	1862	2	N		-0-					-0-	
04		1739 N	1739	-0-		-0-		36	1	1703	2	N		-0-					-0-	
05		1641 N	1641	-0-		-0-		30	1	1611	2	N		-0-					-0-	
06		1480 N	1480	-0-		-0-		24	1	1456	2	N		-0-					-0-	
*07		1991 N	1991	-0-		-0-		79	1	1912	2	N		-0-					-0-	

GUERRA-USA GAS UNIT C. WELL #: 13 RRCID -> 274929 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13287 PERF. 9832 - 9878																				
02		1197 N	1197	-0-		-0-		163	1	1034	2	N		-0-					-0-	
03		1290 N	1290	-0-		-0-		172	1	1118	2	N		-0-					-0-	
04		1228 N	1228	-0-		-0-		163	1	1065	2	N		-0-					-0-	
05		1202 N	1202	-0-		-0-		155	1	1047	2	N		-0-					-0-	
06		1214 N	1214	-0-		-0-		141	1	1073	2	N		-0-					-0-	
07		1054 N	991	-0-		-63		82	1	909	2	N		-0-					-0-	

GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275455 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744																				
02		266 N	266	-0-		-0-		36	1	230	2	N		-0-					-0-	
03		271 N	271	-0-		-0-		36	1	235	2	N		-0-					-0-	
04		270 N	267	-0-		-3		35	1	232	2	N		-0-					-0-	
05		310 N	286	-0-		-24		37	1	249	2	N		-0-					-0-	
06		270 N	253	-0-		-17		29	1	224	2	N		-0-					-0-	
07		279 N	248	-0-		-31		20	1	228	2	N		-0-					-0-	

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) BEEHIVE OPERATING, LLC YZAGUIRRE, J.										10041 228 061750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
										WELL #:	3	RRCID ->	145122	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 12800	PERF.10443	-	11554
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02		140 N	99	-0-	-41	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-		
03		445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-		
04		90 N	72	-0-	-18	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-		
05		124 N	89	-0-	-35	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
YZAGUIRRE, J.										WELL #:	5	RRCID ->	146219	COMPL. DATE	07/16/1993	TOTAL	DEPTH 12110	PERF.10406	-	11884
02		168 N	107	-0-	-61	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-		
03		277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-		
04		120 N	84	-0-	-36	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-		
05		124 N	64	-0-	-60	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
YZAGUIRRE, J.										WELL #:	6	RRCID ->	147606	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL	DEPTH 11800	PERF. 8430	-	11565
02		224 N	55	-0-	-169	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-		
03		397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-		
04		90 N	46	-0-	-44	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-		
05		247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
YZAGUIRRE, J.										WELL #:	7	RRCID ->	148128	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 11700	PERF. 0	-	11341
02		140 N	82	-0-	-58	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-		
03		318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-		
04		90 N	80	-0-	-10	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-		
05		93 N	82	-0-	-11	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	149151	COMPL. DATE	03/02/1994	TOTAL	DEPTH 11800	PERF.10579	-	11284
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-		
03		383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-		
04		290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-		
05		121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
YZAGUIRRE, J.										WELL #:	13	RRCID ->	151267	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10853	-	11646
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120				N	-0-					-0-		
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120				N	-0-					-0-		
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120				N	-0-					-0-		
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120				N	-0-					-0-		
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120				N	-0-					-0-		
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120				N	-0-					-0-		
YZAGUIRRE, J.										WELL #:	11L	RRCID ->	151471	COMPL. DATE	05/20/1995	TOTAL	DEPTH 12425	PERF.10546	-	11764
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750														
YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 156675 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10814 - 12246														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-			-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 156996 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10788														
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157180 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 13798 PERF.11260 - 11818														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
YZAGUIRRE, J. WELL #: R 2ST RRCID -> 167138 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11034 - 11556														
02	336 N	271	-0-	-65	-0-	271	3			N	-0-			-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-			-0-
04	300 N	84	-0-	-216	-0-	84	3			N	-0-			-0-
05	310 N	83	-0-	-227	-0-	83	3			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141853 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10716 - 10842														
02	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	469	1	2979	2	N	-0-			-0-
03	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	496	1	3225	2	N	-0-			-0-
04	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	479	1	3128	2	N	-0-			-0-
05	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	529	1	3582	2	N	-0-			-0-
06	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	419	1	3179	2	N	-0-			-0-
07	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	288	1	3204	2	N	-0-			-0-
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 146317 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10175 - 11146														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)													CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY																				
USA																				
WELL #: 202													RRCID -> 146320		COMPL. DATE 06/13/1993		TOTAL DEPTH 11370		PERF.10225 - 11070	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
GUERRA GAS UNIT "A"					WELL #: B 1		RRCID -> 146903		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 13415		PERF.10225 - 11090							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
USA					WELL #: 102		RRCID -> 146926		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 12110		PERF. 9674 - 10531							
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	23	1	845	2	N	-0-							-0-	
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	31	1	995	2	N	-0-							-0-	
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	22	1	1051	2	N	-0-							-0-	
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	20	1	1067	2	N	-0-							-0-	
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	16	1	987	2	N	-0-							-0-	
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	40	1	957	2	N	-0-							-0-	
GUERRA GAS UNIT "A"					WELL #: 8		RRCID -> 147062		COMPL. DATE 09/04/1993		TOTAL DEPTH 11440		PERF.10307 - 11250							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
U.S.A. -GUERRA "B" GAS UNIT					WELL #: 5		RRCID -> 147598		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10896 - 11223							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
U.S.A. -GUERRA "B" GAS UNIT					WELL #: 4		RRCID -> 147761		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 13240		PERF.11334 - 12274							
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	209	1	1328	2	N	-0-							-0-	
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	207	1	1347	2	N	-0-							-0-	
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	191	1	1251	2	N	-0-							-0-	
05	434	N	272	-0-	-162	-0-	35	1	237	2	N	-0-							-0-	
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	78	1	595	2	N	-0-							-0-	
07	434	N	414	-0-	-20	-0-	34	1	380	2	N	-0-							-0-	
USA					WELL #: 204		RRCID -> 148252		COMPL. DATE 02/05/1994		TOTAL DEPTH 12150		PERF. 9898 - 11706							
02	1260	N	899	-0-	-361	-0-	24	1	875	2	N	-0-							-0-	
03	1364	N	582	-0-	-782	-0-	18	1	564	2	N	-0-							-0-	
04	1350	N	457	-0-	-893	-0-	10	1	447	2	N	-0-							-0-	
05	992	N	348	-0-	-644	-0-	6	1	342	2	N	-0-							-0-	
06	570	N	312	-0-	-258	-0-	5	1	307	2	N	-0-							-0-	
07	465	N	285	-0-	-180	-0-	11	1	274	2	N	-0-							-0-	

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 148278 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10211 - 11000														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 150895 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 10064														
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	255	1	1618	2	N		-0-	-0-
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	267	1	1737	2	N		-0-	-0-
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	264	1	1728	2	N		-0-	-0-
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	259	1	1754	2	N		-0-	-0-
06	1890	N	1853	-0-	-37	-0-	216	1	1637	2	N		-0-	-0-
07	1953	N	1801	-0-	-152	-0-	149	1	1652	2	N		-0-	-0-
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151149 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 11402														
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 151327 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198														
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764						N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764						N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764						N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764						N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764						N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764						N	NO RPT	-0-
USA WELL #: 107 RRCID -> 151749 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10995 - 11888														
02	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	188	1	6790	2	N		-0-	-0-
03	7905	X	7452	-0-	-453	-0-	225	1	7227	2	N		-0-	-0-
04	7650	X	7643	-0-	-7	-0-	160	1	7483	2	N		-0-	-0-
05	7905	X	6909	-0-	-996	-0-	126	1	6783	2	N		-0-	-0-
06	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	126	1	7639	2	N		-0-	-0-
07	7905	X	7279	-0-	-626	-0-	290	1	6989	2	N		-0-	-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 152728 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10930														
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	30	1	193	2	N		-0-	-0-
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	29	1	192	2	N		-0-	-0-
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	29	1	188	2	N		-0-	-0-
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	27	1	183	2	N		-0-	-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	21	1	162	2	N		-0-	-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	16	1	179	2	N		-0-	-0-
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 153276 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10000 - 12105														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 155287 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
USA WELL #: 304 RRCID -> 156048 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9192 - 10822														
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	6	1	213 2	N	-0-			-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	8	1	273 2	N	-0-			-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	7	1	310 2	N	-0-			-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	5	1	292 2	N	-0-			-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	4	1	215 2	N	-0-			-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156458 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 11307														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 156522 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
USA WELL #: 109 RRCID -> 157188 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. 9697 - 11251														
02	1036	N	961	-0-	-75	-0-	26	1	935 2	N	-0-			-0-
03	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	31	1	1011 2	N	-0-			-0-
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	21	1	979 2	N	-0-			-0-
05	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	18	1	993 2	N	-0-			-0-
06	1020	N	992	-0-	-28	-0-	16	1	976 2	N	-0-			-0-
07	1023	N	902	-0-	-121	-0-	36	1	866 2	N	-0-			-0-
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 11472														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158363 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 10899														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)													CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY															
USA															
WELL #: 305															
RRCID -> 159483															
COMPL. DATE 09/02/1998															
TOTAL DEPTH 12233													PERF.10489 - 11558		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		541 N	541	-0-	-0-	-0-	15	1	526	2	N	-0-			-0-
03		574 N	574	-0-	-0-	-0-	17	1	557	2	N	-0-			-0-
04		577 N	577	-0-	-0-	-0-	12	1	565	2	N	-0-			-0-
05		568 N	568	-0-	-0-	-0-	10	1	558	2	N	-0-			-0-
06		562 N	562	-0-	-0-	-0-	9	1	553	2	N	-0-			-0-
07		537 N	537	-0-	-0-	-0-	21	1	516	2	N	-0-			-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"													WELL #: 6		
RRCID -> 160888													COMPL. DATE 05/04/1996		
TOTAL DEPTH 14940													PERF. N/A		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RAMIREZ-USA GU "E"													WELL #: 10		
RRCID -> 161075													COMPL. DATE 07/15/1996		
TOTAL DEPTH 13200													PERF.10558 - 12772		
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	2	N	-0-			-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	2	N	-0-			-0-
04		60 N	48	-0-	-12	-0-	6	1	42	2	N	-0-			-0-
05		62 N	45	-0-	-17	-0-	6	1	39	2	N	-0-			-0-
06		60 N	28	-0-	-32	-0-	3	1	25	2	N	-0-			-0-
07		62 N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-
GUERRA GAS UNIT A													WELL #: 23		
RRCID -> 161774													COMPL. DATE 11/20/1996		
TOTAL DEPTH 12270													PERF. N/A		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
USA													WELL #: 105		
RRCID -> 161980													COMPL. DATE 12/17/1996		
TOTAL DEPTH 13500													PERF.12210 - 12408		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
USA													WELL #: 301		
RRCID -> 163795													COMPL. DATE 10/23/1996		
TOTAL DEPTH 11743													PERF. 9408 - 11184		
02		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	41	1	1494	2	N	-0-			-0-
03		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	46	1	1492	2	N	-0-			-0-
04		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	34	1	1597	2	N	-0-			-0-
05		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	31	1	1681	2	N	-0-			-0-
06		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	27	1	1620	2	N	-0-			-0-
07		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	63	1	1521	2	N	-0-			-0-
RAMIREZ-USA GU "E"													WELL #: 14		
RRCID -> 164039													COMPL. DATE 12/12/1996		
TOTAL DEPTH 12500													PERF.10418 - 11638		
02		812 N	155	-0-	-657	-0-	21	1	134	2	N	-0-			-0-
03		899 N	115	-0-	-784	-0-	15	1	100	2	N	-0-			-0-
04		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	154	1	1007	2	N	-0-			-0-
05		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	160	1	1081	2	N	-0-			-0-
06		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	139	1	1052	2	N	-0-			-0-
07		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	90	1	1001	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																			
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT										WELL #:	18	RRCID ->	164045	COMPL. DATE	12/28/1996	TOTAL DEPTH	13960	PERF.11904 -	13148
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
02		448 N	420	-0-	-28	-0-		57 1	363 2	N		-0-						-0-	
03		496 N	458	-0-	-38	-0-		61 1	397 2	N		-0-						-0-	
04		460 N	460	-0-	-0-	-0-		61 1	399 2	N		-0-						-0-	
05		468 N	468	-0-	-0-	-0-		60 1	408 2	N		-0-						-0-	
06		450 N	450	-0-	-0-	-0-		52 1	398 2	N		-0-						-0-	
07		465 N	434	-0-	-31	-0-		36 1	398 2	N		-0-						-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"										WELL #:	8	RRCID ->	164363	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13040 -	13130
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"										WELL #:	11	RRCID ->	164378	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.11714 -	11758
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	

USA										WELL #:	108	RRCID ->	164900	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	12571	PERF. 9466 -	11210
02	336 N	299	-0-	-37	-0-	8 1	291 2	N			-0-							-0-	
03	310 N	306	-0-	-4	-0-	9 1	297 2	N			-0-							-0-	
04	300 N	249	-0-	-51	-0-	5 1	244 2	N			-0-							-0-	
05	341 N	329	-0-	-12	-0-	6 1	323 2	N			-0-							-0-	
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	5 1	301 2	N			-0-							-0-	
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	11 1	267 2	N			-0-							-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"										WELL #:	7	RRCID ->	167579	COMPL. DATE	04/20/1997	TOTAL DEPTH	15216	PERF.11033 -	11092
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"										WELL #:	13	RRCID ->	167830	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	13287	PERF.10688 -	11634
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"										WELL #:	9	RRCID ->	168760	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10459 -	11093
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)				//CONT.//	10041 228	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #:	12	RRCID ->	170743	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL	DEPTH 14227	PERF.10282	-	10334				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #:	10	RRCID ->	171530	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL	DEPTH 15150	PERF.12026	-	12186				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #:	10	RRCID ->	172360	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL	DEPTH 15098	PERF.11725	-	11742				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COW CREEK CORPORATION, ET AL.				WELL #:	1	RRCID ->	173642	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL	DEPTH 15050	PERF.12643	-	13053				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
USA				WELL #:	1010	RRCID ->	175963	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL	DEPTH 11900	PERF.11686	-	12479				
02	280 N	186	-0-	-94	-0-	5	1	181	2	N	-0-						-0-	
03	310 N	299	-0-	-11	-0-	9	1	290	2	N	-0-						-0-	
04	270 N	266	-0-	-4	-0-	6	1	260	2	N	-0-						-0-	
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	6	1	298	2	N	-0-						-0-	
06	300 N	291	-0-	-9	-0-	5	1	286	2	N	-0-						-0-	
07	279 N	252	-0-	-27	-0-	10	1	242	2	N	-0-						-0-	
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #:	15	RRCID ->	176089	COMPL. DATE	02/05/2000	TOTAL	DEPTH 15100	PERF.11466	-	11870				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COW CREEK CORPORATION, ET AL.				WELL #:	2	RRCID ->	176822	COMPL. DATE	01/23/2000	TOTAL	DEPTH 15052	PERF.12550	-	13042				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)										//CONT.// 10041 228		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY										//CONT.// 561136									
USA										WELL #: 1011		RRCID -> 178098		COMPL. DATE 02/19/2000		TOTAL DEPTH 12866		PERF.10436 - 11130	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
USA										WELL #: 2013		RRCID -> 178110		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 11971		PERF. 9760 - 10635	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"										WELL #: 1		RRCID -> 178480		COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL DEPTH 13372		PERF.11259 - 11836	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STATE PARK										WELL #: 8		RRCID -> 182937		COMPL. DATE 03/05/2001		TOTAL DEPTH 12720		PERF.10602 - 10877	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
USA										WELL #: 3011		RRCID -> 183160		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 11480		PERF. 9093 - 10742	
02		644 N	492	-0-	-152	-0-		13	1	479	2	N	-0-					-0-	
03		806 N	468	-0-	-338	-0-		14	1	454	2	N	-0-					-0-	
04		690 N	477	-0-	-213	-0-		10	1	467	2	N	-0-					-0-	
05		558 N	472	-0-	-86	-0-		9	1	463	2	N	-0-					-0-	
06		450 N	403	-0-	-47	-0-		7	1	396	2	N	-0-					-0-	
07		496 N	409	-0-	-87	-0-		16	1	393	2	N	-0-					-0-	
USA										WELL #: 3013		RRCID -> 186580		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11122 - 11252	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
USA										WELL #: 1012		RRCID -> 187311		COMPL. DATE 06/24/2001		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11999 - 12014	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)				//CONT.//	10041 228	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #:	5	RRCID -> 190817		COMPL. DATE 08/04/1997		TOTAL DEPTH 13760		PERF.10619 - 11121	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA GU "C"				WELL #:	14	RRCID -> 194708		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 14600		PERF.11132 - 11372	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA GAS UNIT "A"				WELL #:	13	RRCID -> 212669		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10150 - 10796	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA GAS UNIT "A"				WELL #:	10	RRCID -> 213585		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 12763		PERF.10188 - 10883	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

USA				WELL #:	207	RRCID -> 223301		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 13873		PERF.10390 - 11346	
02	11648	X	11378	-0-	-270	-0-	307	1	11071	2	N	-0-	1
03	12896	X	12002	-0-	-894	-0-	362	1	11640	2	N	-0-	1
04	12480	X	12348	-0-	-132	-0-	258	1	12090	2	N	-0-	1
05	12803	X	12318	-0-	-485	-0-	225	1	12093	2	N	-0-	1
06	12210	X	10797	-0-	-1413	-0-	175	1	10622	2	N	-0-	1
07	12772	X	11894	-0-	-878	-0-	473	1	11421	2	N	-0-	1

USA				WELL #:	2015	RRCID -> 228708		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 9710 - 10570	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

USA				WELL #:	1013	RRCID -> 228960		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 12568		PERF. N/A	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230249 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10340 - 10751															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238425 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 238442 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 13338 PERF.10438 - 13088															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 4 RRCID -> 241689 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11430 - 11440															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243489 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 10530															
02	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	125	1	4502	2	N	-0-			-0-
03	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	142	1	4564	2	N	-0-			-0-
04	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	97	1	4536	2	N	-0-			-0-
05	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	86	1	4651	2	N	-0-			-0-
06	4380	X	4111	-0-	-269	-0-	67	1	4044	2	N	-0-			-0-
07	4526	X	3877	-0-	-649	-0-	154	1	3723	2	N	-0-			-0-
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 244199 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.12920 - 13372															
02	6944	X	5605	-0-	-1339	-0-	762	1	4843	2	N	-0-			1
03	7502	X	5001	-0-	-2501	-0-	667	1	4334	2	N	-0-			1
04	7320	X	5849	-0-	-1471	-0-	776	1	5073	2	N	-0-			1
05	7564	X	6565	-0-	-999	-0-	844	1	5721	2	N	-0-			1
06	7320	X	6608	-0-	-712	-0-	769	1	5839	2	N	-0-			1
07	6200	X	6004	-0-	-196	-0-	495	1	5509	2	N	-0-			1
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245534 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14266 - 14480															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)				//CONT.//	10041 228	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136										
GUERRA-USA GAS UNIT "D"				WELL #:	15	RRCID ->	246007	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL	DEPTH	13185	PERF.	10356	- 10788
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT C				WELL #:	2	RRCID ->	286151	COMPL. DATE	07/27/2018	TOTAL	DEPTH	14580	PERF.	10500	- 10628
02	140	N	56	-0-	-84	-0-	8	1	48	2	N	-0-			1
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	4	1	25	2	N	-0-			1
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	5	1	31	2	N	-0-			1
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	2	1	14	2	N	-0-			1
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	2	N	-0-			1
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-			1

BOB WEST (L-24, 25, 26)					10041 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
BEEHIVE OPERATING, LLC					061750										
GUERRA				WELL #:	2	RRCID ->	151021	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.	12402	- 12426
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YZAGUIRRE J.				WELL #:	R 2ST	RRCID ->	154706	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL	DEPTH	13448	PERF.	11947	- 13006
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY					561136										
STATE PARK				WELL #:	1	RRCID ->	143937	COMPL. DATE	02/07/1993	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.	11282	- 12550
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	145774	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL	DEPTH	13120	PERF.	10015	- 12149
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)													CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY															
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"															
WELL #: 1															
RRCID -> 147406															
COMPL. DATE 02/23/2000															
TOTAL DEPTH 13372													PERF.10681 - 10840		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	6720 X	5487	-0-	-1233	-0-	746	1	4741	2	N	-0-				-0-
03	6944 X	5525	-0-	-1419	-0-	737	1	4788	2	N	-0-				-0-
04	6390 X	5849	-0-	-541	-0-	776	1	5073	2	N	-0-				-0-
05	6603 X	5465	-0-	-1138	-0-	703	1	4762	2	N	-0-				-0-
06	5880 X	5757	-0-	-123	-0-	670	1	5087	2	N	-0-				-0-
07	6076 X	5269	-0-	-807	-0-	435	1	4834	2	N	-0-				-0-
GUERRA GAS UNIT "A"															
WELL #: 10															
RRCID -> 149379															
COMPL. DATE 12/14/2004															
TOTAL DEPTH 12763													PERF.10188 - 12272		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STATE PARK															
WELL #: 2															
RRCID -> 150386															
COMPL. DATE 07/28/2006															
TOTAL DEPTH 12850													PERF.10190 - 11967		
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	48	1	306	2	N	-0-				-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	56	1	363	2	N	-0-				-0-
04	330 N	320	-0-	-10	-0-	42	1	278	2	N	-0-				-0-
05	403 N	228	-0-	-175	-0-	29	1	199	2	N	-0-				-0-
06	420 N	236	-0-	-184	-0-	27	1	209	2	N	-0-				-0-
07	341 N	238	-0-	-103	-0-	20	1	218	2	N	-0-				-0-
GUERRA GAS UNIT "A"															
WELL #: 13															
RRCID -> 150587															
COMPL. DATE 01/05/2006															
TOTAL DEPTH 12350													PERF.10150 - 12148		
02	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	545	1	3465	2	N	-0-				-0-
03	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	557	1	3617	2	N	-0-				-0-
04	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	500	1	3268	2	N	-0-				-0-
05	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	525	1	3560	2	N	-0-				-0-
06	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	465	1	3532	2	N	-0-				-0-
07	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	300	1	3337	2	N	-0-				-0-
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT															
WELL #: 7															
RRCID -> 151735															
COMPL. DATE 11/18/1994															
TOTAL DEPTH 13400													PERF.11898 - 12184		
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	113	1	717	2	N	-0-				-0-
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	108	1	704	2	N	-0-				-0-
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	93	1	610	2	N	-0-				-0-
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	98	1	662	2	N	-0-				-0-
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	83	1	627	2	N	-0-				-0-
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	52	1	578	2	N	-0-				-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"															
WELL #: 1															
RRCID -> 153599															
COMPL. DATE 03/03/2004															
TOTAL DEPTH 13338													PERF.11235 - 12430		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GUERRA GAS UNIT "A"															
WELL #: 15															
RRCID -> 153909															
COMPL. DATE 08/05/1995															
TOTAL DEPTH 13050													PERF.10298 - 11102		
02	5936 X	5547	-0-	-389	-0-	754	1	4793	2	N	-0-				-0-
03	6572 X	5895	-0-	-677	-0-	786	1	5109	2	N	-0-				-0-
04	6360 X	6203	-0-	-157	-0-	823	1	5380	2	N	-0-				-0-
05	6448 X	6072	-0-	-376	-0-	781	1	5291	2	N	-0-				-0-
06	6000 X	5680	-0-	-320	-0-	661	1	5019	2	N	-0-				-0-
07	6417 X	6137	-0-	-280	-0-	506	1	5631	2	N	-0-				-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)			//CONT.// 10041 250			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136															
USA			WELL #: 103			RRCID -> 154133			COMPL. DATE 02/19/1995			TOTAL DEPTH 12860 PERF.12076 - 12116						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
GUERRA GAS UNIT "A"				WELL #: 18		RRCID -> 154916			COMPL. DATE 05/14/1995			TOTAL DEPTH 13253 PERF.11997 - 12294						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #: 3		RRCID -> 155297			COMPL. DATE 07/10/1995			TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 12148						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT				WELL #: 11		RRCID -> 156459			COMPL. DATE 08/11/1995			TOTAL DEPTH 13661 PERF.11656 - 12114						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GUERRA GAS UNIT "A"				WELL #: 20		RRCID -> 156581			COMPL. DATE 11/01/2006			TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12594						
02	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	227	1	1444	2	N	-0-							-0-
03	1302 N	1239	-0-	-63	-0-	165	1	1074	2	N	-0-							-0-
04	1260 N	1244	-0-	-16	-0-	165	1	1079	2	N	-0-							-0-
05	1302 N	905	-0-	-397	-0-	116	1	789	2	N	-0-							-0-
06	1200 N	962	-0-	-238	-0-	112	1	850	2	N	-0-							-0-
07	1271 N	214	-0-	-1057	-0-	18	1	196	2	N	-0-							-0-
STATE PARK				WELL #: 6		RRCID -> 156967			COMPL. DATE 01/10/1995			TOTAL DEPTH 14150 PERF.12346 - 12615						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
STATE PARK				WELL #: 7		RRCID -> 156989			COMPL. DATE 10/07/1995			TOTAL DEPTH 13861 PERF. 9355 - 12020						
02	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	562	1	3567	2	N	-0-							-0-
03	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	602	1	3915	2	N	-0-							-0-
04	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	578	1	3776	2	N	-0-							-0-
05	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	395	1	2677	2	N	-0-							-0-
06	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	305	1	2312	2	N	-0-							-0-
07	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	227	1	2524	2	N	-0-							-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)			//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136														
USA			WELL #:		109	RRCID -> 157345		COMPL. DATE 12/23/1995		TOTAL DEPTH 12454		PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT					WELL #:	10	RRCID -> 157366		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14047		PERF.11998		- 12454		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GUERRA GAS UNIT "A"					WELL #:	19	RRCID -> 158352		COMPL. DATE 05/24/2006				TOTAL DEPTH 12300		PERF.10618		- 11920		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT					WELL #:	18	RRCID -> 164043		COMPL. DATE 12/28/1996				TOTAL DEPTH 13960		PERF.13110		- 13148		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GUERRA-U.S.A.GAS UNIT "D"					WELL #:	8	RRCID -> 164364		COMPL. DATE 03/10/1997				TOTAL DEPTH 15400		PERF.13454		- 13468		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"					WELL #:	11	RRCID -> 164380		COMPL. DATE 04/30/1997				TOTAL DEPTH 15068		PERF.12024		- 12286		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"					WELL #:	7	RRCID -> 167809		COMPL. DATE 06/27/1996				TOTAL DEPTH 15216		PERF.11857		- 12090		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BOB WEST (L-24, 25, 26)			//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136							
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		13	RRCID -> 167829		COMPL. DATE 05/03/1997		TOTAL DEPTH 13287 PERF.11476 - 11984		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		9	RRCID -> 168761		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11334 - 11900		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		12	RRCID -> 170742		COMPL. DATE 05/17/1998		TOTAL DEPTH 14227 PERF.11294 - 11702		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		10	RRCID -> 171514		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 15150 PERF.12652 - 12794		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		15	RRCID -> 172267		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 15100 PERF.12130 - 12294		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		10	RRCID -> 172361		COMPL. DATE 06/29/1998		TOTAL DEPTH 15098 PERF.12038 - 12228		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		14	RRCID -> 173043		COMPL. DATE 12/29/1998		TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 12120		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)			//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
COW CREEK CORPORATION, ET AL.			WELL #:		2	RRCID -> 176823		COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL DEPTH 15052		PERF.13128 - 13135	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

USA			WELL #:		1011	RRCID -> 178096		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 12866		PERF. 9700 - 11846	
02	4732 X	3767	-0-	-965	-0-	102	1	3665 2	N	-0-			-0-
03	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	175	1	5622 2	N	-0-			-0-
04	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	130	1	6106 2	N	-0-			-0-
05	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	116	1	6216 2	N	-0-			-0-
06	5100 X	5012	-0-	-88	-0-	81	1	4931 2	N	-0-			-0-
07	5270 X	4661	-0-	-609	-0-	185	1	4476 2	N	-0-			-0-

STATE PARK			WELL #:		8	RRCID -> 182935		COMPL. DATE 03/05/2001		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11084 - 11572	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

USA			WELL #:		2014	RRCID -> 186013		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11362 - 12078	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

USA			WELL #:		3013	RRCID -> 186568		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 12550		PERF.10115 - 12310	
02	9958 X	9958	-0-	-0-	-0-	269	1	9689 2	N	-0-			1
03	11660 X	11660	-0-	-0-	-0-	352	1	11308 2	N	-0-			1
04	11193 X	11193	-0-	-0-	-0-	234	1	10959 2	N	-0-			1
05	11394 X	11394	-0-	-0-	-0-	208	1	11186 2	N	-0-			1
06	10962 X	10962	-0-	-0-	-0-	178	1	10784 2	N	-0-			1
07	11222 X	10271	-0-	-951	-0-	409	1	9862 2	N	-0-			1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		5	RRCID -> 190818		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH 13760		PERF.11530 - 11920	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		14	RRCID -> 194710		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH 14600		PERF.11922 - 12128	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)													CITY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY																				
GUERRA-USA GAS UNIT "D"																				
WELL #: 13													RRCID -> 196180							
COMPL. DATE 06/18/2003													TOTAL DEPTH 14575							
PERF.11986													- 11996							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GUERRA-USA GAS UNIT "D"													WELL #: 3							
RRCID -> 223218													COMPL. DATE 12/27/1991							
TOTAL DEPTH 14402													PERF. N/A							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
USA													WELL #: 2015							
RRCID -> 228707													COMPL. DATE 10/11/2007							
TOTAL DEPTH 13400													PERF. 9710 - 11910							
02	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	2471	2	N	-0-						-0-	
03	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	2205	2	N	-0-						-0-	
04	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	2124	2	N	-0-						-0-	
05	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	1585	2	N	-0-						-0-	
06	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	1448	2	N	-0-						-0-	
*07	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1324	2	N	-0-						-0-	
USA													WELL #: 1013							
RRCID -> 228951													COMPL. DATE 11/10/2007							
TOTAL DEPTH 12568													PERF.10000 - 11535							
02	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	4541	2	N	-0-						-0-	
03	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	4869	2	N	-0-						-0-	
04	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	4869	2	N	-0-						-0-	
05	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	5092	2	N	-0-						-0-	
06	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	5254	2	N	-0-						-0-	
*07	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	4829	2	N	-0-						-0-	
STATE PARK													WELL #: 9							
RRCID -> 230252													COMPL. DATE 07/02/2007							
TOTAL DEPTH 13400													PERF.11240 - 11812							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STATE PARK													WELL #: 11							
RRCID -> 238423													COMPL. DATE 06/05/2007							
TOTAL DEPTH 12734													PERF. N/A							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COW CREEK CORPORATION ET AL													WELL #: 3							
RRCID -> 243514													COMPL. DATE 06/19/2008							
TOTAL DEPTH 14789													PERF.13536 - 13572							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BOB WEST (L-24, 25, 26)			//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136							
GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		15	RRCID -> 246008		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 13185 PERF.11214 - 11728		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
STATE PARK			WELL #:		12	RRCID -> 251333		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 13306 PERF.11634 - 13076		
02	4844 X	4648	-0-	-196	-0-	632	1	4016	2	N	-0-	1
03	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	732	1	4755	2	N	-0-	1
04	5190 X	5175	-0-	-15	-0-	687	1	4488	2	N	-0-	1
05	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	697	1	4724	2	N	-0-	1
06	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	619	1	4697	2	N	-0-	1
07	5363 X	4607	-0-	-756	-0-	380	1	4227	2	N	-0-	1
USA			WELL #:		2016	RRCID -> 254716		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11428 - 11562		
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
MORNINGSTAR GAS, INC.			WELL #:		586679	RRCID -> 167399		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660		
GUERRA, ET AL.					2							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
GUERRA, ET AL.			WELL #:		3	RRCID -> 225802		COMPL. DATE 01/07/2007		TOTAL DEPTH 15557 PERF.11326 - 12195		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
BOB WEST (L-27, 28, 29)			WELL #:		10041 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
AMRWR, LLC					102699							
GUERRA, ET AL.					1	RRCID -> 167664		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 16921 PERF.13088 - 13378		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) DOLPHIN PETROLEUM, LP YZAGUIRRE J.														
		//CONT.//		10041 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
				222226										
		WELL #:		R 2ST		RRCID -> 155369		COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH 13448		PERF.11947 - 13006		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT			-0-
MERIT ENERGY COMPANY														
				561136										
		USA		WELL #: 104		RRCID -> 149914		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 13067		PERF.10924 - 12612		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"														
				WELL #: 3		RRCID -> 155299		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 15400		PERF.12654 - 12704		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT														
				WELL #: 11		RRCID -> 156457		COMPL. DATE 08/11/1995		TOTAL DEPTH 13661		PERF.10770 - 12946		
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	51	1	326	2	N	-0-		-0-
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	45	1	292	2	N	-0-		-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	46	1	302	2	N	-0-		-0-
05	403	N	329	-0-	-74	-0-	42	1	287	2	N	-0-		-0-
06	330	N	304	-0-	-26	-0-	35	1	269	2	N	-0-		-0-
07	372	N	335	-0-	-37	-0-	28	1	307	2	N	-0-		-0-
STATE PARK														
				WELL #: 6		RRCID -> 156968		COMPL. DATE 01/10/1995		TOTAL DEPTH 14150		PERF.12924 - 13097		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT														
				WELL #: 10		RRCID -> 157364		COMPL. DATE 10/21/1995		TOTAL DEPTH 14047		PERF.11192 - 13318		
02	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	336	1	2132	2	N	-0-		-0-
03	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	368	1	2394	2	N	-0-		-0-
04	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	354	1	2311	2	N	-0-		-0-
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	354	1	2397	2	N	-0-		-0-
06	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	300	1	2279	2	N	-0-		-0-
07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	198	1	2206	2	N	-0-		-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29)			//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		6	RRCID -> 160886		COMPL. DATE 05/04/1996		TOTAL DEPTH 14940		PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		8	RRCID -> 164365		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 15400		PERF.13680		- 13780				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		11	RRCID -> 164376		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 15068		PERF.12564		- 12796				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		2	RRCID -> 164833		COMPL. DATE 09/22/1996		TOTAL DEPTH 16300		PERF.12930		- 12652				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		7	RRCID -> 166628		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 14400		PERF.12939		- 12976				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		7	RRCID -> 167810		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL DEPTH 15216		PERF.12502		- 12674				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		9	RRCID -> 168762		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12200		- 12742				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29)			//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136							
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		12	RRCID -> 170741		COMPL. DATE 05/17/1998		TOTAL DEPTH 14227 PERF.12165 - 12491		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		8	RRCID -> 170840		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 12738		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		10	RRCID -> 171517		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 15150 PERF.13110 - 13138		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		11	RRCID -> 172098		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 13104		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		10	RRCID -> 172362		COMPL. DATE 06/29/1998		TOTAL DEPTH 15098 PERF.12811 - 12827		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		14	RRCID -> 173042		COMPL. DATE 12/29/1998		TOTAL DEPTH 14447 PERF.12434 - 12647		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.			WELL #:		1	RRCID -> 173645		COMPL. DATE 11/08/1999		TOTAL DEPTH 15050 PERF.13784 - 13817		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29)				//CONT.//	10041 350	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136													
COW CREEK CORPORATION, ET AL.				WELL #:	2	RRCID ->	176824	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL	DEPTH 15052	PERF.13387	-	13407				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #:	1	RRCID ->	178481	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL	DEPTH 13372	PERF.12447	-	12679				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

STATE PARK				WELL #:	8	RRCID ->	182934	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL	DEPTH 12720	PERF.10329	-	12380				
02		1988 X	1805	-0-	-183	-0-	49	1	1756	2	N	-0-						1
03		2201 X	2087	-0-	-114	-0-	63	1	2024	2	N	-0-						1
04		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	75	1	3496	2	N	-0-						1
05		8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	153	1	8214	2	N	-0-						1
06		9730 X	9730	-0-	-0-	-0-	158	1	9572	2	N	-0-						1
07		9771 X	9771	-0-	-0-	-0-	389	1	9382	2	N	-0-						1

USA				WELL #:	2014	RRCID ->	185550	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL	DEPTH 12700	PERF.11384	-	12433				
02		151 N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	2	N	-0-						-0-
03		186 N	164	-0-	-22	-0-	5	1	159	2	N	-0-						-0-
04		177 N	177	-0-	-0-	-0-	4	1	173	2	N	-0-						-0-
05		155 N	130	-0-	-25	-0-	2	1	128	2	N	-0-						-0-
06		150 N	76	-0-	-74	-0-	1	1	75	2	N	-0-						-0-
07		186 N	154	-0-	-32	-0-	6	1	148	2	N	-0-						-0-

USA				WELL #:	1012	RRCID ->	186868	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL	DEPTH 13050	PERF.11078	-	12464				
02		168 N	124	-0-	-44	-0-	3	1	121	2	N	-0-						-0-
03		186 N	133	-0-	-53	-0-	4	1	129	2	N	-0-						-0-
04		180 N	128	-0-	-52	-0-	3	1	125	2	N	-0-						-0-
05		140 N	140	-0-	-0-	-0-	3	1	137	2	N	-0-						-0-
06		145 N	145	-0-	-0-	-0-	2	1	143	2	N	-0-						-0-
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	N	-0-						-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #:	13	RRCID ->	192868	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL	DEPTH 14575	PERF.12584	-	12608				
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #:	14	RRCID ->	194711	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL	DEPTH 14600	PERF.12518	-	12690				
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29)				//CONT.//	10041 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136								
GUERRA-USA GAS UNIT "D"				WELL #:	3	RRCID ->	223217	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	14402	PERF.12790	- 12806
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STATE PARK				WELL #:	9	RRCID ->	229916	COMPL. DATE	01/16/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12288	- 13138
02	1064	N	1014	-0-	-50	-0-	138	1	876	2	N	-0-	-0-
03	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	138	1	894	2	N	-0-	-0-
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	135	1	885	2	N	-0-	-0-
05	1116	N	969	-0-	-147	-0-	125	1	844	2	N	-0-	-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	123	1	931	2	N	-0-	-0-
07	1054	N	882	-0-	-172	-0-	73	1	809	2	N	-0-	-0-

STATE PARK				WELL #:	11	RRCID ->	238420	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	12734	PERF.10100	- 12230
02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	110	1	3970	2	N	-0-	-0-
03	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	137	1	4395	2	N	-0-	-0-
04	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	99	1	4637	2	N	-0-	-0-
05	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	84	1	4512	2	N	-0-	-0-
06	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	63	1	3830	2	N	-0-	-0-
07	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	152	1	3662	2	N	-0-	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"				WELL #:	15	RRCID ->	239323	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	13185	PERF.10356	- 13004
02	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	519	1	3296	2	N	-0-	1
03	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	586	1	3806	2	N	-0-	1
04	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	576	1	3767	2	N	-0-	1
05	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	621	1	4205	2	N	-0-	1
06	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	525	1	3982	2	N	-0-	1
07	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	494	1	5493	2	N	-0-	1

STATE PARK				WELL #:	12	RRCID ->	257353	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	13306	PERF.12420	- 12844
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL				WELL #:	3	RRCID ->	263060	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.13836	- 13954
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29)													CAPACITY			CNTY: ZAPATA												
MORNINGSTAR GAS, INC.																												
GUERRA, ET AL.																												
													WELL #:			3	RRCID -> 177754			COMPL. DATE 04/12/2000			TOTAL DEPTH 15557			PERF.12177 - 12195		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
GUERRA, ET AL.													WELL #:			2	RRCID -> 225804			COMPL. DATE 01/13/2007			TOTAL DEPTH 15850			PERF.11822 - 12660		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)													CAPACITY			CNTY: STARR												
DOLPHIN PETROLEUM, LP																												
YZAGUIRRE J.													WELL #:			R 2ST	RRCID -> 155371			COMPL. DATE 02/20/1995			TOTAL DEPTH 13448			PERF. N/A		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
MERIT ENERGY COMPANY													561136															
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"													WELL #:			3	RRCID -> 155300			COMPL. DATE 07/10/1995			TOTAL DEPTH 15400			PERF.13170 - 13785		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
STATE PARK													WELL #:			6	RRCID -> 156398			COMPL. DATE 02/15/2005			TOTAL DEPTH 14150			PERF.11739 - 13787		
02		5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	747	1	4747	2	N	-0-	-0-					-0-										
03		5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	756	1	4915	2	N	-0-	-0-					-0-										
04		5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	735	1	4807	2	N	-0-	-0-					-0-										
05		5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	698	1	4731	2	N	-0-	-0-					-0-										
06		5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	604	1	4589	2	N	-0-	-0-					-0-										
07		5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	419	1	4659	2	N	-0-	-0-					-0-										
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"													WELL #:			5	RRCID -> 160864			COMPL. DATE 09/06/2002			TOTAL DEPTH 13760			PERF.10619 - 13574		
02		6468 X	6394	-0-	-74	-0-	870	1	5524	2	N	-0-	-0-					-0-										
03		7161 X	6706	-0-	-455	-0-	894	1	5812	2	N	-0-	-0-					-0-										
04		6930 X	6599	-0-	-331	-0-	876	1	5723	2	N	-0-	-0-					-0-										
05		7099 X	6742	-0-	-357	-0-	867	1	5875	2	N	-0-	-0-					-0-										
06		6840 X	6376	-0-	-464	-0-	742	1	5634	2	N	-0-	-0-					-0-										
07		7068 X	5947	-0-	-1121	-0-	491	1	5456	2	N	-0-	-0-					-0-										

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)										//CONT.//		10041 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY										//CONT.//		561136											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"										WELL #:		6		RRCID -> 160884		COMPL. DATE 10/05/1996		TOTAL DEPTH 14940		PERF.11502 - 14432			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"										WELL #:		11		RRCID -> 164383		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 15068		PERF.11394 - 14855			
02		31 N		31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-							-0-			
03		42 N		42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	N	-0-							-0-			
04		39 N		39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	N	-0-							-0-			
05		31 N		27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-							-0-			
06		33 N		33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-							-0-			
07		31 N		25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-							-0-			
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"										WELL #:		2		RRCID -> 164834		COMPL. DATE 09/29/1996		TOTAL DEPTH 16300		PERF.13493 - 13501			
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
05	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"										WELL #:		7		RRCID -> 166625		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11626 - 14036			
02		354 N		354	-0-	-0-	-0-	48	1	306	2	N	-0-							-0-			
03		349 N		349	-0-	-0-	-0-	47	1	302	2	N	-0-							-0-			
04		394 N		394	-0-	-0-	-0-	52	1	342	2	N	-0-							-0-			
05		403 N		388	-0-	-15	-0-	50	1	338	2	N	-0-							-0-			
06		356 N		356	-0-	-0-	-0-	41	1	315	2	N	-0-							-0-			
07		403 N		323	-0-	-80	-0-	27	1	296	2	N	-0-							-0-			
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"										WELL #:		7		RRCID -> 167581		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 15216		PERF.10451 - 15000			
02		168 N		146	-0-	-22	-0-	20	1	126	2	N	-0-							-0-			
03		186 N		182	-0-	-4	-0-	24	1	158	2	N	-0-							-0-			
04		180 N		179	-0-	-1	-0-	24	1	155	2	N	-0-							-0-			
05		199 N		199	-0-	-0-	-0-	26	1	173	2	N	-0-							-0-			
06		201 N		201	-0-	-0-	-0-	23	1	178	2	N	-0-							-0-			
07		190 N		190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	2	N	-0-							-0-			
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"										WELL #:		9		RRCID -> 168764		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 14500		PERF.10103 - 13144			
02		672 N		638	-0-	-34	-0-	87	1	551	2	N	-0-							-0-			
03		744 N		706	-0-	-38	-0-	94	1	612	2	N	-0-							-0-			
04		718 N		718	-0-	-0-	-0-	95	1	623	2	N	-0-							-0-			
05		746 N		746	-0-	-0-	-0-	96	1	650	2	N	-0-							-0-			
06		719 N		719	-0-	-0-	-0-	84	1	635	2	N	-0-							-0-			
07		744 N		665	-0-	-79	-0-	55	1	610	2	N	-0-							-0-			
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"										WELL #:		12		RRCID -> 170745		COMPL. DATE 05/17/1998		TOTAL DEPTH 14227		PERF.10766 - 13166			
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)			//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136							
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		8	RRCID -> 170839		COMPL. DATE 08/13/1998		TOTAL DEPTH 15678 PERF.13047 - 13706		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		10	RRCID -> 171513		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 15150 PERF.13636 - 14010		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		11	RRCID -> 172097		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 15400 PERF.13517 - 13648		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		15	RRCID -> 172268		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL DEPTH 15100 PERF.13299 - 13702		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		10	RRCID -> 172363		COMPL. DATE 06/29/1998		TOTAL DEPTH 15098 PERF.13236 - 13620		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		14	RRCID -> 173041		COMPL. DATE 12/29/1998		TOTAL DEPTH 14447 PERF.13059 - 13637		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
COW CREEK CORPORATION, ET AL.			WELL #:		1	RRCID -> 173644		COMPL. DATE 11/08/1999		TOTAL DEPTH 15050 PERF.14152 - 14176		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)				//CONT.//	10041 375	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136														
COW CREEK CORPORATION, ET AL.				WELL #:	2	RRCID ->	176825	COMPL. DATE	01/11/2000	TOTAL	DEPTH 15052	PERF.13639	-	13970					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #:	13	RRCID ->	192865	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL	DEPTH 14575	PERF.13016	-	13486					
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #:	14	RRCID ->	194713	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL	DEPTH 14600	PERF.13122	-	13750					
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL				WELL #:	3	RRCID ->	243539	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL	DEPTH 14789	PERF.14216	-	14244					
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"				WELL #:	15	RRCID ->	243752	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL	DEPTH 13185	PERF.12932	-	12962					
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE PARK				WELL #:	12	RRCID ->	257482	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL	DEPTH 13306	PERF.13040	-	13076					
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-34-47)				10041 376		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY				561136															
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #: 2		RRCID -> 152904		COMPL. DATE 09/29/1996		TOTAL DEPTH 16300		PERF.12528 - 15766							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #: 3		RRCID -> 154304		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 15400		PERF.11880 - 13785							
02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	393	1	2494	2	N	-0-					-0-		
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	476	1	3095	2	N	-0-					-0-		
04	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	567	1	3705	2	N	-0-					-0-		
05	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	554	1	3755	2	N	-0-					-0-		
06	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	512	1	3889	2	N	-0-					-0-		
07	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	313	1	3483	2	N	-0-					-0-		
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #: 7		RRCID -> 158900		COMPL. DATE 12/29/1995		TOTAL DEPTH 15216		PERF.12536 - 12674							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #: 6		RRCID -> 160882		COMPL. DATE 05/04/1996		TOTAL DEPTH 14940		PERF.14398 - 14432							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #: 8		RRCID -> 164252		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 15400		PERF.13040 - 15030							
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	10	1	65	2	N	-0-					-0-		
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	7	1	46	2	N	-0-					-0-		
04	90	N	16	-0-	-74	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-		
05	93	N	32	-0-	-61	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-		
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	N	-0-					-0-		
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-		
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #: 11		RRCID -> 164375		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 15068		PERF.13794 - 14855							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #: 7		RRCID -> 166629		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 14400		PERF.13849 - 14036							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

BOB WEST (L-34-47)													CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"														
WELL #: 8													RRCID -> 170841	
COMPL. DATE 08/17/1998													TOTAL DEPTH 15678	
PERF.12720													- 15167	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		2800 N	5164	-0-	2364	2364	702 1	4462	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	5394	-0-	2294	4658	719 1	4675	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	4893	-0-	1893	6551	649 1	4244	2	N	-0-			-0-
05		9527 X	2976	-0-	-6551	-0-	383 1	2593	2	N	-0-			-0-
06		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	472 1	3581	2	N	-0-			-0-
07		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	358 1	3981	2	N	-0-			-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"													WELL #: 15	
RRCID -> 171210													COMPL. DATE 11/22/2005	
TOTAL DEPTH 15100													PERF.10844	
- 14878														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"													WELL #: 10	
RRCID -> 171510													COMPL. DATE 02/26/2005	
TOTAL DEPTH 15150													PERF.11157	
- 14882														
02		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	676 1	4296	2	N	-0-			1
03		4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	618 1	4019	2	N	-0-			1
04		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	628 1	4108	2	N	-0-			1
05		5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	665 1	4503	2	N	-0-			1
06		4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	548 1	4163	2	N	-0-			1
07		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	390 1	4342	2	N	-0-			1
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"													WELL #: 11	
RRCID -> 172096													COMPL. DATE 10/05/1998	
TOTAL DEPTH 15400													PERF.13083	
- 15040														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"													WELL #: 10	
RRCID -> 172345													COMPL. DATE 06/13/2008	
TOTAL DEPTH 15098													PERF.10100	
- 14796														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
COW CREEK CORPORATION ET AL													WELL #: 1	
RRCID -> 172811													COMPL. DATE 11/08/1999	
TOTAL DEPTH 15050													PERF.10194	
- 14785														
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	23 1	146	2	N	-0-			-0-
03		186 N	141	-0-	-45	-0-	19 1	122	2	N	-0-			-0-
04		196 N	196	-0-	-0-	-0-	26 1	170	2	N	-0-			-0-
05		242 N	242	-0-	-0-	-0-	31 1	211	2	N	-0-			-0-
06		204 N	204	-0-	-0-	-0-	24 1	180	2	N	-0-			-0-
07		217 N	137	-0-	-80	-0-	11 1	126	2	N	-0-			-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"													WELL #: 14	
RRCID -> 173039													COMPL. DATE 06/14/2006	
TOTAL DEPTH 14447													PERF.11860	
- 14014														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOB WEST (L-34-47)		//CONT.//		10041 376	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136														
COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 176821		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 15052		PERF.12550 - 14502							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		770 N	770	-0-	-0-	-0-		105 1	665	2	N	-0-						-0-
03		837 N	674	-0-	-163	-0-		90 1	584	2	N	-0-						-0-
04		780 N	579	-0-	-201	-0-		77 1	502	2	N	-0-						-0-
05		868 N	580	-0-	-288	-0-		75 1	505	2	N	-0-						-0-
06		660 N	407	-0-	-253	-0-		47 1	360	2	N	-0-						-0-
07		589 N	221	-0-	-368	-0-		18 1	203	2	N	-0-						-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		14	RRCID -> 190273		COMPL. DATE 07/14/2002		TOTAL DEPTH 14600		PERF. N/A							
02		4312 X	3731	-0-	-581	-0-		507 1	3224	2	N	-0-						-0-
03		4774 X	3755	-0-	-1019	-0-		501 1	3254	2	N	-0-						-0-
04		4620 X	4010	-0-	-610	-0-		532 1	3478	2	N	-0-						-0-
05		4774 X	4127	-0-	-647	-0-		531 1	3596	2	N	-0-						-0-
06		4260 X	3791	-0-	-469	-0-		441 1	3350	2	N	-0-						-0-
07		4154 X	3562	-0-	-592	-0-		294 1	3268	2	N	-0-						-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		13	RRCID -> 192694		COMPL. DATE 09/21/2003		TOTAL DEPTH 14575		PERF.11385 - 13808							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		3	RRCID -> 241704		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 14789		PERF.13836 - 14746							
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		16	RRCID -> 245533		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15541 - 15696							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		17	RRCID -> 248099		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 16450		PERF.14539 - 16042							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

BOB WEST (ROLETA)				10041 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY				561136												
SANDIA "C"				WELL #: 4	RRCID -> 192763	COMPL. DATE 05/28/2002	TOTAL DEPTH 13475	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	784 N	777	-0-	-7	-0-	21	1	756	2	N	-0-					-0-
03	899 N	859	-0-	-40	-0-	26	1	833	2	N	-0-					-0-
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	18	1	825	2	N	-0-					-0-
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	16	1	867	2	N	-0-					-0-
06	840 N	825	-0-	-15	-0-	13	1	812	2	N	-0-					-0-
07	868 N	815	-0-	-53	-0-	32	1	783	2	N	-0-					-0-
STATE PARK				WELL #: 9	RRCID -> 229918	COMPL. DATE 01/16/2007	TOTAL DEPTH 13400	PERF. 12288 - 12384								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BOB WEST (2700)				10041 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ZAPATA					
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750												
GUERRA				WELL #: 3	RRCID -> 150554	COMPL. DATE 02/07/2006	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 2704 - 2714								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BOB WEST, NORTH (LZ-5)				10043 125	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750												
PALMYRA				WELL #: 11	RRCID -> 189851	COMPL. DATE 05/25/2002	TOTAL DEPTH 14094	PERF. 7492 - 8900								
02	280 N	134	-0-	-146	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RAMIREZ, MARIA V.				WELL #: 5ST	RRCID -> 191415	COMPL. DATE 05/15/2002	TOTAL DEPTH 13160	PERF. 10418 - 10438								
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					60
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					60
04	180 N	24	-0-	-156	-0-	24	3			Y	-0-					60
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					60
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					60
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					60
PALMYRA				WELL #: 16C	RRCID -> 192428	COMPL. DATE 09/20/2002	TOTAL DEPTH 14250	PERF. 9647 - 11268								
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	620 N	413	-0-	-207	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5)				//CONT.//		10043 125	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
BEEHIVE OPERATING, LLC				//CONT.//		061750												
RAMIREZ, MARIA V.				WELL #:		6	RRCID -> 193191		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 14140		PERF.10500 - 10530					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-			277 3			Y	-0-						60
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-			406 3			Y	-0-						60
04	90 N	31	-0-	-59	-0-			31 3			Y	-0-						60
05	279 N	170	-0-	-109	-0-			170 3			Y	-0-						60
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-			57 3			Y	-0-						60
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-						60
ESPERANZA				WELL #:		3	RRCID -> 197102		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6616 - 6764					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3
ESPERANZA				WELL #:		4	RRCID -> 197587		COMPL. DATE 04/23/2002		TOTAL DEPTH 8735		PERF. 6966 - 6992					
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
ESPERANZA				WELL #:		1	RRCID -> 197606		COMPL. DATE 01/28/2001		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6867 - 7195					
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)						10043 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
BEEHIVE OPERATING, LLC						061750												
SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 156453		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 15500		PERF. 7908 - 8196					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						8
PEREZ, F. R.				WELL #:		3	RRCID -> 156510		COMPL. DATE 06/25/1999		TOTAL DEPTH 14970		PERF. 7970 - 7278					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)										//CONT.// 10043 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BEEHIVE OPERATING, LLC										//CONT.// 061750								
PALMYRA										WELL #: 2		RRCID -> 156991		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 13886 PERF. 7908 - 9394		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	1316	N	1296	-0-	-20	-0-	1296	3			N	-0-					-0-	
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-	
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-	
05	1426	N	1108	-0-	-318	-0-	1108	3			N	-0-					-0-	
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-	
07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-	
PEREZ, F.R.										WELL #: 2		RRCID -> 157376		COMPL. DATE 06/18/1999		TOTAL DEPTH 14238 PERF. 7922 - 8220		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
SALINAS "A"										WELL #: 2		RRCID -> 157439		COMPL. DATE 12/09/1995		TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8120 - 8528		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
MARTINEZ SWD										WELL #: 1		RRCID -> 157452		COMPL. DATE 09/02/2002		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 2666 - 3610		
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 157832		COMPL. DATE 03/06/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8052 - 8107		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
SALINAS "A"										WELL #: 4		RRCID -> 157860		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8470 - 8502		
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 157861		COMPL. DATE 02/03/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7860 - 7904		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750															
ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 160342 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 8532 - 9056															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PALMYRA WELL #: 4 RRCID -> 160347 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8076 - 8306															
02		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-			-0-
03		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-			-0-
04		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-			-0-
05		372 N	147	-0-	-225	-0-	147	3			N	-0-			-0-
06		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			-0-
07		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-			-0-
PEREZ, F.R. WELL #: 6 RRCID -> 160512 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8216 - 8628															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 160626 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7242 - 8226															
02	2184 X	2141	-0-	-43	-0-	-0-	2141	3			N	-0-			19
03	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	-0-	3848	3			N	-0-			19
04	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	-0-	3804	3			N	-0-			19
05	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	-0-	4142	3			N	-0-			19
06	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-			19
07	2418 X	282	-0-	-2136	-0-	-0-	282	3			N	-0-			19
PALMYRA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160881 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8256 - 9154															
02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-			-0-
03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-			-0-
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-			-0-
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-			-0-
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-			-0-
07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-			-0-
PALMYRA WELL #: 5 RRCID -> 161329 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8570 - 8914															
02	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	-0-	6720	3			N	-0-			-0-
03	9207 X	9207	-0-	-0-	-0-	-0-	9207	3			N	-0-			-0-
04	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	-0-	8269	3			N	-0-			-0-
05	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	-0-	6318	3			N	-0-			-0-
06	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	-0-	3934	3			N	-0-			-0-
07	9112 X	9112	-0-	-0-	-0-	-0-	9112	3			N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)		//CONT.//		10043 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750								
PALMYRA		WELL #:		6ST	RRCID ->	161391	COMPL. DATE	08/11/1996	TOTAL	DEPTH	10450	PERF. 9201 - 9970
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ALVAREZ GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	161582	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL	DEPTH	10330	PERF. 9452 - 9695
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ESPERANZA		WELL #:		2	RRCID ->	161709	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL	DEPTH	9000	PERF. 7650 - 8088
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7

FALCON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162251	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL	DEPTH	12701	PERF.10681 - 12382
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SALINAS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	164047	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL	DEPTH	8878	PERF. 7242 - 8226
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PALMYRA		WELL #:		9	RRCID ->	164127	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL	DEPTH	11916	PERF. 8904 - 10418
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PALMYRA		WELL #:		7	RRCID ->	164858	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL	DEPTH	13875	PERF.10063 - 10608
02		186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	14
03		12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	14
04		13	N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	14
05		217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	14
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)										//CONT.// 10043 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC										//CONT.// 061750									
PALMYRA										WELL #: 8		RRCID -> 164860		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 7300 - 8504	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
PALMYRA										WELL #: 10		RRCID -> 164861		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10398 - 10902	
02		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-			2498 3			N	-0-						-0-
03		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-			2531 3			N	-0-						-0-
04		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-			2628 3			N	-0-						-0-
05		2170 N	1761	-0-	-409	-0-			1761 3			N	-0-						-0-
06		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-			1638 3			N	-0-						-0-
07		2878 N	2878	-0-	-0-	-0-			2878 3			N	-0-						-0-
PALMYRA										WELL #: 13		RRCID -> 165055		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8432 - 8488	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
U.S.A. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 1		RRCID -> 166801		COMPL. DATE 11/16/1997		TOTAL DEPTH 11017		PERF.10542 - 10614	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
FALCON GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 167510		COMPL. DATE 07/31/1997		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10152 - 10162	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
PALMYRA										WELL #: 11		RRCID -> 168964		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 14094		PERF. 9150 - 9390	
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
RAMIREZ "A"										WELL #: 1		RRCID -> 177035		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 15000		PERF. 8016 - 8152	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750														
PALMYRA WELL #: 15 RRCID -> 191409 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12001 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-			14
03	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-			14
04	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-			14
05	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-			14
06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-			14
07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-			14
PALMYRA WELL #: A 2 RRCID -> 191414 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PALMYRA WELL #: 16T RRCID -> 192427 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8764 - 9190														
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-			-0-
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-			-0-
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-			-0-
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-			-0-
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-			-0-
PALOMA OPERATING, LLC 100344														
PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 1 RRCID -> 166579 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7616 - 8395														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 176056 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 161952 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8539 - 10080														
02	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	68	1	1477	2	Y	-0-			-0-
03	1581 N	1250	-0-	-331	-0-	92	1	1158	2	Y	-0-			-0-
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	88	1	1068	2	Y	-0-			-0-
05	1705 N	1569	-0-	-136	-0-	97	1	1472	2	Y	-0-			-0-
*06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	82	1	1330	2	Y	-0-			-0-
07	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	96	1	1538	2	Y	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164991 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8464 - 10140															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS (I) (L) (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	2947	-0-	147	147	129	1	2818	2	Y	-0-				-0-
03	2821 N	2544	-0-	-277	-0-	188	1	2356	2	Y	-0-				-0-
04	2820 X	2353	-0-	-467	-0-	179	1	2174	2	Y	-0-				-0-
05	3224 X	2969	-0-	-255	-0-	183	1	2786	2	Y	-0-				-0-
*06	3120 X	2801	-0-	-319	-0-	163	1	2638	2	Y	-0-				-0-
07	3224 X	2629	-0-	-595	-0-	154	1	2475	2	Y	-0-				-0-
VANTAGE OPERATING II, LLC 882605															
RAMIREZ, J. EST WELL #: E 4 RRCID -> 166763 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7636 - 8013															
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 167767 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 8650															
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-				-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				-0-
RAMIREZ, J. EST. WELL #: E 3 RRCID -> 169060 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7836 - 8344															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				118
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				118
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				118
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				118
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				118
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				118
BOB WEST, NORTH (12,900) 10043 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750															
ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160338 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 11854 - 13076															
02	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	3			N	-0-				-0-
03	4681 X	3110	-0-	-1571	-0-	3110	3			N	-0-				-0-
04	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	3			N	-0-				-0-
05	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	3			N	-0-				-0-
06	4530 X	3625	-0-	-905	-0-	3625	3			N	-0-				-0-
07	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	3			N	-0-				-0-
SALINAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 161137 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 13996 PERF. 7972 - 13254															
02	828 X	209	-0-	-619	-0-	209	3			N	-0-				-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-				-0-
04	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-				-0-
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-				-0-
06	240 N	124	-0-	-116	-0-	124	3			N	-0-				-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-				-0-

BOB WEST, NORTH (12,900)														
BEEHIVE OPERATING, LLC														
RAMIREZ, MARIA V.														
				//CONT.//	10043 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
				//CONT.//	061750									
				WELL #:	2	RRCID -> 161240			COMPL. DATE 01/15/1996			TOTAL DEPTH 13761 PERF. 11192 - 11262		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02		280 N	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-				-0-
03		234 N	-0-	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		30 N	-0-	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-				-0-
BOB WEST, NORTHWEST (L-12-18)														
BEEHIVE OPERATING, LLC														
YZAGUIRRE, D. HEIRS														
					10060 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
					061750									
				WELL #:	2	RRCID -> 154296			COMPL. DATE 03/23/1995			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9584 - 9989		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
BOLD FORBES (9550)														
REMORA OPERATING, LLC														
EXXON-YATES RANCH FEE "D"														
					10210 810	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL		
					701613									
				WELL #:	8	RRCID -> 141285			COMPL. DATE 04/13/1992			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9508 - 9528		
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				106
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				106
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25	38 1			93
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				93
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3				96
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				96
BOLD FORBES (9800)														
REMORA OPERATING, LLC														
EXXON-YATES RANCH FEE "D"														
					10210 908	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL		
					701613									
				WELL #:	11	RRCID -> 161710			COMPL. DATE 02/10/1997			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
BOOTH RANCH (9100 AUSTIN CHALK)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
RETTIG, MABEL														
					10606 800	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WEBB		
					499978									
				WELL #:	L 57	RRCID -> 221863			COMPL. DATE 04/12/2006			TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9564 - 9614		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BOROSA, E. (4460 FRI0)													10712 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.													789662								
SLICK EST. -C-													WELL #:	8	RRCID -> 131371	COMPL. DATE 12/01/1990	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 4462 - 4478			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
BOROSA, E. (7540 VICKSBURG)													10712 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.													789662								
SLICK ESTATE -C-													WELL #:	11	RRCID -> 259012	COMPL. DATE 09/21/2010	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 7271 - 7315			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
BOROSA, E. (8000 VICKSBURG)													10712 425	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.													789662								
SLICK ESTATE -C-													WELL #:	7	RRCID -> 173177	COMPL. DATE 06/01/1999	TOTAL DEPTH 10680	PERF. 7919 - 7932			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
SLICK ESTATE -C-													WELL #:	12	RRCID -> 218319	COMPL. DATE 03/04/2006	TOTAL DEPTH 9830	PERF. 8422 - 8492			
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2				Y	-0-					1				
03	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2				Y	-0-					1				
04	180 N	147	-0-	-33	-0-	1	1	146	2		Y	-0-					1				
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	26	1	125	2		Y	-0-					1				
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2				Y	-0-					1				
07	155 N	132	-0-	-23	-0-	14	1	118	2		Y	-0-					1				
BOROSA, E. (8270 VICKSBURG)													10712 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.													789662								
SLICK ESTATE -C-													WELL #:	7	RRCID -> 164706	COMPL. DATE 08/09/1997	TOTAL DEPTH 10680	PERF. 8134 - 8212			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG)		//CONT.//		10712 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662								
SLICK ESTATE -C-		WELL #:		13	RRCID -> 172907		COMPL. DATE 03/27/1999		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8708 - 8866	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1512 X	1006	-0-	-506	-0-	944 2	62 9	Y	56			62
03	1829 X	1282	-0-	-547	-0-	1282 2		Y	-0-			62
04	1770 X	1639	-0-	-131	-0-	8 1	1567 2	Y	58	104 1		16
						64 9						
05	1829 X	1472	-0-	-357	-0-	255 1	1217 2	Y	-0-			16
06	1440 X	1341	-0-	-99	-0-	1341 2		Y	-0-			16
07	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	211 1	1828 2	Y	-0-			16
SLICK ESTATE -C-		WELL #:		15	RRCID -> 175988		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 8523 - 8654	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SLICK ESTATE -C-		WELL #:		14 T	RRCID -> 194604		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 10255		PERF. 8172 - 8186	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BOROSA, E. (8650 VICKSBURG)		//CONT.//		10712 470	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662								
SLICK ESTATE -C-		WELL #:		14 C	RRCID -> 183255		COMPL. DATE 04/06/2003		TOTAL DEPTH 10255		PERF. 7888 - 7908	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BOROSA, NW. (VICKSBURG 8350)		//CONT.//		10715 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662								
SLICK EST. -C-		WELL #:		6	RRCID -> 126992		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10491		PERF. 8346 - 8560	
02	2324 #	2164	-0-	-160	-0-	2112 2	52 9	Y	47			55
03	2480 #	2283	-0-	-197	-0-	2283 2		Y	-0-			55
04	2370 #	1540	-0-	-830	-0-	7 1	1483 2	Y	45	81 1		19
						50 9						
05	2449 #	2303	-0-	-146	-0-	398 1	1905 2	Y	-0-			19
06	2370 #	2225	-0-	-145	-0-	2225 2		Y	-0-			19
07	2387 #	2179	-0-	-208	-0-	225 1	1954 2	Y	-0-			19
BOROSA, S. (FRI0 4)		//CONT.//		10716 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SLICK 531		WELL #:		4	RRCID -> 186015		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 4819 - 4825	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOROSA, S. (FRIO 4)		//CONT.//		10716 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075							
SLICK		WELL #:		1	RRCID -> 297128	COMPL. DATE 04/25/2024	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 5088	-	5091	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1736 #	507	-0-	-1229	-0-	507 3		Y	-0-	-0-	
03	1922 #	24	-0-	-1898	-0-	24 3		Y	-0-	-0-	
04	1470 #	-0-	-0-	-1470	-0-			Y	-0-	-0-	
05	1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-			Y	-0-	-0-	
06	1470 #	-0-	-0-	-1470	-0-			Y	-0-	-0-	
07	558 #	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-	-0-	
BOROSA, S. (VICKSBURG 3-A, UP)				10716 762	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		110	RRCID -> 166767	COMPL. DATE 03/26/1997	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5406	-	5452	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		105	RRCID -> 178794	COMPL. DATE 09/05/2001	TOTAL DEPTH 10425	PERF. 5207	-	5215	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
BOROSA, SOUTH (VICKSBURG 7600)				10716 925	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #:		10	RRCID -> 170219	COMPL. DATE 11/01/1997	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7842	-	7882	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)				10730 013	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.				253162							
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		4 C	RRCID -> 009485	COMPL. DATE 06/21/1964	TOTAL DEPTH 8198	PERF. 5956	-	6006	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		80 C	RRCID -> 009488	COMPL. DATE 07/21/1959	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 5900	-	5948	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 211FH RRCID -> 034208 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5142 - 6741

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/21/2025

KING RANCH BORREGOS WELL #: 355 D RRCID -> 058784 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5332 - 5698

02	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	325	1	5852	3	Y	3	3	1	3
						1	4	3	9					
03	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	342	1	6303	3	Y	2	4	1	1
						1	4	2	9					
04	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	331	1	5822	3	Y	3	3	1	1
						1	4	3	9					
05	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	375	1	5791	3	Y	3	3	1	1
						1	4	3	9					
06	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	318	1	5117	3	Y	3	3	1	1
						1	4	3	9					
07	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	397	1	5884	3	Y	4	3	1	2
						1	4	4	9					

KING RANCH BORREGOS WELL #: 73 RRCID -> 060816 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4107 - 4635

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 343 H RRCID -> 064071 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6012 - 6040

02	15784 X	15784	-0-	-0-	-0-	831	1	14944	3	Y	4	4	1	3
						5	4	4	9					
03	18478 X	18478	-0-	-0-	-0-	951	1	17519	3	Y	3	5	1	1
						5	4	3	9					
04	17711 X	17711	-0-	-0-	-0-	949	1	16673	3	Y	76	57	1	20
						5	4	84	9					
05	17779 X	17779	-0-	-0-	-0-	1076	1	16600	3	Y	89	79	1	30
						5	4	98	9					
06	16899 X	16899	-0-	-0-	-0-	983	1	15826	3	Y	78	80	1	28
						4	4	86	9					
07	17143 X	16614	-0-	-529	-0-	1043	1	15463	3	Y	94	72	1	50
						5	4	103	9					

KING RANCH BORREGOS WELL #: 463DF RRCID -> 069291 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5888 - 6908

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 F RRCID -> 071737 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6694												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/07/2025												
KING RANCH BORREGOS WELL #: 545DF RRCID -> 076388 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4994 - 6296												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
KING RANCH BORREGOS WELL #: 548DF RRCID -> 076412 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5050 - 5080												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2025												
KING RANCH BORREGOS WELL #: 35CT RRCID -> 086801 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6246 - 6647												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
KING RANCH BORREGOS WELL #: 557 RRCID -> 091152 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5838 - 6240												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 48 RRCID -> 093926 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7176 - 7184												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
KING RANCH BORREGOS WELL #: 586DF RRCID -> 102751 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5008 - 6650												
02	3612 X	-0-	-0-	-3612	-0-					Y	-0-	-0-
03	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-	-0-
04	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-	-0-
05	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)				//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//		253162											
KING RANCH SEELIGSON				WELL #:		E 24	RRCID -> 106852		COMPL. DATE 05/17/1983		TOTAL DEPTH 6970		PERF. 6258 - 6781				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2025																	
KING RANCH BORREGOS				WELL #:		621	RRCID -> 112628		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5938 - 5998				
02		4900 X	-0-	-0-	-4900	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
KING RANCH BORREGOS				WELL #:		291DH	RRCID -> 127849		COMPL. DATE 06/07/1988		TOTAL DEPTH 7353		PERF. 5880 - 5979				
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
KING RANCH BORREGOS				WELL #:		344DF	RRCID -> 129189		COMPL. DATE 07/29/1996		TOTAL DEPTH 6935		PERF. 4679 - 5536				
02		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
KING RANCH BORREGOS				WELL #:		310DF	RRCID -> 130631		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 7151		PERF. 4752 - 6318				
02		3192 X	-0-	-0-	-3192	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
KING RANCH BORREGOS				WELL #:		541DF	RRCID -> 131887		COMPL. DATE 06/30/1999		TOTAL DEPTH 6543		PERF. 4792 - 6222				
02		2324 N	-0-	-0-	-2324	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		2511 N	-0-	-0-	-2511	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG																
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																
KING RANCH BORREGOS WELL #: 598DF RRCID -> 138973 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 6416																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	7695 X	7695	-0-	-0-	-0-			405	1 5 4	7281	3 4 9	Y	4	3 1		3
03	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-			445	1 5 4	8210	3 2 9	Y	2	4 1		1
04	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-			390	1 5 4	6847	3 28 9	Y	25	19 1		7
05	6882 X	5471	-0-	-1411	-0-			331	1 4 4	5111	3 25 9	Y	23	22 1		8
06	T. A.	7594	-0-	7594	7594			442	1 5 4	7114	3 33 9	Y	30	27 1		11
07	T. A.	6939	-0-	6939	14533			436	1 6 4	6460	3 37 9	Y	34	27 1		18
KING RANCH BORREGOS WELL #: 610 RRCID -> 248715 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6088 - 6098																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
KING RANCH BORREGOS WELL #: 905 RRCID -> 275883 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5154 - 5364																
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2025																
KING RANCH BORREGOS WELL #: M904E RRCID -> 276269 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7284																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
KING RANCH BORREGOS WELL #: 926SW RRCID -> 277318 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 2870 - 4648																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2025																
BORREGOS (ZONE K-08) 10730 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG																
EOG RESOURCES, INC. 253162																
KING RANCH BORREGOS WELL #: M801E RRCID -> 257982 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9992 - 10116																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		63						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		63						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		63						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		63						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		63						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		63						Y	-0-			-0-

BORREGOS (ZONE V-15, E) 10730 818 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M815E RRCID -> 268093 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8506 - 8516

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/19/2025

BORREGOS (ZONE V-35) 10730 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 581 RRCID -> 101858 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8287 - 8322

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M802E RRCID -> 258173 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8294

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833 RRCID -> 264340 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8982 - 9324

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371				N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E900 RRCID -> 277800 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8880 - 8918

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BORREGOS (ZONE V-40) 10730 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E900 RRCID -> 275296 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9310 - 9335

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

BORREGOS (ZONE V-40)				10730 856		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG									
EOG RESOURCES, INC.				253162															
KING RANCH SEELIGSON				WELL #: E833T		RRCID -> 275829		COMPL. DATE 10/20/2014		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9280 - 9324							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BORREGOS (ZONE 7730')				10730 868		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG									
EOG RESOURCES, INC.				253162															
KING RANCH BORREGOS				WELL #: 562		RRCID -> 095306		COMPL. DATE 04/26/1981		TOTAL DEPTH 7866		PERF. 7727 - 7732							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BOYLE (H-)				11096 116		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR									
HYDROCARBON OPERATING, INC.				421166															
ROOS BENNETT B				WELL #: 01		RRCID -> 257356		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 4104		PERF. 3744 - 3747							
02	2800 N	5368	-0-	2568	10838	5368	2					N	-0-					232	
03	21918	5819	-0-	-16099	-0-	5819	2					N	-0-					232	
04	7476	4008	-0-	-3468	-0-	4008	2					N	-0-					232	
05	9560	5059	-0-	-4501	-0-	5059	2					N	-0-					232	
06	9668	5104	-0-	-4564	-0-	5104	2					N	-0-					232	
07	558	5587	-0-	5029	5029	5587	2					N	-0-					232	
BOYLE (3100)				11096 522		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR									
VALENCE OPERATING COMPANY				881167															
GARCIA, M. M. "D"				WELL #: 27		RRCID -> 135985		COMPL. DATE 07/24/1990		TOTAL DEPTH 4205		PERF. 3098 - 3138							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BOYLE (4700)				11096 946		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR									
TRAP ROCK OIL, LTD.				865425															
BLACK STONE MINERALS				WELL #: 3		RRCID -> 223002		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6050 - 6128							
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2					N	-0-					-0-	
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2					N	-0-					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BOYLE, WEST (3400 SAND)				11103 800	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR			
ORPHAN WELLS, LLC				627006									
CARRUTH, E.B. JR. TRUST, ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 150853	COMPL. DATE 02/18/1994	TOTAL DEPTH	4220	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
BRAMAN (YEGUA)				11338 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
GAFFORD				WELL #: 2	RRCID -> 137846	COMPL. DATE 05/23/2004	TOTAL DEPTH	8232	PERF. 7018 - 7024				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459									
FOSTER, DORIS ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 116369	COMPL. DATE 09/20/2002	TOTAL DEPTH	8494	PERF. 7207 - 7214				
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			11		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			11		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			11		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			11		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			11		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			11		
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2023													
SUN EXPLORATION, INC.				829289									
VANOVER				WELL #: 1	RRCID -> 146384	COMPL. DATE 07/23/1993	TOTAL DEPTH	8201	PERF. 8106 - 8124				
02	1232 N	464	-0-	-768	-0-	462 2	2 9	N	2		126		
03	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-		126		
04	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-			N	1		127		
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	1		128		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		129		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	36		165		
BRANNON (GUEDIN, L.O.)				11420 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: SAN PATRICIO			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC				100797									
AMER. NAT'L. BANK OF AUSTIN G.U.				WELL #: 1	RRCID -> 118489	COMPL. DATE 09/19/1985	TOTAL DEPTH	11071	PERF. 10206 - 10234				
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-		190		
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3		N	-0-		190		
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3		N	-0-		190		
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	437 3	17 9	N	15	175 1	30		
06	570 N	413	-0-	-157	-0-	410 3	3 9	N	3		33		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33		

BRAULIA (MILLER)			11504 090		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.			789662											
REILLY HEIRS			WELL #: 32		RRCID -> 242218		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 7803		PERF. 4924 - 4938			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.)			11507 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
EL RENO ENERGY, LLC			250571											
MARGO, R. E. HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 235511		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7498 - 7546			
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				259
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				259
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				259
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				259
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				259
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				259
MARGO, R. E. HEIRS			WELL #: 4		RRCID -> 242006		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6940 - 7034			
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				165
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				165
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				165
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				165
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				165
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				165
MARGO, R. E. HEIRS			WELL #: 2		RRCID -> 243590		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 8613		PERF. 6710 - 6814			
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				184
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				184
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				184
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				184
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				184
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				184
MARGO, R.E. HEIRS			WELL #: 3		RRCID -> 246237		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9277 - 9288			
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
SMITH PRODUCTION INC.			789662											
FROST NATIONAL BANK -A-			WELL #: 9		RRCID -> 201194		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 7192		PERF. 5208 - 6972			
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																		
DE GARCIA, B. G. WELL #: 50											RRCID -> 211211 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7038 - 7340							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
DE GARCIA, B. G. WELL #: 51											RRCID -> 212825 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6550 - 6556							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HERMANN, E. WELL #: 9											RRCID -> 212828 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 5684 - 7494							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 5											RRCID -> 214088 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7340 - 8002							
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	60	1	164	2	Y	3	2	1				2	
						3	9											
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	36	1	145	2	Y	2	3	1				1	
						2	9											
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	23	1	163	2	Y	3	3	1				1	
						3	9											
05	248 N	210	-0-	-38	-0-	42	1	165	2	Y	3	2	1				2	
						3	9											
06	180 N	136	-0-	-44	-0-	21	1	113	2	Y	2	3	1				1	
						2	9											
07	186 N	59	-0-	-127	-0-	2	1	54	2	Y	3	3	1				1	
						3	9											
DE GARCIA, B. G. WELL #: 55											RRCID -> 214093 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6632 - 6660							
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	16	1	44	2	Y	-0-						-0-	
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-						-0-	
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	17	1	122	2	Y	-0-						-0-	
05	62 N	9	-0-	-53	-0-	2	1	7	2	Y	-0-						-0-	
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	24	1	129	2	Y	-0-						-0-	
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	Y	-0-						-0-	
DE GARCIA, B. G. WELL #: 58											RRCID -> 216387 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7167 - 7174							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR									
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662									
DE GARCIA, B. G. WELL #: 60 RRCID -> 216406 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 6276 - 7506									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 59 RRCID -> 218400 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5638 - 5668									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 62 RRCID -> 218828 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6286 - 6292									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 65 RRCID -> 220443 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5286 - 5590									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
HERMANN, E. WELL #: 10 RRCID -> 220914 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 5286 - 5298									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
DEGARCIA, B. G. WELL #: 63 RRCID -> 221352 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6866 - 7576									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
HERMANN, E. WELL #: 11 RRCID -> 221714 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6896 - 7877														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	68 1	182 2	Y	8	7 1			1	
						9 9								
03	372 N	193	-0-	-179	-0-	37 1	147 2	Y	8	9 1			-0-	
						9 9								
04	330 N	212	-0-	-118	-0-	25 1	177 2	Y	9	8 1			1	
						10 9								
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	67 1	260 2	Y	7	5 1			3	
						8 9								
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	38 1	206 2	Y	5	6 1			2	
						6 9								
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	12 1	265 2	Y	6	7 1			1	
						7 9								

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221744 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7646 - 7892														
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	66 1	180 2	Y	1	1 1			-0-	
						1 9								
03	217 N	151	-0-	-66	-0-	30 1	120 2	Y	1	1 1			-0-	
						1 9								
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	20 1	147 2	Y	1	1 1			-0-	
						1 9								
05	279 N	239	-0-	-40	-0-	49 1	189 2	Y	1	1 1			-0-	
						1 9								
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	27 1	150 2	Y	1	1 1			-0-	
						1 9								
07	186 N	145	-0-	-41	-0-	6 1	138 2	Y	1	1 1			-0-	
						1 9								

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 224321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 7070 - 7560														
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	48 1	130 2	Y	-0-				-0-	
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	47 1	188 2	Y	-0-				-0-	
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	22 1	157 2	Y	-0-				-0-	
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	80 1	311 2	Y	-0-				-0-	
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	37 1	204 2	Y	-0-				-0-	
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	11 1	248 2	Y	-0-				-0-	

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

CHAPOTAL LAND CO -A- WELL #: 29 RRCID -> 227869 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6484 - 6580														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR									
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662									
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 12 RRCID -> 227911 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 6916 - 6928									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 70 RRCID -> 230497 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6951 - 7934									
02	224 N	203	-0-	-21	-0-	52 1	141 2	Y 9	7 1 2
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	44 1	174 2	Y 8	10 1 -0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	29 1	207 2	Y 11	10 1 1
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	12 9	180 2	Y 10	8 1 3
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	46 1	236 2	Y 7	8 1 2
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	11 9	238 2	Y 9	10 1 1
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
HERMANN, E. WELL #: 12 RRCID -> 230754 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 5370 - 5378									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
HERMANN, E. WELL #: 14 RRCID -> 231811 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7129 - 7384									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 15 RRCID -> 233211 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 7273														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
GARCIA L&L CO. WELL #: C 19 RRCID -> 234005 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7394 - 7400														
02	3724 X	3281	-0-	-443	-0-	875	1	2372 2	Y	31	26 1		5	
						34	9							
03	4123 X	3137	-0-	-986	-0-	624	1	2481 2	Y	29	34 1		-0-	
						32	9							
04	3990 X	1182	-0-	-2808	-0-	139	1	1001 2	Y	38	36 1		2	
						42	9							
05	3720 X	1048	-0-	-2672	-0-	208	1	806 2	Y	31	24 1		9	
						34	9							
06	3510 X	3144	-0-	-366	-0-	484	1	2651 2	Y	8	9 1		8	
						9	9							
07	3627 X	3126	-0-	-501	-0-	134	1	2981 2	Y	10	8 1		10	
						11	9							
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14 RRCID -> 234008 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
ALVAREZ WELL #: 2 RRCID -> 235067 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 6772 - 7422														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 17 RRCID -> 236509 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 5802 - 5808														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
DE GARCIA, B. G. WELL #: 75 RRCID -> 236531 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6322 - 7522														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 16 RRCID -> 236747 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 5182 - 5190														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 73 RRCID -> 236879 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 7268 - 7282														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ALVAREZ WELL #: 3 RRCID -> 238488 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7242 - 7256														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HERMANN, E. WELL #: 13 RRCID -> 239263 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7446 - 7586														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 5472 - 6014														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5250 - 5258														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																	
ALVAREZ WELL #: 5											RRCID -> 239744	COMPL. DATE 06/07/2019	TOTAL DEPTH 7934	PERF. 6032	-	6334	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	924 N	866	-0-	-58	-0-		232 6 9	1	628	2	Y	5	4	1			2
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-		189 6 9	1	754	2	Y	5	6	1			1
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-		105 8 9	1	751	2	Y	7	6	1			2
05	961 N	717	-0-	-244	-0-		145 7 9	1	565	2	Y	6	4	1			4
06	930 N	738	-0-	-192	-0-		113 4 9	1	621	2	Y	4	5	1			3
07	899 N	741	-0-	-158	-0-		32 6 9	1	703	2	Y	5	6	1			2

REILLY HEIRS					WELL #: 39	RRCID -> 239746	COMPL. DATE 06/15/2008	TOTAL DEPTH 7999	PERF. 6628	-	7536						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G.					WELL #: 71	RRCID -> 240222	COMPL. DATE 04/08/2013	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6020	-	6042						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK -A-					WELL #: 19	RRCID -> 240293	COMPL. DATE 06/07/2008	TOTAL DEPTH 8275	PERF. 7834	-	7906						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS					WELL #: 38	RRCID -> 240369	COMPL. DATE 06/13/2008	TOTAL DEPTH 7799	PERF. 5873	-	5887						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ALVAREZ					WELL #: 4	RRCID -> 241034	COMPL. DATE 04/09/2008	TOTAL DEPTH 7560	PERF. 6692	-	7416						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED											CAPACITY		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																				
REILLY HEIRS											WELL #:	41	RRCID ->	241540	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	7799	PERF.	7401 - 7408
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
DE GARCIA, B. G.											WELL #:	77	RRCID ->	241951	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	7898	PERF.	6785 - 7493
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
HERMANN, E.											WELL #:	15	RRCID ->	241953	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	7893	PERF.	6038 - 7464
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
REILLY HEIRS											WELL #:	43	RRCID ->	241980	COMPL. DATE	09/07/2014	TOTAL DEPTH	8749	PERF.	6246 - 6268
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
HERMANN, E.											WELL #:	16	RRCID ->	241981	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7256 - 7592
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
FROST NATIONAL BANK -A-											WELL #:	18	RRCID ->	242241	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	8077	PERF.	5586 - 5732
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
REILLY HEIRS											WELL #:	42	RRCID ->	242254	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	6308 - 7094
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																	
GARCIA L&L CO. WELL #: C 20											RRCID -> 243238	COMPL. DATE 03/26/2008	TOTAL DEPTH 8224	PERF. 6934	-	7922	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4 1		-0-
DE GARCIA, B. G.											WELL #: 74	RRCID -> 243240	COMPL. DATE 03/07/2008	TOTAL DEPTH 7966	PERF. 6894	-	7594
02	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	-0-	376 8 9	1	1019 2	Y	7	6 1					4
03	1550 N	1420	-0-	-130	-0-	-0-	284 7 9	1	1129 2	Y	6	8 1					2
04	1500 N	1364	-0-	-136	-0-	-0-	166 9 9	1	1189 2	Y	8	8 1					2
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	-0-	316 9 9	1	1225 2	Y	8	6 1					4
06	1380 N	1362	-0-	-18	-0-	-0-	209 7 9	1	1146 2	Y	6	6 1					4
07	1395 N	1133	-0-	-262	-0-	-0-	48 8 9	1	1077 2	Y	7	8 1					3
DE GARCIA, B. G.											WELL #: 72	RRCID -> 243243	COMPL. DATE 02/23/2008	TOTAL DEPTH 7784	PERF. 7267	-	7376
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	1	27 2	Y	-0-						1
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	-0-	9 1	1	36 2	Y	-0-						1
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	-0-	7 1 1	9	51 2	Y	1	1 1					1
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	1	38 2	Y	-0-						1
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	1	30 2	Y	-0-						1
07	62 N	29	-0-	-33	-0-	-0-	1 1	1	28 2	Y	-0-						1
GARCIA L&L CO.											WELL #: A 32	RRCID -> 243249	COMPL. DATE 06/30/2019	TOTAL DEPTH 7607	PERF. 6350	-	6624
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CHAPOTAL LAND CO.											WELL #: 32A	RRCID -> 243250	COMPL. DATE 10/15/2008	TOTAL DEPTH 10398	PERF. 7894	-	7901
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GARCIA L&L CO.											WELL #: A 35	RRCID -> 243727	COMPL. DATE 11/19/2008	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6584	-	6598
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: STARR									
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																				
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 26											RRCID ->	244041	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	7869	PERF.	6808	-	7518
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02	476 N	356	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	96	1	260	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	403 N	357	-0-	-0-	-46	-0-	-0-	72	1	285	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	T. A.	360	-0-	-0-	360	360	-0-	44	1	316	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	T. A.	338	-0-	-0-	338	698	-0-	69	1	269	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	T. A.	175	-0-	-0-	175	873	-0-	27	1	148	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	873 X	-0-	-0-	-0-	-873	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 27											RRCID ->	245160	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7468	-	7502
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
GARCIA L&L CO. WELL #: A 34											RRCID ->	246187	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	7787	PERF.	4236	-	4257
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
GARCIA L&L CO. WELL #: A 33											RRCID ->	246544	COMPL. DATE	06/25/2009	TOTAL DEPTH	7401	PERF.	5724	-	5731
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 28											RRCID ->	248456	COMPL. DATE	12/09/2009	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7694	-	7700
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
BRAVO (WILCOX "A") 11539 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL											CNTY: DUVAL									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																				
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 1											RRCID ->	140036	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	10473	PERF.	9644	-	9660
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		

BRAVO (WILCOX "A")		//CONT.//		11539 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
BRAVO LAND COMPANY		WELL #:		2	RRCID -> 256652	COMPL. DATE 02/26/2010	TOTAL DEPTH	9898	PERF. 9656	-	9660
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BRAVO (WILCOX 9750)				11539 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
BRAVO LAND COMPANY		WELL #:		2	RRCID -> 204579	COMPL. DATE 05/22/2007	TOTAL DEPTH	9898	PERF. 9696	-	9725
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BRAYTON (PERRY)				11546 190	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
SUN EXPLORATION, INC.				829289							
RIVERS ESTATE		WELL #:		3	RRCID -> 121126	COMPL. DATE 04/23/1986	TOTAL DEPTH	8065	PERF. 6558	-	6588
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
BRAYTON (6600)				11546 836	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
SUN EXPLORATION, INC.				829289							
MILLNER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 109318	COMPL. DATE 10/18/1983	TOTAL DEPTH	8053	PERF. 6648	-	6662
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
HARLAN, KENNETH				WELL #:	2	RRCID -> 117965	COMPL. DATE 07/24/1985	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6687	- 6714
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9150)														
WADI OPERATING, LLC														
GILLESPIE GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 178026 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11361 PERF. 9150 - 9200														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1568 N	1362	-0-	-206	-0-	209	1	1003	2	N	136	175	1	135
03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	150	9	1372	2	N	140	181	1	94
04	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	248	1	1386	2	N	125	176	1	43
05	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	154	9	1199	2	N	318	176	1	185
06	1710 N	1261	-0-	-449	-0-	240	1	885	2	N	124	179	1	130
07	1767 N	1359	-0-	-408	-0-	138	9	962	2	N	135	175	1	90
						248	1							
						149	9							
BRAYTON, N. (VICKSBURG 9250)														
WADI OPERATING, LLC														
GILLESPIE GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 225567 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8860 - 9294														
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	209	1	186	2	N	124	178	1	73
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	136	9	293	2	N	127			200
04	570 N	546	-0-	-24	-0-	248	1	176	2	N	118	178	1	140
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	140	9	322	2	N	131	186	1	85
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	240	1	312	2	N	100			185
07	558 N	522	-0-	-36	-0-	130	9	150	2	N	113	184	1	114
						248	1							
						124	9							
BRAYTON, N. (VICKSBURG 9900)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
LA JOLLA														
WELL #: 3 F RRCID -> 282151 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9748 - 9758														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
VON BLUCHER														
WELL #: 2 F RRCID -> 129372 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10440 - 10504														
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLUCHER, VON														
WELL #: 4 F RRCID -> 136173 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10692 - 10721														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
LA JOLLA WELL #: 2 RRCID -> 143201 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 11665 PERF.10413 - 10521														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-			59
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-			59
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-			59
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-			59
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			59
*07	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			59
LA JOLLA WELL #: 4D RRCID -> 166996 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10482 - 10544														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
VON BLUCHER WELL #: 3 RRCID -> 247818 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10774 - 10806														
02	168 N	145	-0-	-23	-0-	12	1	133	3	Y	-0-			38
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	14	1	162	3	Y	-0-			38
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	Y	-0-			38
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	10	1	124	3	Y	-0-			38
06	180 N	148	-0-	-32	-0-	11	1	137	3	Y	-0-			38
*07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	Y	-0-			38
VON BLUCHER WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894														
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	22	1	235	3	N	-0-			492
03	310 N	295	-0-	-15	-0-	24	1	271	3	N	-0-			492
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	25	1	310	3	N	-0-			492
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	24	1	300	3	N	-0-			492
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	24	1	282	3	N	-0-			492
*07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	25	1	315	3	N	-0-			492
LA JOLLA WELL #: 3 D RRCID -> 282135 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10452 - 10500														
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	4	1	45	3	Y	-0-			17
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	3	Y	-0-			17
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-			17
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	Y	-0-			17
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-			17
*07	62 N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			17
BRAYTON, N. (VICKSBURG 10540) 11550 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
ALEGRE OPERATING, INC. 011447														
GILLESPIE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 120806 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10539 - 10620														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10540) //CONT.// 11550 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
WADI OPERATING, LLC 100779														
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174524 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11361 PERF.11016 - 11020														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRAYTON, N. (VICKSBURG 10570) 11550 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
ALEGRE OPERATING, INC. 011447														
GILLESPIE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 127922 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10576 - 10640														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035														
VON BLUCHER WELL #: 2 D RRCID -> 129375 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11046 - 11126														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VON BLUCHER WELL #: 4 D RRCID -> 136027 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10922 - 10942														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LA JOLLA WELL #: 4 F RRCID -> 145366 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10944 - 11015														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PRIETO WELL #: 1 RRCID -> 149002 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11404 - 11504														
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	55	1	588	3	Y	-0-			243
03	682 N	578	-0-	-104	-0-	46	1	532	3	Y	-0-			243
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	58	1	712	3	Y	-0-			243
05	713 N	402	-0-	-311	-0-	30	1	372	3	Y	-0-			243
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	48	1	574	3	Y	-0-			243
*07	806 N	478	-0-	-328	-0-	35	1	443	3	Y	-0-			243

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,100 A)													11550 871			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NUECES								
ALEGRE OPERATING, INC.													011447																	
GILLESPIE													WELL #:			7			RRCID -> 130959			COMPL. DATE 04/06/1989			TOTAL DEPTH 11400			PERF.11078 - 11132		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE										
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,500)													11550 900			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC													879035																	
BLUCHER, VON													WELL #:			6			RRCID -> 146276			COMPL. DATE 02/28/2015			TOTAL DEPTH 11840			PERF.10593 - 10947		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											

BLUCHER, VON						WELL #:			7			RRCID -> 147259			COMPL. DATE 10/26/1993			TOTAL DEPTH 11950			PERF.11838 - 11950									
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-						1826											
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	-0-						1826											
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	-0-	7	1	104	3	Y	-0-						1826											
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	Y	-0-						1826											
*06	120	N	104	-0-	-16	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-						1826											
	124	N	119	-0-	-5	-0-	-0-	9	1	110	3	Y	-0-						1826											

BRETTCHANCE (LOBO 1)													11813 420			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB								
ALDINE OIL AND GAS, LP													100397																	
SOUTH CALLAGHAN RANCH													WELL #:			78			RRCID -> 161287			COMPL. DATE 02/10/1997			TOTAL DEPTH 7358			PERF. 6708 - 7084		
02	2772	X	2278	-0-	-494	-0-	-0-	151	1	2119	2	N	7						25											
03	3069	X	2596	-0-	-473	-0-	-0-	164	1	2407	2	N	23	26	1				22											
04	2970	X	2604	-0-	-366	-0-	-0-	170	1	2424	2	N	9						31											
05	3069	X	2613	-0-	-456	-0-	-0-	162	1	2434	2	N	15	23	1				23											
06	2970	X	2505	-0-	-465	-0-	-0-	149	1	2331	2	N	23	23	1				23											
07	2697	X	2567	-0-	-130	-0-	-0-	229	1	2315	2	N	21	25	1				19											

SOUTH CALLAGHAN RANCH						WELL #:			237			RRCID -> 222833			COMPL. DATE 04/28/2023			TOTAL DEPTH 6853			PERF. 6008 - 6032									
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-						4											
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	N	1	1	1				4											
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-						4											
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-						4											
06	90	N	38	-0-	-52	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-						4											
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-						4											

BRETTCHANCE (LOBO 1)		//CONT.//		11813 420	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.//		100397								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		250	RRCID -> 223920		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 6996		PERF. 6168 - 6178	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355								
BARNES ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 129751		COMPL. DATE 12/17/1988		TOTAL DEPTH 7639		PERF. 6766 - 6776	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRETTCHANCE (LOBO 2-A)				11813 430	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP				100397								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		18	RRCID -> 131666		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6948 - 6959	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRETTCHANCE (LOBO 6)				11813 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP				100397								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		8	RRCID -> 119780		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7016 - 7225	
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	111 6	1574 2	N	5			9
03	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	114 18	1672 2	N	16	13	1	12
04	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	126 8	1800 2	N	7			19
05	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	120 13	1807 2	N	12	14	1	17
06	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	110 19	1731 2	N	17	16	1	18
07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	118 12	1192 2	N	11	15	1	14

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		41	RRCID -> 139686		COMPL. DATE 07/29/1991		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7912 - 7994	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRETTCHANCE (LOBO 6)														CNTY: WEBB	
ALDINE OIL AND GAS, LP															
SOUTH CALLAGHAN RANCH															
				//CONT.//	11813 450	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	100397										
				WELL #:	78	RRCID -> 143026				COMPL. DATE 10/08/1992				TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6958 - 7084	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHANDLER OIL & GAS, LLC														CNTY: WEBB	
BARNES ESTATE															
				WELL #:	1	RRCID -> 111545				COMPL. DATE 06/07/1984				TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7252 - 7288	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

BARNES ESTATE														CNTY: WEBB	
				WELL #:	2	RRCID -> 129437				COMPL. DATE 12/11/1988				TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7133 - 7206	
02	428 X	-0-	-0-	-428	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

BRETTCHANCE, W. (MIDDLE WILCOX)														CNTY: WEBB	
ALDINE OIL AND GAS, LP															
SOUTH CALLAGHAN RANCH															
				WELL #:	127	RRCID -> 235416				COMPL. DATE 02/09/2008				TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6872 - 6880	
02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	114	1	1101	2	N	7	6	1		4
						8	9								
03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	100	1	1045	2	N	7	6	1		5
						8	9								
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	54	1	572	2	N	3	5	1		3
						3	9								
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	58	1	612	2	N	4	4	1		3
						4	9								
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	58	1	550	2	N	3	4	1		2
						3	9								
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	19	1	452	2	N	4	3	1		3
						4	9								

BRISCOE (LOBO)														CNTY: WEBB	
TARE RESOURCES, LLC															
BRISCOE "A"															
				WELL #:	1	RRCID -> 116446				COMPL. DATE 03/09/1985				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8663 - 8758	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-						Y	1	2	1	14
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	6	1	128	2	Y	-0-				14
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-			14
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-				14
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14

BRISCOE (LOB0)		TARE RESOURCES, LLC		BRISCOE NUNLEY		12006 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
				WELL #:		1		RRCID -> 201863		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8226 - 8370			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	718 X	718	-0-	-0-	-0-	83 1	634 2	Y			1	4 1			4
03	775 X	612	-0-	-163	-0-	70 1	541 2	Y			1				5
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	90 1	559 2	Y			1				6
05	806 N	617	-0-	-189	-0-	80 1	535 2	Y			2	2 1			6
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-				6
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-				6

BRISCOE NUNNLEY				WELL #:		3		RRCID -> 209961		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8252 - 8384			
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	5 1	231 2	Y			1	1 1			-0-
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	6 1	235 2	Y			-0-				-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	6 1	151 2	Y			1				1
05	248 N	142	-0-	-106	-0-	1 9	139 2	Y			-0-				1
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	3 1		Y			-0-				1
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y			-0-				1

OLMITOS RANCH 1529				WELL #:		4		RRCID -> 226878		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A			
02	616 N	531	-0-	-85	-0-	78 1	452 2	N			1	3 1			5
03	744 N	655	-0-	-89	-0-	57 1	597 2	N			1				6
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	89 1	601 2	N			1				7
05	589 N	505	-0-	-84	-0-	62 1	441 2	N			2	2 1			7
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-	2 9		N			-0-				7
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N			-0-				7

OLMITOS RANCH 463				WELL #:		3		RRCID -> 226883		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A			
02	2800 N	3131	-0-	331	372	83 1	3037 2	N			10	20 1			27
03	3201 X	2829	-0-	-372	-0-	11 9	2754 2	N			6				33
04	2820 X	2398	-0-	-422	-0-	68 1	2322 2	N			5				38
05	2914 X	2153	-0-	-761	-0-	70 1	2091 2	N			4	6 1			36
06	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-	58 1		N			-0-				36
07	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-	4 9		N			-0-				36

THREE-C OIL AND GAS				WELL #:		857600		RRCID -> 118775		COMPL. DATE 10/21/1985		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8264 - 8989			
BRISCOE -A-						2									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT				14
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT				14
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT				14
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT				14
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT				14
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT				14

BRISCOE (LOBO 8100)			12006 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178			WELL #: 1			RRCID -> 140166			COMPL. DATE 10/03/1991			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8390 - 8415				
HUGHES RANCH																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31	
HUGHES RANCH						WELL #: 2			RRCID -> 141297			COMPL. DATE 04/14/1992			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8438 - 8478				
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
HUGHES RANCH						WELL #: 3			RRCID -> 142477			COMPL. DATE 09/10/1992			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8500 - 8522				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	7					19	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19	
BRUNI (OHERN)			12629 568			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WEBB							
ALEGRE OPERATING, INC.			011447			WELL #: 2			RRCID -> 186148			COMPL. DATE 11/08/2001			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2588 - 2592				
BRUNI, A. M. ESTATE -B-																			
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -5030						N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -5030						N	-0-					-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -5030						N	-0-					-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -5030						N	-0-					-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -5030						N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -5030						N	NO RPT					-0-	
KHB						WELL #: 1			RRCID -> 190137			COMPL. DATE 03/06/2002			TOTAL DEPTH 3946 PERF. 2502 - 2916				
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-						N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-						N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-						N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-						N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-						N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-						N	NO RPT					-0-	
BRUNI (QUEEN SAND)			12629 639			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WEBB							
ALEGRE OPERATING, INC.			011447			WELL #: 2			RRCID -> 186179			COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5640 - 5700				
A.M. BRUNI ESTATE																			
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BRUNI (2300)														
ALEGRE OPERATING, INC.														
BRUNI														
12629 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB														
011447														
WELL #: 2 RRCID -> 009626 COMPL. DATE 01/00/1932 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2280 - 2300														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
BRUNI (3500)														
WALLIS ENERGY, INC.														
BENAVIDES, BRENNAN														
12629 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB														
893997														
WELL #: 59 RRCID -> 147402 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3318 - 3322														
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	16
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	16
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	16
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	16
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	16
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	16
BRUNI (3550)														
ALEGRE OPERATING, INC.														
BRUNI, A. M. ESTATE														
12629 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB														
011447														
WELL #: 3 RRCID -> 068771 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3482 - 3486														
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
BRUNI, NE. (1ST HINNANT)														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,														
BENAVIDES, ROSA V. "C"														
12633 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
102824														
WELL #: 8 RRCID -> 173548 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 8727 - 8772														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
BENAVIDES, ROSA V. "C"														
WELL #: 10 RRCID -> 180012 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9438 - 9734														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	31	N	-0-	-0-	-0-	-31						N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-			22	1	91	2	N	-0-
BENAVIDES, ROSA V. -C-														
WELL #: 6ST RRCID -> 183389 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9215 - 9230														
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

BRUNI, NE. (1ST HINNANT) //CONT.// 12633 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824																				
MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 261379 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9100 - 9460																				
M		GAS	INJECT.		MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5

BRUNI, NE. (9760)				12633 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,				102824							
BENAVIDES, ROSA V. "C"				WELL #:	5	RRCID -> 170028	COMPL. DATE 09/05/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9110	- 9134
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C"				WELL #:	9	RRCID -> 176812	COMPL. DATE 02/08/2000	TOTAL	DEPTH	9500	PERF. 9146	-	9210
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. -C-				WELL #:	7	RRCID -> 196041	COMPL. DATE 08/11/2000	TOTAL	DEPTH 10206	PERF. 2530	-	6223
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

BRUNI, SE. (2940)				12635	450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WEBB		
WALLIS ENERGY, INC.				893997						
MARTIN, ALBERT TRUSTEE				WELL #:	12	RRCID -> 092000	COMPL. DATE 01/23/1981	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 2943 - 2949
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		79
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		79
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		79
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		79
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		79
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		79

BRUNI, S.W. (HUBBERD)					12638 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.					173649						
BMT-BRUNI, L.E. -B-					WELL #:	1	RRCID -> 123649	COMPL. DATE 02/25/1987	TOTAL DEPTH 15500	PERF. 9942	- 9961
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		100
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		100
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		100
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		100
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		100
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		100
PLUGGED AND ABANDONED					10/16/2024						

BRUNI RANCH (NAVARRO)				12642 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
BRUNI RANCH				WELL #: 3		RRCID -> 086010		COMPL. DATE 03/17/1980		TOTAL DEPTH 10048		PERF. 9798 - 9802			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1232 N	1191	-0-	-41	-0-			51 1	1140 2	N		-0-			-0-
03	1364 N	1311	-0-	-53	-0-			69 1	1242 2	N		-0-			-0-
04	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-			76 1	1355 2	N		-0-			-0-
05	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-			85 1	1426 2	N		-0-			-0-
*06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-			80 1	1447 2	N		-0-			-0-
07	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-			80 1	1451 2	N		-0-			-0-

MARTINEZ, C.				WELL #: 4 T		RRCID -> 118511		COMPL. DATE 09/22/1985		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9968 - 9974			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60						N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH				WELL #: 29		RRCID -> 152429		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9878 - 9886			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250)				12642 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
BRUNI RANCH				WELL #: 40		RRCID -> 212269		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 10367		PERF. 7184 - 7206			
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-			44 1	973 2	N		-0-			52
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-			57 1	1017 2	N		-0-			52
04	1110 N	945	-0-	-165	-0-			50 1	895 2	N		-0-			52
05	1116 N	1032	-0-	-84	-0-			58 1	974 2	N		-0-			52
*06	1050 N	985	-0-	-65	-0-			52 1	933 2	N		-0-			52
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-			54 1	972 2	N		-0-			52

BRUNI RANCH				WELL #: 27		RRCID -> 215464		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 7192 - 7218			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH				WELL #: 26		RRCID -> 216021		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7373 - 7382			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250)													CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY																
BRUNI RANCH																
WELL #: 114																
RRCID -> 265903																
COMPL. DATE 04/25/2012																
TOTAL DEPTH 7590																
PERF. 7183 - 7210																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	2604 X	2435	-0-	-169	-0-	105	1	2330	2	N	-0-			54		
03	2852 X	2643	-0-	-209	-0-	140	1	2503	2	N	-0-			54		
04	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	136	1	2428	2	N	16			70		
05	2697 N	2646	-0-	-51	-0-	149	1	2495	2	N	2			72		
*06	2550 N	2407	-0-	-143	-0-	126	1	2279	2	N	2			74		
07	2666 N	2365	-0-	-301	-0-	124	1	2241	2	N	-0-			74		
BRUNI RANCH													WELL #: 13			
													RRCID -> 289416			
													COMPL. DATE 09/16/2017			
													TOTAL DEPTH 11000			
													PERF. 7212 - 7246			
02	4116 X	3840	-0-	-276	-0-	164	1	3648	2	N	25			192		
03	4557 X	4129	-0-	-428	-0-	218	1	3909	2	N	2	174	1	20		
04	4410 X	4060	-0-	-350	-0-	215	1	3845	2	N	-0-			20		
05	4526 X	3896	-0-	-630	-0-	220	1	3676	2	N	-0-			20		
*06	4110 X	3974	-0-	-136	-0-	208	1	3758	2	N	7			27		
07	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	232	1	4184	2	N	-0-			27		
BRUNI RANCH													WELL #: 5			
													RRCID -> 289570			
													COMPL. DATE 10/12/2017			
													TOTAL DEPTH 10141			
													PERF. 6912 - 6960			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9324				N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9324				N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9324				N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9324				N	-0-			-0-		
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9324				N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9324				N	-0-			-0-		
BRUNI RANCH													WELL #: 79			
													RRCID -> 289571			
													COMPL. DATE 07/01/2019			
													TOTAL DEPTH 10050			
													PERF. 7350 - 7392			
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-			-0-		
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-		
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-		
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-		
*06	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-		
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-			-0-		
BRUNI RANCH													WELL #: 93			
													RRCID -> 289590			
													COMPL. DATE 01/22/2019			
													TOTAL DEPTH 10100			
													PERF. 7305 - 7342			
02	2772 N	2243	-0-	-529	-0-	96	1	2147	2	N	-0-			10		
03	2883 N	2487	-0-	-396	-0-	131	1	2356	2	N	-0-			10		
04	2490 N	2400	-0-	-90	-0-	126	1	2254	2	N	18			28		
05	2480 N	2308	-0-	-172	-0-	130	1	2178	2	N	-0-			28		
*06	2400 N	2344	-0-	-56	-0-	123	1	2221	2	N	-0-			28		
07	2480 N	2312	-0-	-168	-0-	121	1	2191	2	N	-0-			28		
BRUNI RANCH													WELL #: 30			
													RRCID -> 289605			
													COMPL. DATE 11/30/2017			
													TOTAL DEPTH 11600			
													PERF. 7297 - 7337			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2520				N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2520				N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2520				N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2520				N	-0-			-0-		
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2520				N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2520				N	-0-			-0-		

BRUNI RANCH (WILCOX 7250)				//CONT.//		12642 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310									
BRUNI RANCH				WELL #:		38	RRCID -> 289613		COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6855 - 6867		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BRUNI RANCH				WELL #:		39	RRCID -> 289614		COMPL. DATE 11/29/2017		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 7142 - 7170		
02	2520 X	2337	-0-	-183	-0-	100 6 9	1	2231	2	N	5				65
03	2790 X	2721	-0-	-69	-0-	144 1	1	2577	2	N	-0-				65
04	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	143 1	1	2561	2	N	-0-				65
05	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	148 1	1	2472	2	N	-0-				65
*06	2640 N	2538	-0-	-102	-0-	133 4 9	1	2401	2	N	4				69
07	2790 N	2625	-0-	-165	-0-	138 1	1	2487	2	N	-0-				69
HEIN TRUST B				WELL #:		9	RRCID -> 289840		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 7363 - 7393		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BRUNI RANCH (WILCOX 7700)						12642 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY						386310									
BRUNI RANCH				WELL #:		20	RRCID -> 126734		COMPL. DATE 01/20/1988		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7731 - 7770		
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	23 1	1	524	2	N	-0-				-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	14 1	1	248	2	N	-0-				-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10 1	1	170	2	N	-0-				-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11 1	1	179	2	N	-0-				-0-
*06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9 1	1	153	2	N	-0-				-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10 1	1	176	2	N	-0-				-0-
BUENA SUERTE, N. (4800)						13019 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
FIELD PETROLEUM CORP.						266906									
STILLMAN				WELL #:		1	RRCID -> 278520		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 5580		PERF. 4900 - 4908		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				259
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				259
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				259
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				259
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				259
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				259
BUSTAMANTE (7950)						13991 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY						386310									
FLORES, L. G.				WELL #:		17	RRCID -> 153316		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7888 - 7970		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CD NABORS (RINCON)		14221 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136							
CLEOPATRA		WELL #: 2		RRCID -> 184840		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 2830 - 3014	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
CD NABORS (VICKSBURG)		14221 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136							
CLEOPATRA		WELL #: 1		RRCID -> 187038		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9337 - 9854	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
CLEOPATRA		WELL #: 3		RRCID -> 204950		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9211 - 9215	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
CLEOPATRA		WELL #: 4		RRCID -> 210447		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9190 - 9918	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				84
CLEOPATRA		WELL #: 7		RRCID -> 223363		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 9638	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
CLEOPATRA		WELL #: 6		RRCID -> 228098		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 10351 PERF. 9314 - 10166	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				152
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				152

CD NABORS (VICKSBURG)		//CONT.// 14221 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.// 627136								
CLEOPATRA		WELL #: 8		RRCID -> 228261		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 9700		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HEARD				WELL #: 1	RRCID -> 228691	COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 12317 PERF. 10420 - 10450		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
CLEOPATRA				WELL #: 5	RRCID -> 235203	COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9394 - 9975		
02	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	2840	1	529	2	45
						2	9			
03	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3145	1	641	2	48
						3	9			
04	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3040	1	544	2	34
						8	9		21 1	
05	3596 X	3585	-0-	-11	-0-	2911	1	674	2	34
06	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	2761	1	915	2	34
07	3596 X	3443	-0-	-153	-0-	2791	1	652	2	34
VALLE GRANDE				WELL #: 1	RRCID -> 236571	COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 12283 PERF. 10709 - 10735		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HEARD				WELL #: 2	RRCID -> 245368	COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 11721 PERF. 10928 - 11006		
02	280 N	259	-0-	-21	-0-	259	2		N	-0-
03	465 N	274	-0-	-191	-0-	274	2		N	-0-
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-
05	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2		N	-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-
07	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2		N	-0-
CLEOPATRA				WELL #: 11	RRCID -> 263111	COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9194 - 9770		
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	95	1	1253	2	147
						8	9			
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	76	1	1090	2	160
						14	9			
04	1350 N	920	-0-	-430	-0-	63	1	848	2	129
						9	9		39 1	
05	1395 N	720	-0-	-675	-0-	50	1	670	2	129
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	98	1	1100	2	132
						3	9			
07	961 N	935	-0-	-26	-0-	55	1	876	2	136
						4	9			

CABEZON (WILCOX 5900)				14452 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
SMITH PRODUCTION INC.				789662													
SLATOR RANCH "E"				WELL #:		1		RRCID -> 175609		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		7001 PERF. 6006 - 6056	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	392 N	384	-0-	-8	-0-	122	1	262	2	Y	-0-					18	
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	116	1	182	2	Y	48					66	
						53	9										
04	420 N	181	-0-	-239	-0-	123	1	58	2	Y	-0-					66	
05	434 N	417	-0-	-17	-0-	100	1	317	2	Y	-0-					66	
06	330 N	298	-0-	-32	-0-	65	1	233	2	Y	-0-					66	
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	99	1	198	2	Y	-0-					66	

SLATOR RANCH				WELL #:	E 3S	RRCID ->	242713	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6022	-	6380
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT				-0-

THREE-C OIL AND GAS				857600							
BRUNI, A. M. EST., -B-				WELL #:	2	RRCID -> 009640	COMPL. DATE 03/14/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		5	
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		5	
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		5	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		5	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		5	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		5	

BRUNI, A. M. EST. -B-				WELL #:	1	RRCID -> 009644	COMPL. DATE 12/02/1995	TOTAL DEPTH	7015	PERF. 5866	-	6032
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				31
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				31
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				31
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				31
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				31
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				31

CABEZON, E. (WILCOX 6700)					14453 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY					386310										
BMT B TR5					WELL #:	11	RRCID -> 241639	COMPL.	DATE 01/30/2008	TOTAL	DEPTH	6503	PERF. 5885	-	6120
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	32	1	453	2	Y	1			10
							1	9							
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	29	1	423	2	Y	1	3	1	8
							1	9							
04	510	N	254	-0-	-256	-0-	16	1	234	2	Y	4			12
							4	9							
05	527	N	250	-0-	-277	-0-	16	1	233	2	Y	1			13
							1	9							
*06	450	N	123	-0-	-327	-0-	8	1	115	2	Y	-0-			13
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	2	Y	-0-	1	1	12

THREE-C OIL AND GAS					857600							
BRUNI, A. M. ESTATE					WELL #:	3B	RRCID -> 266121	COMPL. DATE 12/24/2011	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6090 -	6124
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6527	Y	NO RPT				77
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6527	Y	NO RPT				77
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6527	Y	NO RPT				77
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6527	Y	NO RPT				77
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6527	Y	NO RPT				77
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6527	Y	NO RPT				77

CABO (FRIO F) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. EIA										14471 100 130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
WELL #: 2C										RRCID -> 220933	COMPL. DATE 03/10/2021	TOTAL	DEPTH	7418	PERF.	6124	-	6422			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
02	56	N	26	-0-	-30 B	-0-	-0-	26	2			N	-0-				82				
03	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	-0-	74	2			N	-0-				82				
04	60	N	44	-0-	-16 B	-0-	-0-	44	2			N	-0-				82				
05	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	-0-	63	2			N	-0-				82				
*06	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	-0-	61	2			N	-0-				82				
*07	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	-0-	80	2			N	-0-				82				
CERDA										WELL #: 1 C	RRCID -> 223780	COMPL. DATE 02/18/2021	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	6164	-	6304		
02	3220	X	2137	-0-	-1083 B	-0-	-0-	2129	2	8	9	N	7				147				
03	3410	X	2241	-0-	-1169 B	-0-	-0-	2217	2	24	9	N	22				169				
04	3150	X	1635	-0-	-1515 B	-0-	-0-	1627	2	8	9	N	7				176				
05	2852	X	1016	-0-	-1836 B	-0-	-0-	1015	2	1	9	N	1				177				
06	2670	X	628	-0-	-2042 B	-0-	-0-	626	2	2	9	N	2				179				
*07	2356	X	519	-0-	-1837 B	-0-	-0-	519	2			N	-0-				179				
EIA STATE GAS UNIT										WELL #: 3	RRCID -> 224436	COMPL. DATE 10/05/2011	TOTAL	DEPTH	7000	PERF.	6346	-	6373		
02	2950	X	2950	-0-	-0- B	-0-	-0-	2927	2	23	9	N	21				207				
03	3156	X	3156	-0-	-0- B	-0-	-0-	3097	2	59	9	N	54	186	1		75				
04	3053	X	3053	-0-	-0- B	-0-	-0-	3025	2	28	9	N	25				100				
05	3146	X	3146	-0-	-0- B	-0-	-0-	3118	2	28	9	N	25				125				
*06	2927	X	2927	-0-	-0- B	-0-	-0-	2897	2	30	9	N	27				152				
*07	2917	X	2917	-0-	-0- B	-0-	-0-	2882	2	35	9	N	32				184				
REYNA										WELL #: 1	RRCID -> 269945	COMPL. DATE 01/02/2013	TOTAL	DEPTH	7002	PERF.	6302	-	6316		
02	4564	X	4347	-0-	-217 B	-0-	-0-	4319	2	28	9	N	25				63				
03	5053	X	4507	-0-	-546 B	-0-	-0-	4465	2	42	9	N	38				101				
04	4890	X	4319	-0-	-571 B	-0-	-0-	4285	2	34	9	N	31				132				
05	4805	X	4201	-0-	-604 B	-0-	-0-	4176	2	25	9	N	23				155				
06	4650	X	3960	-0-	-690 B	-0-	-0-	3927	2	33	9	N	30				185				
*07	4805	X	3952	-0-	-853 B	-0-	-0-	3952	2			N	-0-	183	1		2				
CABO (FRIO G) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. EIA										14471 200 130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
WELL #: 1										RRCID -> 212647	COMPL. DATE 05/24/2005	TOTAL	DEPTH	7500	PERF.	6719	-	6735			
02	2492	N	2438	-0-	-54 B	-0-	-0-	2421	2	17	9	N	15	185	1		27				
03	2602	N	2602	-0-	-0- B	-0-	-0-	2593	2	9	9	N	8				35				
04	2610	N	2576	-0-	-34 B	-0-	-0-	2562	2	14	9	N	13				48				
05	2697	N	2461	-0-	-236 B	-0-	-0-	2437	2	24	9	N	22				70				
*06	2522	N	2522	-0-	-0- B	-0-	-0-	2478	2	44	9	N	40				110				
*07	2666	N	2583	-0-	-83 B	-0-	-0-	2570	2	13	9	N	12				122				
CATLETT										WELL #: 1	RRCID -> 220733	COMPL. DATE 06/07/2006	TOTAL	DEPTH	7500	PERF.	6643	-	6725		
02	7896	X	186	-0-	-7710 B	-0-	-0-	186	2			N	-0-				87				
03	8742	X	203	-0-	-8539 B	-0-	-0-	203	2			N	-0-				87				
04	7560	X	93	-0-	-7467 B	-0-	-0-	93	2			N	-0-				87				
05	266	X	266	-0-	-0- B	-0-	-0-	266	2			N	-0-				87				
*06	3972	X	3972	-0-	-0- B	-0-	-0-	3966	2	6	9	N	5				92				
*07	11849	X	11849	-0-	-0- B	-0-	-0-	11830	2	19	9	N	17				109				

CABO (FRIO G)		//CONT.//		14471 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
USFW		WELL #:		1	RRCID -> 221597		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 7004		PERF. 6667 - 6703			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	5824 X	4481	-0-	-1343 B	-0-	4472	2	9	9	N	8			38
03	6448 X	4885	-0-	-1563 B	-0-	4868	2	17	9	N	15			53
04	6240 X	4582	-0-	-1658 B	-0-	4571	2	11	9	N	10			63
05	5363 X	4300	-0-	-1063 B	-0-	4285	2	15	9	N	14			77
06	5010 X	4242	-0-	-768 B	-0-	4192	2	50	9	N	45			122
*07	4960 X	3408	-0-	-1552 B	-0-	3397	2	11	9	N	10			132
CADENA (YEGUA 5700)				14537 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797										
GARCIA, GENARO		WELL #:		1	RRCID -> 194977		COMPL. DATE 04/11/2003		TOTAL DEPTH 6886		PERF. 5716 - 5724			
02	0 W	53	-0-	53	1170	52	2	1	9	N	1			61
03	0 W	19	-0-	19	1189	18	2	1	9	N	1			62
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1189					N	NO RPT			62
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1189					N	NO RPT			62
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1189					N	NO RPT			62
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1189					N	NO RPT			62
CADENA (3600)				14537 792	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
AMRWR, LLC				102699										
ALMA GARCIA		WELL #:		1	RRCID -> 281883		COMPL. DATE 01/31/2017		TOTAL DEPTH 5729		PERF. 3608 - 3610			
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CADRE (VICKSBURG PATRIOT)				14567 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748										
JERICHO, LTD. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 144942		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 16700		PERF. 14522 - 15164			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
J.C. MANN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 145065		COMPL. DATE 05/21/2000		TOTAL DEPTH 15562		PERF. 14230 - 15398			
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-			-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	3	N	-0-			-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	5	1	76	3	N	-0-			-0-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	N	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-			-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	3	N	-0-			-0-
J.C. MANN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 146858		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 16000		PERF. 14253 - 15686			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748																		
J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150211 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14456 - 15657																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERICO LTD.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175691 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14450 - 15024																		
02	2128 X	1787	-0-	-341	-0-	-0-	-0-	131 34	1 9	1622	3	Y	31	21	1			32
03	2170 X	1972	-0-	-198	-0-	-0-	-0-	141 47	1 9	1784	3	Y	43	21	1			54
04	2010 N	1833	-0-	-177	-0-	-0-	-0-	131 31	1 9	1671	3	Y	28	41	1			41
05	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123 37	1 9	1973	3	Y	34	41	1			34
06	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107 33	1 9	1817	3	Y	30	40	1			24
07	1891 N	1846	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	111 20	1 9	1715	3	Y	18	20	1			22

J. C. MANN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191413 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 15860 PERF.14131 - 14750																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196646 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 15805 PERF.14280 - 15320																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	143 X	143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	Y	-0-					-0-
05	153 X	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	Y	-0-					-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	82	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-

JERICO LTD. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212867 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15934 PERF.14274 - 14290																		
02	3304 X	3004	-0-	-300	-0-	-0-	-0-	220 56	1 9	2728	3	Y	51	34	1			52
03	3441 X	3208	-0-	-233	-0-	-0-	-0-	229 78	1 9	2901	3	Y	71	34	1			89
04	3150 X	2966	-0-	-184	-0-	-0-	-0-	212 51	1 9	2703	3	Y	46	68	1			67
05	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	207 62	1 9	3324	3	Y	56	67	1			56
06	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	189 58	1 9	3189	3	Y	53	68	1			41
07	3317 X	3264	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	197 34	1 9	3033	3	Y	31	34	1			38

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 485

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) DEWBRE PETROLEUM CORPORATION JERICHO LTD GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	14567 450 216748 8	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: HIDALGO						
						RRCID ->	217454	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL	DEPTH	15561	PERF.	14814 - 14824					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	13160	X	11552	-0-	-1608	-0-			846	1	10488	3	Y	198	134	1			203
03	14353	X	13194	-0-	-1159	-0-			218	9	11935	3	Y	289	136	1			356
04	12060	X	11489	-0-	-571	-0-			941	1	10465	3	Y	181	270	1			267
05	14473	X	14473	-0-	-0-	-0-			318	9				230	271	1			226
06	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-			825	1	12893	3	Y	215	274	1			167
07	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-			199	9	12377	3	Y	124	137	1			154
									832	1									
									253	9									
									763	1									
									237	9									
									805	1									
									136	9									
GUERRA BROS.					WELL #:	1 R	RRCID ->	230797	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL	DEPTH	16350	PERF.	15259 - 16088				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					44
GUERRA BROTHERS					WELL #:	2	RRCID ->	246240	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL	DEPTH	16400	PERF.	16091 - 16101				
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-			47	1	586	3	N	-0-					27
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-			47	1	600	3	N	-0-					27
04	600	N	550	-0-	-50	-0-			39	1	511	3	N	-0-					27
05	713	N	645	-0-	-68	-0-			38	1	607	3	N	-0-					27
06	630	N	591	-0-	-39	-0-			33	1	558	3	N	-0-					27
07	558	N	152	-0-	-406	-0-			8	1	144	3	N	-0-					27
SAXUM OIL & GAS, LLC GARZA GAS UNIT					749687 WELL #:	1	RRCID ->	153649	COMPL. DATE	01/23/1995	TOTAL	DEPTH	16750	PERF.	14712 - 14856				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					34
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					34
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					34
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					34
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					34
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					34
CAGE RANCH (LOMA BLANCA) ROYKO OIL COMPANY PAINTER, F.					14611 206 732198 WELL #:		RRCID ->	202925	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL	DEPTH	11700	PERF.	10222 - 10249				
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					17
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					17
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					17
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					17
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					17
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					17
PLUGGED AND ABANDONED						11/21/2016													

CAGE RANCH (LOMA BLANCA)			//CONT.//		14611 206	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS							
TEXRON OPERATING, LLC					850872														
CAGE RANCH II			WELL #: 7091		RRCID -> 160004	COMPL. DATE 09/03/1996			TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 8816	-	8847						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					148	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					148	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					148	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					148	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					148	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					148	
CAGE RANCH II			WELL #: 7092		RRCID -> 166322	COMPL. DATE 09/18/1997			TOTAL	DEPTH 9435	PERF. 9238	-	9388						
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CAGE RANCH			WELL #: 6492		RRCID -> 171580	COMPL. DATE 10/04/1998			TOTAL	DEPTH 9500	PERF. 9142	-	9398						
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					176	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					176	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					176	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					176	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					176	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					176	
CAGE RANCH			WELL #: 7096		RRCID -> 175360	COMPL. DATE 01/04/2000			TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 9672	-	9765						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					124	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					124	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					124	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					124	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					124	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					124	
CAGE RANCH			WELL #: 16		RRCID -> 195882	COMPL. DATE 03/25/2003			TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10092	-	10122						
*11		1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3				Y	-0-					21	
*12		2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3				Y	-0-					21	
*01		2945 X	2247	-0-	-698	-0-	2175	3	72	9		Y	65	65	1			21	
*02		2660 X	1377	-0-	-1283	-0-	1308	3	69	9		Y	63	63	1			21	
*03		3007 X	1210	-0-	-1797	-0-	1191	3	19	9		Y	17	17	1			21	
*04		2910 X	1676	-0-	-1234	-0-	1676	2				Y	-0-					21	
05		2015 X	1904	-0-	-111	-0-	1904	2				Y	-0-		16	1		5	
06		1950 X	1005	-0-	-945	-0-	980	3	25	9		Y	23	23	2			5	
07		1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-						Y	NO RPT					5	
CAGE RANCH (MYRICK 5)			14611 230		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BROOKS								
TEXRON OPERATING, LLC			850872																
CAGE RANCH			WELL #: 18		RRCID -> 201881	COMPL. DATE 02/07/2004			TOTAL	DEPTH 9500	PERF. 8522	-	8544						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					169	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					169	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					169	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					169	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					169	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					169	

CAGE RANCH (6800)				14611 295		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
TEXRON OPERATING, LLC				850872										
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT				WELL #: 7071-C		RRCID -> 157566		COMPL. DATE 10/17/1995		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6785 - 6793		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CAGE RANCH (6900)				14611 312		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
TEXRON OPERATING, LLC				850872										
CAGE RANCH I				WELL #: 6491		RRCID -> 165993		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7300 - 7312		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CAGE RANCH (7100)				14611 364		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
TEXRON OPERATING, LLC				850872										
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT				WELL #: 7071-T		RRCID -> 157567		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6931 - 7003		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CAGE RANCH (7400)				14611 520		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROOKS				
TEXRON OPERATING, LLC				850872										
CAGE RANCH 725				WELL #: 1		RRCID -> 174910		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 8004		PERF. 7909 - 7912		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			46
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			46
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			46
CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.)				14611 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
TEXRON OPERATING, LLC				850872										
CAGE, R. G., -J-				WELL #: 2		RRCID -> 055999		COMPL. DATE 08/10/1973		TOTAL DEPTH 9500		PERF. N/A		
*11	27969 X	549	-0-	-27420	-0-	538	3	11	9	Y	10	10	1	61
*12	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-			61
*01	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			Y	-0-			61
*02	868 X	550	-0-	-318	-0-	544	3	6	9	Y	5	5	1	61
*03	961 X	489	-0-	-472	-0-	481	3	8	9	Y	7	7	1	61
*04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-			61
05	558 N	339	-0-	-219	-0-	339	2			Y	-0-	7	1	54
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	510	3	21	9	Y	19	19	2	54
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			54

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.) //CONT.// 14611 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS														
TEXRON OPERATING, LLC //CONT.// 850872														
CAGE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 244845 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 8338														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	426					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	426					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	426					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	426					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	426					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	426					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	426					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	426					Y	NO RPT			-0-
CAGE RANCH (8025 VICKSBURG) 14611 837 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS														
TEXRON OPERATING, LLC 850872														
CAGE RANCH STATE GAS UNIT I WELL #: 7103 RRCID -> 191885 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8023 - 8300														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			80
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			80
CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 197934 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	NO RPT			-0-
CAGE RANCH (8080 VICKSBURG) 14611 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS														
TEXRON OPERATING, LLC 850872														
GARLAND LASATER WELL #: 11 RRCID -> 217391 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8092 - 8170														
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			193
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			193
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			193
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			193
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			193
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			193
CAGE RANCH (8150 VICKSBURG) 14611 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS														
TEXRON OPERATING, LLC 850872														
CAGE RANCH WELL #: 7093 RRCID -> 172968 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8167 - 8276														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	19 2		25
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			25
CAGE RANCH 648 WELL #: 1 RRCID -> 180874 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8344 - 8416														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	377					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	377					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	377					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	377					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	377					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT			-0-

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG)														
TEXRON OPERATING, LLC														
CAGE RANCH														
WELL #: 10 RRCID -> 191399 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8545 - 8636														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
CAGE RANCH II														
WELL #: 7092 RRCID -> 194046 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8234 - 8340														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			142
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			142
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			142
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			142
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			142
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			142
CAGE RANCH (8300 VICKSBURG)														
TEXRON OPERATING, LLC														
CAGE RANCH II														
WELL #: 7101 RRCID -> 191837 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8056 - 8090														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
CAGE RANCH														
WELL #: 15 RRCID -> 194508 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 8592 - 8607														
*11	3000 N	163	-0-	-2837	24304	163	3			Y	-0-			27
*12	3100 N	294	-0-	-2806	21498	294	3			Y	-0-			27
*01	3100 N	289	-0-	-2811	18687	279	3	10	9	Y	9	9	1	27
*02	2800 N	231	-0-	-2569	16118	221	3	10	9	Y	9	9	1	27
*03	3100 N	235	-0-	-2865	13253	232	3	3	9	Y	3	3	1	27
*04	13465 X	212	-0-	-13253	-0-	212	2			Y	-0-			27
05	308 X	308	-0-	-0-	-0-	304	2	4	9	Y	4	31	1	-0-
06	300 X	242	-0-	-58	-0-	219	3	23	9	Y	21	21	2	-0-
07	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-
CAGE ESTATE G														
WELL #: 4 RRCID -> 245284 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8824 - 8844														
*11	85333 X	429	-0-	-84904	-0-	378	3	51	9	Y	46	46	1	27
*12	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	3			Y	-0-			27
*01	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5196	3	180	9	Y	164	164	1	27
*02	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4236	3	176	9	Y	160	160	1	27
*03	4712 X	1409	-0-	-3303	-0-	1387	3	22	9	Y	20	20	1	27
*04	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			Y	-0-			27
05	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	6826	2	4	9	Y	4	31	1	-0-
06	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5732	3	24	9	Y	22	22	2	-0-
07	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT			-0-

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG)										14611 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC										850872							
CAGE RANCH										WELL #: 2801	RRCID -> 190849	COMPL. DATE 01/02/2002	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 8525	-	8635	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
CAGE RANCH STATE-TRACT										WELL #: 2601	RRCID -> 196015	COMPL. DATE 06/12/2003	TOTAL DEPTH 11435	PERF. 8534	-	8542	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11	
PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2025																	
CAGE RANCH										WELL #: 291	RRCID -> 245154	COMPL. DATE 11/11/2008	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 8575	-	8582	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3	
CAGE RANCH										WELL #: 31	RRCID -> 246620	COMPL. DATE 12/04/2008	TOTAL DEPTH 9008	PERF. 8752	-	8849	
*11	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-				36	
*12	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-				36	
*01	372	X	338	-0-	-34	-0-	328	3	10	9	Y	9	9	1		36	
*02	308	X	277	-0-	-31	-0-	267	3	10	9	Y	9	9	1		36	
*03	341	X	237	-0-	-104	-0-	234	3	3	9	Y	3	3	1		36	
*04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-				36	
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-		1	1	35	
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	305	3	12	9	Y	11	11	2		35	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				35	
CAGE RANCH (9800 VICKSBURG)										14611 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC										850872							
CAGE RANCH										WELL #: 7097-T	RRCID -> 180264	COMPL. DATE 09/19/2000	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 10434	-	10759	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-				5	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-				5	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-				5	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-				5	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-				5	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT				5	
CAGE RANCH										WELL #: 11	RRCID -> 191710	COMPL. DATE 09/25/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9872	-	9942	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				43	

CAGE RANCH, NE. (8200)			14618 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC			850872							
CAGE RANCH II			WELL #: 7102A	RRCID -> 163523	COMPL. DATE 06/20/1997	TOTAL DEPTH	8252	PERF. 7236	-	8242
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			18	2	-0-
CAGE RANCH II			WELL #: 6472	RRCID -> 165942	COMPL. DATE 12/03/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8260	-	8266
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CALALLEN, S. (REDDEN 7540)			14687 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NUECES			
TAG OPERATING COMPANY, INC.			834352							
BATES			WELL #: 1	RRCID -> 298843	COMPL. DATE 01/30/2025	TOTAL DEPTH	8398	PERF. 7556	-	7564
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DELQ PR	7075	-0-	7075	7075	4878 2	2197 9	N	1997	255
04	DELQ PR	3006	-0-	3006	10081	580 1	2426 9	N	2205	345
05	DELQ PR	2533	-0-	2533	12614	420 1	2113 9	N	1921	170
06	0	2028	-0-	2028	14642	410 1	1618 9	N	1471	122
07	0	NO RPT	-0-	-0-	14642			N	NO RPT	122
CALALLEN, WEST (4900)			14690 174	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
R.C.I. ENERGY			685838							
BALLARD, C. F.			WELL #: 2 C	RRCID -> 111403	COMPL. DATE 05/22/1984	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 4936	-	4942
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.)			14810 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP			100397							
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 20	RRCID -> 135453	COMPL. DATE 05/26/1990	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6238	-	6272
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.)				//CONT.//	14810 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP				//CONT.//	100397										
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	136	RRCID ->	153170	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL	DEPTH	6790	PERF.	6036 - 6113	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	60 1	843 2	N	6	3	1		10		
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	7 9									
04	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	64 1	959 2	N	7	5	1		12		
05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	8 9									
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	67 1	965 2	N	6	6	1		12		
07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	7 9									
						64 1	969 2	N	6	6	1		12		
						7 9									
						59 1	928 2	N	5	6	1		11		
						6 9									
						94 1	943 2	N	8	6	1		13		
						9 9									
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	177	RRCID ->	185247	COMPL. DATE	09/17/2001	TOTAL	DEPTH	7000	PERF.	6232 - 6238	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____				03/14/2025	-	WELL PLUGGED	03/14/25								
CAMARON GRANDE (11,800)				14989 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054											
GARZA, M.G. G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	127637	COMPL. DATE	11/11/1987	TOTAL	DEPTH	12720	PERF.	11788 - 11804	
02	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162 2		N	-0-				-0-		
03	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039 2		N	-0-				-0-		
04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 2		N	-0-				-0-		
05	2387 N	1557	-0-	-830	-0-	1557 2		N	-0-				-0-		
06	1980 N	1718	-0-	-262	-0-	1718 2		N	-0-				-0-		
07	3100 N	3336	-0-	236	236	3336 2		N	-0-				-0-		
BUSTAMANTE HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	131596	COMPL. DATE	06/27/1989	TOTAL	DEPTH	14300	PERF.	11812 - 11966	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
CAMERON (E, UPPER)				15030 205	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STARR				
SCORPION OPERATING, INC.				758492											
HEARD				WELL #:	1	RRCID ->	125275	COMPL. DATE	07/30/1987	TOTAL	DEPTH	4510	PERF.	4134 - 4137	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		

CAMERON (J-3)		15030 738		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
DAHCO OPERATING, LLC		197345														
CAMERON-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 297399		COMPL. DATE 06/11/2024		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 4483 - 4488						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	784 #	655	-0-	-129	-0-		414 2	241 9	N		219	168 1				91
03	992 #	704	-0-	-288	-0-		462 2	242 9	N		220	180 1				131
04	960 #	262	-0-	-698	-0-		10 2	252 9	N		229	174 1				186
05	992 #	-0-	-0-	-992	-0-				N		197	307 1				76
06	750 #	273	-0-	-477	-0-	3 2		270 9	N		245	180 1				141
07	713 #	243	-0-	-470	-0-	5 2		238 9	N		216	326 1				31
CAMERON (L, MIDDLE)		15030 820		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STARR								
DAHCO OPERATING, LLC		197345														
CAMERON-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 290753		COMPL. DATE 01/06/2021		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4917 - 4925						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B			N		-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B			N		-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B			N		-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/04/2025																
CAMERON-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 297329		COMPL. DATE 04/30/2024		TOTAL DEPTH 5280		PERF. 4915 - 4917						
02	6468 #	2974	-0-	-3494	-0-	2962 2	12 9	N			11					47
03	6789 #	2666	-0-	-4123	-0-	2666 2		N			-0-					47
04	0	1	-0-	1 B	-0-	1 2		N			-0-					47
05	3286 N	-0-	-0-	-3286 B	-0-			N			-0-	47 1				-0-
06	435 N	-0-	-0-	-435 B	-0-			N			-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2025																
CAMERON, NW (FRIO G-2)		15034 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915														
GARZA, JUAN M.		WELL #: 3		RRCID -> 135457		COMPL. DATE 05/10/1990		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 4304 - 4322						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
CAMP FOLLOWER (YEGUA)		15087 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
DCR 82 NCT 25		WELL #: 1		RRCID -> 155617		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 7630		PERF. 2870 - 2910						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
CANDELARIA (CONSOLIDATED)		15261 017		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061														
ARMSTRONG, CHARLES M.		WELL #: 87		RRCID -> 172814		COMPL. DATE 11/07/2004		TOTAL DEPTH 6420		PERF. 5344 - 5422						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED)										//CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: KENEDY																			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC										//CONT.// 370061																																							
ARMSTRONG, TOBIN										WELL #: 2 T										RRCID -> 202846										COMPL. DATE 01/09/2025										TOTAL DEPTH 9727 PERF. 6652 - 8926									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																												
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						17																												
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			17 1			-0-																												
04		0 W	1595	-0-	1595	1595	1595			20 5	1 4	1316 254	3 9	Y	231			231 1			-0-																												
05		0 W	-0-	-0-	-0-	1595	1595							Y	-0-						-0-																												
06		0 W	-0-	-0-	-0-	1595	1595							Y	-0-						-0-																												
07		0 W	-0-	-0-	-0-	1595	1595							Y	-0-						-0-																												
ARMSTRONG, TOBIN										WELL #: 3										RRCID -> 203505										COMPL. DATE 06/15/2019										TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9250 - 9650									
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																												
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																												
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																												
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																												
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																												
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																												
ARMSTRONG, TOBIN										WELL #: 6										RRCID -> 207048										COMPL. DATE 09/01/2004										TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6649 - 9438									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																												
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																												
ARMSTRONG, TOBIN										WELL #: 7										RRCID -> 208655										COMPL. DATE 05/06/2011										TOTAL DEPTH 9467 PERF. 6102 - 6442									
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																												
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	95			52 1			43																												
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	56			99 1			-0-																												
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																												
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																												
ARMSTRONG, TOBIN										WELL #: 5										RRCID -> 208656										COMPL. DATE 01/03/2025										TOTAL DEPTH 9699 PERF. 6168 - 9442									
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																												
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																												
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																												
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																												
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																												
ARMSTRONG, TOBIN										WELL #: 4										RRCID -> 208657										COMPL. DATE 09/12/2023										TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6210 - 6228									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																												
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																												

CANDELARIA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 15261 017		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY	
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.// 370061							
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #: 10		RRCID -> 211347		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 9745	
								PERF. 7738 - 9172	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		14
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	14 1	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #: 12		RRCID -> 223881		COMPL. DATE 06/28/2019		TOTAL DEPTH 9980	
								PERF. 8874 - 9288	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #: 14		RRCID -> 234516		COMPL. DATE 06/07/2019		TOTAL DEPTH 9998	
								PERF. 9509 - 9513	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3 1	-0-
04	9724 X	9724	-0-	-0-	-0-	130 6 4 9540 48 9	44	38 1	6
05	9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	121 1 4 9195 46 9	42	41 1	7
06	9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	130 1 4 9136 36 9	33	36 1	4
07	10044 X	8107	-0-	-1937	-0-	112 1 36 7959 3 9	33	31 1	6
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #: 15		RRCID -> 245399		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 10880	
								PERF. 9775 - 9784	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		8
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	14 1	5
04	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	21 1 4 1537 1663 9	1512	1294 1	223
05	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	20 1 4 1324 1469 9	1335	1299 1	259
06	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	21 1 4 1473 3 9	1325	1408 1	176
07	3317 X	2266	-0-	-1051	-0-	1458 15 1 1061 3 9	1082	1053 1	205
SAXUM OIL & GAS, LLC		749687							
BNP		WELL #: 1		RRCID -> 257075		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 11174	
								PERF. 10466 - 10470	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 269599		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 9702	
								PERF. 8902 - 8910	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

CANDELARIA, EAST (DEEP FRIO)										15265 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY			
ABACO OPERATING, LLC										000894									
ARMSTRONG										WELL #:		RRCID -> 181794		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 17800		PERF.14990 - 15610	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE			CODE	AMT	CODE	M	PROD			AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						285
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						285
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						285
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						285
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						285
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	-0-						285
PLUGGED AND ABANDONED										05/20/2009									

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC														CNTY: KLEBERG	
KING RANCH TULLIDOS															
WELL #: 370061 RRCID -> 291309 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 16494 PERF.14702 - 14749															
02	20076 #	9239	-0-	-10837	-0-	8930	3	28	4	N	255	302	1		89
03	16058 #	9169	-0-	-6889	-0-	281	9								
04	15540 #	7745	-0-	-7795	-0-	7	1	8878	3	N	245	186	1		148
05	13640 #	8840	-0-	-4800	-0-	14	4	270	9						
06	9900 #	8870	-0-	-1030	-0-	19	1	7478	3	N	217	184	1		181
07	10230 #	7177	-0-	-3053	-0-	9	4	239	9						
						714	1	7861	3	N	221	179	1		223
						22	4	243	9						
						843	1	7776	3	N	226	364	1		85
						2	4	249	9						
						848	1	5879	3	N	185	178	1		92
						246	4	204	9						

KING RANCH TULLIDOS														CNTY: KLEBERG	
WELL #: 2110 RRCID -> 292916 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 15376 PERF. N/A															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CANELO (H-81)														CNTY: KLEBERG	
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC															
KING RANCH FALCON															
WELL #: 15289 909 RRCID -> 292133 COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 7977 PERF. N/A															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CANELO (I-08, S)														CNTY: KLEBERG	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION															
CROCKER UNIT															
WELL #: 15289 914 RRCID -> 261223 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9635 - 9655															
02	5460 X	4366	-0-	-1094 B	-0-	503	1	3846	2	N	15				157
03	6449 X	6449	-0-	-0- B	-0-	17	9								
04	5850 X	5191	-0-	-659 B	-0-	718	1	5690	2	N	37				194
05	6045 X	5787	-0-	-258 B	-0-	41	9								
06	5954 X	5954	-0-	-0- B	-0-	587	1	4589	2	N	14	172	1		36
07	6045 X	5108	-0-	-937 B	-0-	15	9								
						682	1	5083	2	N	20				56
						22	9								
						713	1	5222	2	N	17				73
						19	9								
						730	1	4357	2	N	19				92
						21	9								

CANO-CAMOODI (LOWER VICKSBURG)				15300 010	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.				253162										
KING RANCH CANELO				WELL #: 51	RRCID -> 201882	COMPL. DATE 11/11/2003	TOTAL DEPTH 16500	PERF. 15608	-	15826				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CANO-MEXICO (5100)				15401 051	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
REMORA OPERATING, LLC				701613										
RAMEY, ALEX				WELL #: 4	RRCID -> 147013	COMPL. DATE 02/28/2017	TOTAL DEPTH 5844	PERF. 5212	-	5218				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ALEX RAMEY UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 217450	COMPL. DATE 12/27/2005	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 5644	-	5654				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			146
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			146
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			146
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			146
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			146
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			146
CANO-MEXICO (6450)				15401 222	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
REMORA OPERATING, LLC				701613										
RAMEY, ALEX UNIT 1				WELL #: 6	RRCID -> 171636	COMPL. DATE 12/01/1998	TOTAL DEPTH 6708	PERF. 6470	-	6480				
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2		Y	-0-			1
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			1
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			1
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			1
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			1
07	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-				Y	NO RPT			1
CANO-MEXICO (6700)				15401 444	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
REMORA OPERATING, LLC				701613										
RAMEY, ALEX				WELL #: 2 U	RRCID -> 009732	COMPL. DATE 03/10/1958	TOTAL DEPTH 8393	PERF. N/A						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
CANO-MEXICO (6800)				15401 555	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
REMORA OPERATING, LLC				701613										
RAMEY, ALEX				WELL #: 2L	RRCID -> 175697	COMPL. DATE 01/20/2000	TOTAL DEPTH 8393	PERF. 6820	-	6832				
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	31	2		Y	-0-			130
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-			130
04	DLQ	G-10	29	-0-	29	29	29	2		Y	-0-			130
05	DLQ	G-10	30	-0-	30	59	30	2		Y	-0-			130
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	59				Y	-0-			130
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	59				Y	NO RPT			130

CANO-MEXICO (7590)		15401 862	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197							
ALEX RAMEY		WELL #:	8	RRCID ->	274970	COMPL. DATE	08/27/2014	TOTAL DEPTH	7710 PERF. 7500 - 7554
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2313 N	2196	-0-	-117	-0-	2196 2		N	-0-
03	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716 2		N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	930	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-
07	961 NO RPT	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-
CANO-MEXICO (8550)		15401 925	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197							
CONRAD, V. L.		WELL #:	1	RRCID ->	088445	COMPL. DATE	05/10/1980	TOTAL DEPTH	8810 PERF. 8555 - 8557
02	896	3187	-0-	2291	3712	3187 2		N	-0-
03	9158	3219	-0-	-5939	-0-	3219 2		N	-0-
04	960	2175	-0-	1215	-0-	2175 2		N	-0-
05	3190	2091	-0-	-1099	-0-	2091 2		N	-0-
06	4530	2745	-0-	-1785	-0-	2745 2		N	-0-
07	992 NO RPT	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-
CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY)		15497 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FARGO OIL & GAS, LLC		261666							
ESCOBAR UNIT		WELL #:	1 C	RRCID ->	158910	COMPL. DATE	02/17/1996	TOTAL DEPTH	7550 PERF. 6158 - 6173
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
ESCOBAR		WELL #:	3	RRCID ->	181294	COMPL. DATE	02/03/2001	TOTAL DEPTH	7942 PERF. 6256 - 6688
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
THREE C EXPLORATION, LLC		857512							
MUNOZ UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	141972	COMPL. DATE	06/28/1992	TOTAL DEPTH	6186 PERF. 6020 - 6028
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
MUNOZ UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	149102	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	6216 PERF. 5990 - 6000
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY)														
THREE C EXPLORATION, LLC														
MUNOZ UNIT														
				//CONT.//	15497 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR
				//CONT.//	857512									
				WELL #:	4	RRCID -> 149909				COMPL. DATE 05/06/1991				TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6016 - 6044
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
CAPRICORN (QUEEN CITY A)														
FARGO OIL & GAS, LLC														
ESCOBAR UNIT														
					15497 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR
					261666									
				WELL #:	1 T	RRCID -> 160489				COMPL. DATE 05/22/1998				TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6587
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
ESCOBAR														
				WELL #:	2	RRCID -> 182806				COMPL. DATE 05/18/2001				TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6441 - 6531
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22						Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22						Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22						Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22						Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22						Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22						Y	NO RPT	-0-
CAPRICORN (QUEEN CITY 6700)														
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY														
MARTINEZ														
					15497 725	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: STARR
					751370									
				WELL #:	1	RRCID -> 243722				COMPL. DATE 11/14/2008				TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6573 - 6652
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	123
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	123
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	123
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	123
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	123
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	123
CAPTAIN LUCEY (3400)														
SUN EXPLORATION, INC.														
MOORE -C-														
					15519 450	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JIM WELLS
					829289									
				WELL #:	2	RRCID -> 009741				COMPL. DATE 05/07/1952				TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
CAPTAIN LUCEY (3550)														
SUN EXPLORATION, INC.														
POPE, W. E., -A-														
					15519 486	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: JIM WELLS
					829289									
				WELL #:	2	RRCID -> 009742				COMPL. DATE 09/20/1952				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

CAPTAIN LUCEY (3800)		15519 504		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
SUN EXPLORATION, INC.		829289														
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 146782		COMPL. DATE 09/20/1993		TOTAL DEPTH 6002 PERF. 3771 - 3777								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
BLUNDELL, F. L.		WELL #: 8		RRCID -> 148495		COMPL. DATE 01/21/1994		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3774 - 3779								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MOORE		WELL #: 4		RRCID -> 149287		COMPL. DATE 03/08/1994		TOTAL DEPTH 6164 PERF. 3760 - 3766								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CAPTAIN LUCEY (3860)		15519 514		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS								
SUN EXPLORATION, INC.		829289														
ERCK, FRED		WELL #: 7		RRCID -> 148392		COMPL. DATE 01/14/1994		TOTAL DEPTH 5059 PERF. 3866 - 3872								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
POPE, W.E. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 154491		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 5351 PERF. 3857 - 3860								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CAPTAIN LUCEY (4000)		15519 522		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS								
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226														
DODD, LEONA ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 009744		COMPL. DATE		N/A								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (4000)		//CONT.//	15519 522	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM WELLS		
DURANGO RESOURCES CORP.			235945					
ESTELL, MARY KING		WELL #:	C 22	RRCID -> 143413	COMPL. DATE 09/29/1981	TOTAL DEPTH	5801	PERF. 4004 - 4009
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SUN EXPLORATION, INC.			829289					
ERCK, FRED		WELL #:	1	RRCID -> 009747	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3978 - 3989
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
CAPTAIN LUCEY (4100 H-1)			15519 594	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM WELLS		
SUN EXPLORATION, INC.			829289					
MOORE		WELL #:	3	RRCID -> 148326	COMPL. DATE 07/13/1999	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4058 - 4149
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
CAPTAIN LUCEY (4300)			15519 648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM WELLS		
SUN EXPLORATION, INC.			829289					
MOORE		WELL #:	2	RRCID -> 147421	COMPL. DATE 10/20/1993	TOTAL DEPTH	5719	PERF. 4283 - 4288
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
CAPTAIN LUCEY (4700)			15519 738	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JIM WELLS		
SUN EXPLORATION, INC.			829289					
MOORE		WELL #:	4	RRCID -> 119272	COMPL. DATE 12/05/1985	TOTAL DEPTH	6164	PERF. 4553 - 4559
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CAPTAIN LUCEY (4925)			15519 774			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM WELLS				
SUN EXPLORATION, INC.			829289													
BLUNDELL, F. L. -B-			WELL #: 1			RRCID -> 062311			COMPL. DATE 06/06/1975			TOTAL DEPTH 5271 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SOUTH MOORE KIMBROUGH					WELL #: 1			RRCID -> 184754			COMPL. DATE 08/24/2001			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5091 - 5098		
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				53
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				53
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				53
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-				53
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				53
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-				53
CAPTAIN LUCEY (4950 SAND)			15519 792			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES				
DURANGO RESOURCES CORP.			235945													
ESTELL, MARY KING			WELL #: C 29			RRCID -> 165916			COMPL. DATE 10/03/1997			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4986 - 4996				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ESTELL, MARY KING					WELL #: 15A			RRCID -> 253827			COMPL. DATE 08/05/2009			TOTAL DEPTH 6974 PERF. 5414 - 5420		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CAPTAIN LUCEY (5320 SAND)			15519 830			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JIM WELLS				
DURANGO RESOURCES CORP.			235945													
ESTELL, MARY KING			WELL #: A 14			RRCID -> 227879			COMPL. DATE 07/12/2006			TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5322 - 5325				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CAPTAIN LUCEY (5860)			15519 922			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JIM WELLS				
CIMARRON ENGINEERING, LLC			153471													
ROSITA CREEK			WELL #: 1			RRCID -> 298115			COMPL. DATE 04/10/2024			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5966 - 5970				
02	13916	#	12899	-0-	-1017	-0-	12846	2	53	9	N	48	175	1		64
03	19778	#	13783	-0-	-5995	-0-	13752	2	31	9	N	28				92
04	19140	#	9215	-0-	-9925	-0-	9193	2	22	9	N	20				112
05	19778	#	9759	-0-	-10019	-0-	9745	2	14	9	N	13				125
06	17760	#	8434	-0-	-9326	-0-	8421	2	13	9	N	12				137
07	14291	#	8697	-0-	-5594	-0-	8680	2	17	9	N	15				152

CARO CREEK (YEGUA 15) 15774 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
STACHA, EDDY A. 810868
CADENA WELL #: RRCID -> 124484 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7118 - 7130

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2019

CARO CREEK (YEGUA 21) 15774 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 235487 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7114 - 7116

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90

CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO) 15829 249 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
G. B. MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 213112 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2120 - 2124

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
*06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAROLINA-TX (3000) 15829 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DE LA GARZA, RAUL WELL #: 4336 RRCID -> 204234 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2650 - 2653

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAROLINA-TEX, N. (WILCOX) 15831 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DE LA GARZA, RAUL - STATE WELL #: 1 RRCID -> 068868 COMPL. DATE 03/21/1973 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112

CARRETA (BASAL QUEEN CITY) BLUE AGAVE RESOURCES, LLC FUNK, TOMMY R.				15877 050 076425	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM HOGG							
WELL #:				1	RRCID -> 187974	COMPL. DATE 08/15/2008	TOTAL DEPTH 16000	PERF. 8660	-	8682						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			106	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			106	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			106	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			106	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			106	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			106	
CARRL RANCH (2ND YEGUA SAND) CENIZA PETROLEUM, INC. CARL, W. E.				15929 500 141023	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL							
WELL #:				1	RRCID -> 179540	COMPL. DATE 09/16/2000	TOTAL DEPTH 7815	PERF. 7608	-	7624						
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			179	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			179	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			179	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			179	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			179	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			179	
PLUGGED AND ABANDONED				04/01/2005												
CASA VERDE (CLARK) KILLAM OIL CO., LTD. KILLAM & HURD AMOCO "Q"				16140 250 460054	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB							
WELL #:				1	RRCID -> 119829	COMPL. DATE 05/10/1985	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 6593	-	6620						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
KILLAM-HURD-AMOCO				WELL #:	25	RRCID -> 124688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6472	-	6500				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			-0-	
CASA VERDE (HIRSCH LOWER) KILLAM OIL CO., LTD. KILLAM-HURD-AMOCO RANGE				16140 500 460054	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
WELL #:				2	RRCID -> 098916	COMPL. DATE 05/12/2003	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6412	-	6541						
02	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2				Y	-0-			83	
03	3255 X	2491	-0-	-764	-0-	2491	2				Y	-0-			83	
04	3840 X	2904	-0-	-936	-0-	2904	2				Y	-0-			83	
05	3968 X	1230	-0-	-2738	-0-	1197	2	33	9		Y	30	78	1	35	
06	3840 X	2714	-0-	-1126	-0-	2714	2				Y	-0-			35	
07	3100 X	3082	-0-	-18	-0-	3082	2				Y	-0-			35	
KILLAM-HURD-AMOCO				WELL #:	4	RRCID -> 103036	COMPL. DATE 11/11/1982	TOTAL DEPTH 6909	PERF. 6516	-	6661					
02	3164 X	3104	-0-	-60	-0-	3104	2				Y	-0-			68	
03	3844 X	3102	-0-	-742	-0-	3102	2				Y	-0-			68	
04	4290 X	2902	-0-	-1388	-0-	2902	2				Y	-0-			68	
05	4433 X	2859	-0-	-1574	-0-	2826	2	33	9		Y	30	67	1	31	
06	4290 X	2375	-0-	-1915	-0-	2375	2				Y	-0-			31	
07	3441 X	2023	-0-	-1418	-0-	2023	2				Y	-0-			31	

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)			//CONT.//			16140 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.//			460054													
KILLAM-HURD-AMOCO			WELL #:			5	RRCID ->	103352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	6980	PERF. 6578	-	6732			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	-0-		1521	2			Y	-0-					27
03		1643 X	1472	-0-	-171	-0-	-0-		1472	2			Y	-0-					27
04		1800 X	1418	-0-	-382	-0-	-0-		1418	2			Y	-0-					27
05		1860 X	1328	-0-	-532	-0-	-0-		1306	2	22	9	Y	20	32	1			15
06		1800 X	1112	-0-	-688	-0-	-0-		1112	2			Y	-0-					15
07		1674 X	987	-0-	-687	-0-	-0-		987	2			Y	-0-					15
KILLAM-HURD-AMOCO			WELL #:			7	RRCID ->	104939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	6992	PERF. 6564	-	6681			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
KILLAM-HURD-AMOCO			WELL #:			9	RRCID ->	104940	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	6892	PERF. 6476	-	6626			
02	1596	N	1477	-0-	-119	-0-	-0-		1477	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1475	-0-	-199	-0-	-0-		1475	2			Y	-0-					-0-
04	1770	N	1332	-0-	-438	-0-	-0-		1332	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1212	-0-	-431	-0-	-0-		1212	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1083	-0-	-357	-0-	-0-		1083	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1137	-0-	-227	-0-	-0-		1137	2			Y	-0-					-0-
KILLAM-HURD-AMOCO			WELL #:			23	RRCID ->	125272	COMPL. DATE	02/09/1987	TOTAL	DEPTH	7691	PERF. 7444	-	7547			
02	896	N	840	-0-	-56	-0-	-0-		840	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	-0-		1050	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	878	-0-	-52	-0-	-0-		878	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	844	-0-	-86	-0-	-0-		844	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	659	-0-	-361	-0-	-0-		659	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	652	-0-	-247	-0-	-0-		652	2			Y	-0-					-0-
KILLAM-HURD-AMOCO			WELL #:			44	RRCID ->	140737	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	6985	PERF. 6640	-	6772			
02	1120	N	1084	-0-	-36	-0-	-0-		1084	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	-0-		1074	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1008	-0-	-312	-0-	-0-		1008	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	928	-0-	-281	-0-	-0-		928	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	937	-0-	-113	-0-	-0-		937	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	988	-0-	-66	-0-	-0-		988	2			Y	-0-					-0-
KILLAM-HURD-AMOCO			WELL #:			43	RRCID ->	140849	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	6975	PERF. 6686	-	6754			
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	-0-		907	2			Y	-0-					-0-
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-		1078	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1051	-0-	-89	-0-	-0-		1051	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	895	-0-	-97	-0-	-0-		895	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	849	-0-	-201	-0-	-0-		849	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	764	-0-	-321	-0-	-0-		764	2			Y	-0-					-0-
KHE RANGE			WELL #:			1	RRCID ->	206632	COMPL. DATE	10/04/2024	TOTAL	DEPTH	6905	PERF. 6062	-	6508			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)			//CONT.//			16140	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.//			460054													
KHE FEE			WELL #:			2		RRCID -> 207402			COMPL. DATE 01/14/2005			TOTAL	DEPTH	7000	PERF. 6566 - 6596		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
02		247 N	247	-0-	-0-	-0-			247 2			Y	-0-					-0-	
03		279 N	277	-0-	-2	-0-			277 2			Y	-0-					-0-	
04		300 N	250	-0-	-50	-0-			250 2			Y	-0-					-0-	
05		279 N	220	-0-	-59	-0-			220 2			Y	-0-					-0-	
06		270 N	181	-0-	-89	-0-			181 2			Y	-0-					-0-	
07		248 N	191	-0-	-57	-0-			191 2			Y	-0-					-0-	
KHE "A"			WELL #:			1		RRCID -> 208328			COMPL. DATE 01/10/2005			TOTAL	DEPTH	7100	PERF. 6646 - 6780		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
KHE "A"			WELL #:			3		RRCID -> 208779			COMPL. DATE 04/03/2005			TOTAL	DEPTH	7900	PERF. 7675 - 7732		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
KHE "A"			WELL #:			4		RRCID -> 209907			COMPL. DATE 08/15/2005			TOTAL	DEPTH	7000	PERF. 6627 - 6754		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
KHE "E" FEE			WELL #:			4		RRCID -> 209909			COMPL. DATE 05/04/2005			TOTAL	DEPTH	7500	PERF. N/A		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
KHE FEE			WELL #:			7		RRCID -> 211424			COMPL. DATE 06/18/2005			TOTAL	DEPTH	7400	PERF. 6850 - 7280		
02		575 N	575	-0-	-0-	-0-			575 2			Y	-0-					-0-	
03		589 N	577	-0-	-12	-0-			577 2			Y	-0-					-0-	
04		600 N	536	-0-	-64	-0-			536 2			Y	-0-					-0-	
05		620 N	488	-0-	-132	-0-			488 2			Y	-0-					-0-	
06		570 N	443	-0-	-127	-0-			443 2			Y	-0-					-0-	
07		558 N	472	-0-	-86	-0-			472 2			Y	-0-					-0-	

CASA VERDE (5600 SD)			16140 625	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.			460054											
PESCADITO STATE 2024			WELL #: 2	RRCID -> 281880	COMPL. DATE 12/27/2016	TOTAL DEPTH 7870	PERF. 5980 - 5986							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CASAS (6756)			16162 960	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
WAGNER OIL COMPANY			891175											
OLIVAREZ DRESSER "B"			WELL #: 2	RRCID -> 115087	COMPL. DATE 08/07/1984	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6766 - 6776							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CEDRO HILL (WILCOX)			16627 225	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
KILLAM OIL CO., LTD.			460054											
DCRC SEC 189			WELL #: 1	RRCID -> 141872	COMPL. DATE 03/29/1992	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9535 - 9596							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CEDRO HILL (1400)			16627 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC			694746											
DUVAL COUNTY RANCH CO., -G-			WELL #: 3	RRCID -> 035381	COMPL. DATE 11/19/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CEDRO HILL, WEST (1400)			16633 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
KILLAM OIL CO., LTD.			460054											
KILLAM FREER RANCH "196"			WELL #: 2	RRCID -> 181029	COMPL. DATE 10/21/2020	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 1459 - 1466							
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CELICIA (WILCOX CARRIZO)				16665 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB									
HILCORP ENERGY COMPANY				386310																
BENAVIDES, ROSA V.B.				WELL #: 70		RRCID -> 191386		COMPL. DATE 08/23/2002		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7422 - 8730								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997							N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997							N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997							N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997							N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997							N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997							N	NO RPT						-0-

CERRITO CREEK (LOBO)				16724 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB									
HILCORP ENERGY COMPANY				386310																
BRUNI MINERAL TRUST 'A'				WELL #: 32		RRCID -> 141433		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 10575		PERF.10160 - 10350								
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'				WELL #: 28		RRCID -> 141742		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 10766		PERF. 8988 - 10360								
02		243 X	243	-0-	-0-	-0-		7	1	236	2	Y	-0-							49
03		372 X	281	-0-	-91	-0-		12	1	269	2	Y	-0-							49
04		180 N	110	-0-	-70	-0-		5	1	105	2	Y	-0-							49
05		286 N	286	-0-	-0-	-0-		14	1	272	2	Y	-0-							49
*06		270 N	209	-0-	-61	-0-		10	1	199	2	Y	-0-							49
07		180 N	180	-0-	-0-	-0-		9	1	171	2	Y	-0-							49

BRUNI MINERAL TRUST 'A'				WELL #: 35		RRCID -> 141945		COMPL. DATE 06/03/1992		TOTAL DEPTH 10649		PERF.10208 - 10412								
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-		3	1	91	2	Y	-0-							-0-
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-		3	1	74	2	Y	-0-							-0-
04		138 N	138	-0-	-0-	-0-		6	1	132	2	Y	-0-							-0-
05		236 N	236	-0-	-0-	-0-		11	1	225	2	Y	-0-							-0-
*06		109 N	109	-0-	-0-	-0-		5	1	104	2	Y	-0-							-0-
07		155 N	88	-0-	-67	-0-		4	1	84	2	Y	-0-							-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'				WELL #: 31		RRCID -> 142472		COMPL. DATE 09/06/1992		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10124 - 10418								
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'				WELL #: 40		RRCID -> 142742		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8346 - 9524								
02		504 N	418	-0-	-86	-0-		12	1	406	2	Y	-0-							-0-
03		511 N	511	-0-	-0-	-0-		23	1	488	2	Y	-0-							-0-
04		510 N	482	-0-	-28	-0-		22	1	460	2	Y	-0-							-0-
05		465 N	321	-0-	-144	-0-		15	1	306	2	Y	-0-							-0-
*06		480 N	428	-0-	-52	-0-		21	1	407	2	Y	-0-							-0-
07		496 N	258	-0-	-238	-0-		12	1	246	2	Y	-0-							-0-

CERRITO CREEK (LOBO)			//CONT.//		16724 240	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
BRUNI MINERAL TRUST 'A'			WELL #:		39	RRCID ->	144345	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL	DEPTH 11025	PERF. 9833	- 10720	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BRUNI MINERAL TRUST 'A'			WELL #:		42	RRCID ->	178897	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL	DEPTH 10620	PERF. 10329	- 10339	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BRUNI MINERAL TRUST 'A'			WELL #:		43	RRCID ->	178978	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 9071	- 9895	
02	168	N	103	-0-	-65	-0-		3	1	100	2	N	-0-	-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-		6	1	121	2	N	-0-	-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-		10	1	213	2	N	-0-	-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-		14	1	273	2	N	-0-	-0-
*06	255	N	255	-0-	-0-	-0-		12	1	243	2	N	-0-	-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-		10	1	203	2	N	-0-	-0-
BRUNI MINERAL TRUST "A"			WELL #:		22	RRCID ->	224425	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL	DEPTH 10600	PERF. 9484	- 9588	
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-		11	1	372	2	N	-0-	12
03	496	N	472	-0-	-24	-0-		21	1	451	2	N	-0-	12
04	480	N	423	-0-	-57	-0-		19	1	404	2	N	-0-	12
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-		22	1	444	2	N	-0-	12
*06	450	N	435	-0-	-15	-0-		21	1	414	2	N	-0-	12
07	434	N	388	-0-	-46	-0-		19	1	369	2	N	-0-	12
BRUNI MINERAL TRUST "A"			WELL #:		49	RRCID ->	228451	COMPL. DATE	12/02/2007	TOTAL	DEPTH 10623	PERF. 9425	- 10486	
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-		24	1	809	2	N	-0-	7
03	806	N	769	-0-	-37	-0-		34	1	735	2	N	-0-	7
04	840	N	785	-0-	-55	-0-		36	1	749	2	N	-0-	7
05	930	N	921	-0-	-9	-0-		44	1	877	2	N	-0-	7
*06	886	N	886	-0-	-0-	-0-		43	1	843	2	N	-0-	7
07	806	N	667	-0-	-139	-0-		32	1	635	2	N	-0-	7
CERRITO CREEK (LOBO CONS.)					16724 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC					029652									
MARTIN, S.J.			WELL #:		3A	RRCID ->	087777	COMPL. DATE	05/21/1990	TOTAL	DEPTH 10040	PERF. 9110	- 9127	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)												16724 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC												//CONT.// 029652									
MARTIN, SOPHIE J. "B"												WELL #: 3		RRCID -> 140492		COMPL. DATE 12/30/1991		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8161 - 8204	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	14B	DENY	100	-0-	100	100			100	2		Y	-0-					-0-			
06	14B	DENY	118	-0-	118	218			117	2	1	9	Y	1		1	1	-0-			
07	H15	VIOL	30	-0-	30	248			30	2			Y	-0-				-0-			
MARTIN, SOPHIE J. "B"												WELL #: 7		RRCID -> 164168		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 9649		PERF. 9238 - 9274	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
MARTIN, S. J.												WELL #: B 9		RRCID -> 182711		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8830 - 9316	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
MARTIN, SOPHIE J.												WELL #: A 8		RRCID -> 184918		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8928 - 9118	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
VOLZ-MARTIN												WELL #: 4		RRCID -> 186209		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8735 - 9183	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC												029656									
MARTIN, SOPHIE J.												WELL #: 3		RRCID -> 088729		COMPL. DATE 12/14/1979		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8934 - 9023	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)										//CONT.//		16724 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.//										029656		WELL #:		4		RRCID -> 089914		COMPL. DATE 12/12/1979		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8190 - 8224		
MARTIN, J.C. III																								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	441	2						N	-0-						2
12		350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	350	2						N	-0-						2
01		339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	339	2						N	-0-						2
02		235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	231	2			4	9		N	4			4	1		2
03		341 N	301	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	-0-	301	2						N	-0-						2
04		330 N	239	-0-	-91	-0-	-0-	-0-	-0-	239	2						N	-0-						2
05		563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	563	2						N	-0-						2
06		374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	367	2			7	9		N	6			6	1		2
07		442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	434	2			8	9		N	7			7	1		2
MARTIN, SOPHIE J. "B"							WELL #:		2		RRCID -> 133764		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8884 - 8922							
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2			4	9		Y	4			4	1		-0-
03		121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2						Y	-0-						-0-
04	DLQ	G-10	100	-0-	100	-0-	100	-0-	100	96	2			4	9		Y	4			4	1		-0-
05	DLQ	G-10	166	-0-	166	-0-	166	-0-	166	166	2						Y	-0-						-0-
06	DLQ	G-10	198	-0-	198	-0-	198	-0-	464	196	2			2	9		Y	2			2	1		-0-
07	DLQ	G-10	116	-0-	116	-0-	116	-0-	580	116	2						Y	-0-						-0-
MARTIN, SOPHIE J. "A" GU							WELL #:		3		RRCID -> 144232		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 10077		PERF. 9764 - 9800							
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
MARTIN, J.C. III							WELL #:		3		RRCID -> 146700		COMPL. DATE 07/22/1993		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9086 - 9172							
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
MARTIN, J. C. III							WELL #:		9		RRCID -> 147772		COMPL. DATE 12/27/1993		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9110 - 9192							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
MARTIN, J.C. III							WELL #:		11		RRCID -> 149171		COMPL. DATE 03/31/1994		TOTAL DEPTH 9358		PERF. 8962 - 9038							
11		870 N	847	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	-0-	847	2						N	-0-						9
12		739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	739	2						N	-0-						9
01		716 N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	716	2						N	-0-						9
02		455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	443	2			12	9		N	11			11	1		9
03		744 N	578	-0-	-166	-0-	-0-	-0-	-0-	578	2						N	-0-						9
04		690 N	459	-0-	-231	-0-	-0-	-0-	-0-	459	2						N	-0-						9
05		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1180	2						N	-0-						9
06		786 N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	771	2			15	9		N	14			14	1		9
07		925 N	925	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	908	2			17	9		N	15			15	1		9

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)										CNTY: WEBB									
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656																			
MARTIN, J.C. III																			
WELL #: 12 T RRCID -> 149690										COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8862 - 8944									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2
MARTIN, J.C. III										WELL #: 14 RRCID -> 150753									
										COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8884 - 8928									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MARTIN, SOPHIE J.										WELL #: 9 RRCID -> 164914									
										COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9020 - 9024									
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-						Y	5	5	1				6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						6
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5	5	1				6
05	DLQ	G-10	261	-0-	261	261	2					Y	-0-						6
06	DLQ	G-10	312	-0-	312	573	2			3	9	Y	3	3	1				6
07	DLQ	G-10	168	-0-	168	741	2					Y	-0-						6
MARTIN, J. C. III										WELL #: 16 RRCID -> 165178									
										COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9155 - 9270									
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MARTIN, S. J.										WELL #: B 8 RRCID -> 183249									
										COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9170 - 9210									
02	308	N	214	-0-	-94	-0-	205	2	9	9	Y	8	8	1					19
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-							19
04	DLQ	G-10	222	-0-	222	222	213	2	9	9	Y	8	8	1					19
05	DLQ	G-10	344	-0-	344	566	344	2			Y	-0-							19
06	DLQ	G-10	416	-0-	416	982	412	2	4	9	Y	4	4	1					19
07	DLQ	G-10	154	-0-	154	1136	154	2			Y	-0-							19
VOLZ-MARTIN										WELL #: 1 RRCID -> 184960									
										COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9070 - 9156									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6						N	-0-						14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6						N	-0-						14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6						N	-0-						14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6						N	-0-						14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6						N	-0-						14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6						N	-0-						14
VOLZ-MARTIN										WELL #: 2 RRCID -> 184977									
										COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8536 - 9145									
02	140	N	96	-0-	-44	-0-	92	2	4	9	Y	4	4	1					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-							-0-
04	DLQ	G-10	100	-0-	100	100	96	2	4	9	Y	4	4	1					-0-
05	DLQ	G-10	228	-0-	228	328	228	2			Y	-0-							-0-
06	DLQ	G-10	269	-0-	269	597	266	2	3	9	Y	3	3	1					-0-
07	DLQ	G-10	273	-0-	273	870	273	2			Y	-0-							-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)											CAPACITY		CNTY: WEBB							
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 16724 300											NON-ASSOCIATED									
MARTIN, J. C.											WELL #: 18		RRCID -> 184978		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 9134 - 9178	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE			
02	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
03	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
04	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
VOLZ-MARTIN											WELL #: 3		RRCID -> 186177		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9712		PERF. 8686 - 9390	
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2	7	9	Y	6	6	1	-0-				
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-			-0-				
04	DLQ	G-10	267	-0-	267	267	260	2		7	9	Y	6	6	1	-0-				
05	DLQ	G-10	280	-0-	280	547	280	2				Y	-0-			-0-				
06	DLQ	G-10	375	-0-	375	922	372	2		3	9	Y	3	3	1	-0-				
07	DLQ	G-10	390	-0-	390	1312	390	2				Y	-0-			-0-				
MARTIN, J. C. III											WELL #: 16		RRCID -> 198155		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9567		PERF. 8493 - 8528	
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
MARTIN, SOPHIE J.											WELL #: B 9		RRCID -> 207828		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8214 - 8405	
02	448	N	35	-0-	-413	-0-	23	2	12	9	Y	11	11	1		7				
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			Y	-0-				7				
04	DLQ	G-10	36	-0-	36	36	24	2	12	9	Y	11	11	1		7				
05	DLQ	G-10	400	-0-	400	436	400	2			Y	-0-				7				
06	DLQ	G-10	507	-0-	507	943	501	2	6	9	Y	5	5	1		7				
07	DLQ	G-10	192	-0-	192	1135	192	2			Y	-0-				7				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, MCKENDRICK, W. H. ET AL											102824 WELL #: 6		RRCID -> 149186		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 9507		PERF. 8710 - 9107	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			28				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28				
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28				
MCKENDRICK, W. H. ET AL											WELL #: 9		RRCID -> 149614		COMPL. DATE 05/22/1994		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9069 - 9155	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27				
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27				

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 162824														
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 149682 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8847 - 8865														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
MCKENDRICK WELL #: 10 RRCID -> 150159 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9075 - 9125														
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	137
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	137
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	137
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	137
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	137
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	137
MCKENDRICK WELL #: 11 RRCID -> 151200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8364 - 9310														
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 151326 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8657 - 8852														
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 152460 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9217 - 9292														
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	14
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	14
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	14
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	14
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	14
MCKENDRICK WELL #: 13 RRCID -> 152604 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7580 - 7604														
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 157721 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8782 - 9164														
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED											CAPACITY		CNTY: WEBB										
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824																							
MCKENDRICK, W. H. ET AL											WELL #:	16	RRCID ->	159307	COMPL. DATE	06/17/1996	TOTAL	DEPTH	9280	PERF.	8080	-	8100
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55						
MARTIN, S. J. A											WELL #:	1	RRCID ->	165820	COMPL. DATE	12/07/1997	TOTAL	DEPTH	9630	PERF.	9266	-	9276
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33						
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33						
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33						
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33						
MARTIN, S J											WELL #:	1	RRCID ->	166087	COMPL. DATE	11/29/1997	TOTAL	DEPTH	10154	PERF.	8980	-	8990
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68						
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68						
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68						
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68						
MCKENDRICK											WELL #:	17	RRCID ->	168551	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL	DEPTH	9260	PERF.	8232	-	8990
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
MARTIN, S.J. A											WELL #:	2	RRCID ->	168661	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL	DEPTH	9942	PERF.	9087	-	9614
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15						
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15						
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15						
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15						
MCKENDRICK											WELL #:	18	RRCID ->	193122	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	8544	-	9268
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15						
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15						
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15						
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15						
MCKENDRICK											WELL #:	19	RRCID ->	193635	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL	DEPTH	9780	PERF.	8561	-	8695
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	376					Y	-0-					-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	376					Y	-0-					-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	376					Y	-0-					-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	376					Y	-0-					-0-						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	376					Y	-0-					-0-						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	376					Y	-0-					-0-						

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824															
MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 194081 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7538 - 7563															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCKENDRICK WELL #: 20 RRCID -> 203853 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8582 - 8670															
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCKENDRICK WELL #: 22 RRCID -> 210581 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8494 - 9322															
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
MCKENDRICK WELL #: 21 RRCID -> 210585 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8626 - 9198															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222218 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8144 - 8204															
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
MCKENDRICK "A" WELL #: 24 RRCID -> 225682 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8302 - 9271															
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
MCKENDRICK "B" WELL #: 25 RRCID -> 226184 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8936 - 8946															
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WEBB						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824																	
MCKENDRICK "C" WELL #: 26 RRCID -> 226607 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7250 - 9098																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
MCKENDRICK, W. H. "A" WELL #: 23 RRCID -> 227843 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8084 - 8584																	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
MCKENDRICK WELL #: 8 RRCID -> 230733 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8581 - 8858																	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCKENDRICK WELL #: 27 RRCID -> 240359 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 8758 - 9162																	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
MCKENDRICK WELL #: 30 RRCID -> 242058 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 8274 - 8320																	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 242060 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9346 - 9398																	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
MCKENDRICK WELL #: 28 RRCID -> 242084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8220 - 8268																	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO 1)				16724 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
BRUNI MINERAL TRUST 'A'				WELL #: 11	RRCID -> 143314	COMPL. DATE 11/13/1992	TOTAL	DEPTH 10514	PERF. 8946	-	9046			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1204 N	1163	-0-	-41	-0-	34	1	1129	2	N	-0-			8
03	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	68	1	1465	2	N	-0-			8
04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	70	1	1474	2	N	-0-			8
05	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	86	1	1731	2	N	-0-			8
*06	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	78	1	1530	2	N	-0-			8
07	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	76	1	1513	2	N	-0-			8
BRUNI MINERAL TRUST 'A'				WELL #: 31	RRCID -> 149936	COMPL. DATE 02/16/2000	TOTAL	DEPTH 10700	PERF. 9082	-	10418			
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	33	1	1085	2	Y	-0-			52
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	53	1	1157	2	Y	-0-			52
04	1350 N	1284	-0-	-66	-0-	58	1	1226	2	Y	-0-			52
05	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	66	1	1331	2	Y	-0-			52
*06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	57	1	1116	2	Y	-0-			52
07	1333 N	1004	-0-	-329	-0-	48	1	956	2	Y	-0-			52
BRUNI MINERAL TRUST 'A'				WELL #: 42	RRCID -> 178900	COMPL. DATE 08/21/2000	TOTAL	DEPTH 10620	PERF. 9613	-	10339			
02	392 N	236	-0-	-156	-0-	7	1	229	2	Y	-0-			57
03	403 N	313	-0-	-90	-0-	14	1	299	2	Y	-0-			57
04	540 N	243	-0-	-297	-0-	11	1	232	2	Y	-0-			57
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	Y	-0-			57
*06	300 N	198	-0-	-102	-0-	10	1	188	2	Y	-0-			57
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	Y	-0-			57
CERRITO CREEK (WILCOX)				16724 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
BRUNI MINERAL TRUST 'A'				WELL #: 26	RRCID -> 142386	COMPL. DATE N/A	TOTAL	DEPTH 10660	PERF. 9402	-	9475			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRUNI MINERAL TRUST 'A'				WELL #: 32	RRCID -> 150006	COMPL. DATE 10/24/2000	TOTAL	DEPTH 10575	PERF. 8866	-	10350			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
B.M.T.				WELL #: 13	RRCID -> 170404	COMPL. DATE 08/22/2007	TOTAL	DEPTH 11913	PERF. 9632	-	10608			
02	5460 X	4441	-0-	-1019	-0-	224	1	4210	2	Y	6	15	1	6
03	6045 X	5881	-0-	-164	-0-	334	1	5537	2	Y	9			15
04	5520 X	4861	-0-	-659	-0-	272	1	4583	2	Y	5	15	1	5
05	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	311	1	5103	2	Y	15			20
*06	5520 X	5044	-0-	-476	-0-	270	1	4764	2	Y	9	14	1	15
07	5704 X	5238	-0-	-466	-0-	306	1	4919	2	Y	12	13	1	14

CERRITO CREEK (WILCOX)				//CONT.//	16724 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
B.M.T.				WELL #:	9	RRCID ->	171669	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9294 - 9310
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	48 1	901 2	Y	4		2 1		3
						4 9							
03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	61 1	1014 2	Y	3		3 1		3
						3 9							
04	1020 N	1018	-0-	-2	-0-	57 1	958 2	Y	3		3 1		3
						3 9							
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	63 1	1035 2	Y	3		4 1		2
						3 9							
*06	1050 N	1047	-0-	-3	-0-	56 1	989 2	Y	2				4
						2 9							
07	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	65 1	1044 2	Y	2		4 1		2
						2 9							
B.M.T.				WELL #:	164	RRCID ->	194802	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8374 - 9142
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BMT A				WELL #:	14	RRCID ->	205346	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	10628	PERF.	8236 - 10280
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
BMT				WELL #:	123	RRCID ->	212254	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9430 - 9460
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
B.M.T. A				WELL #:	16	RRCID ->	220906	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	8843	PERF.	8321 - 8461
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 2	Y	-0-				1
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5 1	74 2	Y	-0-				1
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	11 1	160 2	Y	1				2
						1 9							
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	91 2	Y	-0-				2
*06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	0 1	92 2	Y	-0-				2
07	186 N	76	-0-	-110	-0-	5 1	71 2	Y	-0-				2

CERRITOS (LF-7)			16731 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO									
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748															
GUERRA, A. E.			WELL #: 19 H		RRCID -> 095053		COMPL. DATE 08/05/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7285 - 7295							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
CERRITOS (8000)			16731 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO									
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748															
GUERRA, A. E.			WELL #: 19 F		RRCID -> 071355		COMPL. DATE 05/03/1977		TOTAL DEPTH 8300		PERF. N/A							
02	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
CHAPENO (MIDDLE WILCOX "A")			17016 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR									
SONTERRA OPERATING, INC.			802302															
SILVA			WELL #: 1		RRCID -> 137160		COMPL. DATE 11/15/1990		TOTAL DEPTH 12137		PERF. 11992 - 12018							
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.)			17075 021		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NUECES									
DECKER OPERATING CO., L.L.C.			209347															
CHAPMAN, J. O. "D"			WELL #: 146		RRCID -> 225204		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 3915 - 3950							
02	INJECT	-0-		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-													
03	INJECT	-0-		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
CHAPMAN RANCH			WELL #: 647		RRCID -> 261596		COMPL. DATE 05/03/2011		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 4574 - 4582							
02	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					14
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-													
03	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					14

CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.)				17075 370	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: NUECES							
SUN EXPLORATION, INC.				829289										
CHAPMAN RANCH				WELL #: 774	RRCID -> 123388	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 11043	PERF. 6446 - 6550				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925										
CHAPMAN				WELL #: 3803	RRCID -> 281644	COMPL. DATE 05/16/2018		TOTAL	DEPTH 11350	PERF. 8419 - 8422				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			38
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			38
CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.)				17075 372	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES							
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347										
CHAPMAN, J. O.				WELL #: 89 H	RRCID -> 154352	COMPL. DATE 04/18/1995		TOTAL	DEPTH 7750	PERF. 2917 - 2921				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CHAPMAN RANCH				WELL #: 874	RRCID -> 175211	COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL	DEPTH 4710	PERF. 3085 - 3103				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHAPMAN RANCH (9650)				17075 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES							
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347										
CHAPMAN RANCH "B"				WELL #: 237	RRCID -> 199951	COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL	DEPTH 11300	PERF. 9742 - 9757				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON)										17115 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.										847710						
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-										WELL #: 54	RRCID -> 173764	COMPL. DATE 04/02/1999	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 728	-	836
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	19	1	26	2	N	-0-					-0-
03	62 N	17	-0-	-45	-0-	9	1	8	2	N	-0-					-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	25	1	23	2	N	-0-					-0-
05	62 N	14	-0-	-48	-0-	7	1	7	2	N	-0-					-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	27	1	8	2	N	-0-					-0-
07	62 N	26	-0-	-36	-0-	23	1	3	2	N	-0-					-0-
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-										WELL #: 51	RRCID -> 174106	COMPL. DATE 07/28/1999	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 779	-	809
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DUVAL COUNTY RANCH CO -K-										WELL #: 68	RRCID -> 175357	COMPL. DATE 11/05/1999	TOTAL DEPTH 930	PERF. 732	-	868
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-										WELL #: 15D	RRCID -> 176014	COMPL. DATE 07/23/1999	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 770	-	796
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DUVAL COUNTY RANCH -K-										WELL #: 60	RRCID -> 180467	COMPL. DATE 12/02/2000	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 718	-	726
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	19	1	26	2	N	-0-					-0-
03	62 N	17	-0-	-45	-0-	9	1	8	2	N	-0-					-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	25	1	24	2	N	-0-					-0-
05	62 N	14	-0-	-48	-0-	7	1	7	2	N	-0-					-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	27	1	7	2	N	-0-					-0-
07	62 N	26	-0-	-36	-0-	23	1	3	2	N	-0-					-0-
CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C)										17115 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.										847710						
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-										WELL #: 19 D	RRCID -> 148266	COMPL. DATE 01/12/1994	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5272	-	5284
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C) //CONT.// 17115 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL																			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710																			
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 65 F RRCID -> 151055 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5201 - 5208																			
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS			* *	C	COND	* * DISPOSITIONS			* *	EOM		
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

CHARAMOUSCA, W.(WILCOX 2)				17115 280	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				8477710						
DUVAL COUNTY RANCH CO.'K'				WELL #:	34 F	RRCID -> 144189	COMPL. DATE 08/12/1992	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5296 - 5302
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"				WELL #:	31	RRCID -> 144562	COMPL. DATE 01/25/1993	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5224	-	5244
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-				WELL #:	47	RRCID ->	149494	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5192	-	5245
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG B)				17115 315	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL	
TEXAS, LES & CO.				846666				
WORDEN - DROUGHT				WELL #:	8	RRCID -> 041674	COMPL. DATE 03/05/1967	TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C)				17115 350	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710									
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"				WELL #:	45	RRCID -> 143307	COMPL.	DATE 04/26/1995	TOTAL	DEPTH	5500	PERF.	5282 - 5300
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	24	1	32	2	Y	-0-		-0-
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	11	1	11	2	Y	-0-		-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	31	1	30	2	Y	-0-		-0-
05	62 N	17	-0-	-45	-0-	9	1	8	2	Y	-0-		-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	33	1	9	2	Y	-0-		-0-
07	62 N	32	-0-	-30	-0-	28	1	4	2	Y	-0-		-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C)//CONT.//				17115 350	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL									
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.//				847710													
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-				WELL #:	15 F	RRCID ->	146159	COMPL. DATE	02/27/1967	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5342 -	5346			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-				WELL #:	64-C	RRCID ->	150094	COMPL. DATE	05/28/1994	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5242 -	5262			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-				WELL #:	34 D	RRCID ->	155474	COMPL. DATE	08/21/1995	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5216 -	5224			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG E)				17115 420	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL									
TEXAS, LES & CO.				846666													
WORDEN - DROUGHT				WELL #:	9	RRCID ->	045236	COMPL. DATE	10/14/1968	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 3)				17115 455	ASSOCIATED	49B		CNTY: DUVAL									
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710													
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-				WELL #:	42	RRCID ->	150241	COMPL. DATE	04/26/1994	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5218 -	5238			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CHARAMOUSCA, WEST (2100)				17115 840	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL									
TEXAS, LES & CO.				846666													
WORDEN-DROUGHT				WELL #:	1	RRCID ->	056752	COMPL. DATE	07/21/1973	TOTAL DEPTH	6017	PERF.	N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200)			17115 945		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710													
DUVAL COUNTY RANCH CO., -K-			WELL #:	2	RRCID ->	009854	COMPL. DATE	04/22/1984	TOTAL DEPTH	2501	PERF. 1280 - 1336					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"			WELL #:	13 D	RRCID ->	133951	COMPL. DATE	01/28/1990	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 2064 - 2072					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-			WELL #:	58	RRCID ->	167591	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2070 - 2080					
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	24	1	32	2	N	-0-					-0-
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	11	1	11	2	N	-0-					-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	31	1	30	2	N	-0-					-0-
05	62 N	17	-0-	-45	-0-	9	1	8	2	N	-0-					-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	33	1	9	2	N	-0-					-0-
07	62 N	32	-0-	-30	-0-	28	1	4	2	N	-0-					-0-
CHARAMOUSCA, WEST (2200 MASSIVE)			17115 946		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710													
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"			WELL #:	59	RRCID ->	138372	COMPL. DATE	04/28/1991	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 2230 - 2237					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHARCO (9200)			17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, GUTIERREZ, HIGINIO			102824													
			WELL #:	1	RRCID ->	136182	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	9821	PERF. N/A					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD.			130787													
VILLARREAL, AMANDO-STATE			WELL #:	1	RRCID ->	200037	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	12250	PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
GGP EXPLORATION, LTD.				302567														
FERNANDEZ, N.		WELL #:		3		RRCID -> 165065		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 9777		PERF. 9414 - 9446						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
GARZA, A.				WELL #:		1		RRCID -> 094266		COMPL. DATE 04/09/1981		TOTAL DEPTH 10517		PERF. 9207 - 9362				
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	Y	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	Y	-0-					-0-
*06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					-0-
ASCHE				WELL #:		2		RRCID -> 095072		COMPL. DATE 08/07/1981		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9068 - 9293				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	18887	-0-	18887	18887	1088	7	1	17792	2	Y	6					19
*06	14B2	EXT	24788	-0-	24788	43675	1326	9	1	23261	2	Y	183	170	1			32
07	14B2	EXT	13615	-0-	13615	57290	201	9	1	12858	2	Y	18	6	1			44
GARZA, A.				WELL #:		2-C		RRCID -> 100535		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 10531		PERF. 9150 - 9978				
02	924	N	214	-0-	-710	-0-	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					2
03	1023	N	305	-0-	-718	-0-	-0-	15	1	290	2	Y	-0-	1	1			1
04	1320	N	454	-0-	-866	-0-	-0-	25	1	428	2	Y	1	1	1			1
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	-0-	1	9									
*06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	Y	-0-					1
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	565	2	Y	-0-					1
ALFONSO				WELL #:		1		RRCID -> 101258		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 9201 - 9447				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
ASCHE		WELL #: 5		RRCID -> 103582		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH 10500	
								PERF. 9115 - 9392	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	39	1	717	2
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	42	1	802	2
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	34	1	584	2
						1	9		
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	36	1	583	2
*06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	30	1	529	2
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	486	2
ALFONSO		WELL #: 4		RRCID -> 103583		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 10650	
								PERF. 9484 - 9664	
02	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	119	1	2204	2
03	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	134	1	2561	2
						1	9		
04	2520 N	2486	-0-	-34	-0-	137	1	2349	2
05	2573 N	2548	-0-	-25	-0-	147	1	2400	2
						1	9		
*06	2610 N	2564	-0-	-46	-0-	138	1	2424	2
						2	9		
07	2573 N	2526	-0-	-47	-0-	137	1	2389	2
ALFONSO		WELL #: 6		RRCID -> 113615		COMPL. DATE 10/08/1984		TOTAL DEPTH 10800	
								PERF. 9434 - 10051	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
ASCHE		WELL #: 8		RRCID -> 117737		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 10480	
								PERF. 9484 - 10178	
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		
04	15 N	5	-0-	-10	-0-	5	2		
05	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	2		
*06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2
ALFONSO		WELL #: 5R		RRCID -> 118274		COMPL. DATE 09/22/1985		TOTAL DEPTH 10450	
								PERF. 9383 - 9604	
02	2884 X	2826	-0-	-58	-0-	145	1	2681	2
03	3193 X	3107	-0-	-86	-0-	155	1	2950	2
						2	9		
04	3090 X	2996	-0-	-94	-0-	165	1	2831	2
05	3162 X	2968	-0-	-194	-0-	171	1	2796	2
						1	9		
*06	3030 X	2829	-0-	-201	-0-	152	1	2674	2
						3	9		
07	3131 X	2998	-0-	-133	-0-	162	1	2835	2
						1	9		

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
ASCHE		WELL #: 11		RRCID -> 119540		COMPL. DATE 12/13/1985		TOTAL DEPTH 10500	
								PERF. 9132 - 9229	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
02	1764 N	1691	-0-	-73	-0-	87	1	1604	2
03	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	103	1	1965	2
04	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	101	1	1721	2
05	1860 N	1811	-0-	-49	-0-	104	1	1706	2
						1	9		
*06	2010 N	1926	-0-	-84	-0-	104	1	1820	2
						2	9		
07	1891 N	1453	-0-	-438	-0-	79	1	1374	2
LEONARDO		WELL #: 7		RRCID -> 120232		COMPL. DATE 02/14/1986		TOTAL DEPTH 10500	
								PERF. 9211 - 9377	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LEONARDO		WELL #: 9		RRCID -> 123375		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 10500	
								PERF. 9241 - 9286	
02	7924 X	6859	-0-	-1065	-0-	351	1	6508	2
03	8773 X	8598	-0-	-175	-0-	429	1	8165	2
						4	9		
04	8370 X	7999	-0-	-371	-0-	442	1	7557	2
05	8215 X	6923	-0-	-1292	-0-	399	1	6521	2
						3	9		
*06	10663 X	10663	-0-	-0-	-0-	575	1	10079	2
						9	9		
07	8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	486	1	8481	2
						2	9		
GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 4		RRCID -> 123611		COMPL. DATE 02/22/1987		TOTAL DEPTH 10500	
								PERF. 9304 - 9470	
02	1708 X	-0-	-0-	-1708	-0-				2
03	1767 X	1	-0-	-1766	-0-	1	2		1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				1
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
ASCHE		WELL #: 12		RRCID -> 123646		COMPL. DATE 02/23/1987		TOTAL DEPTH 10800	
								PERF. 9194 - 9694	
02	3276 X	3028	-0-	-248	-0-	155	1	2873	2
03	3627 X	3095	-0-	-532	-0-	154	1	2939	2
						2	9		
04	3540 X	3238	-0-	-302	-0-	179	1	3059	2
05	3441 X	2609	-0-	-832	-0-	150	1	2458	2
						1	9		
*06	3270 X	2783	-0-	-487	-0-	150	1	2630	2
						3	9		
07	3348 X	2497	-0-	-851	-0-	135	1	2361	2
						1	9		

CHARCO (9200)			//CONT.// 17130 515			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																		
ASCHE			WELL #: 13			RRCID -> 124681			COMPL. DATE 07/03/1987			TOTAL DEPTH 10375			PERF. 9224 - 9258						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
02		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-		-0-			83 1	1532 2	Y		-0-					3	
03		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-		-0-			90 1	1721 2	Y		-0-		1 1			2	
04		1740 N	1647	-0-	-93	-0-		-0-			91 1	1556 2	Y		-0-		1 1			1	
05		1798 N	1707	-0-	-91	-0-		-0-			98 1	1608 2	Y		1					2	
											1 9										
*06		1740 N	1654	-0-	-86	-0-		-0-			89 1	1564 2	Y		1		1 1			2	
											1 9										
07		1705 N	1704	-0-	-1	-0-		-0-			92 1	1611 2	Y		1		1 1			2	
											1 9										

ASCHE			WELL #: 14			RRCID -> 124838			COMPL. DATE 07/26/1987			TOTAL DEPTH 10500			PERF. 9211 - 9327						
02		816 N	816	-0-	-0-	-0-		-0-			42 1	774 2	Y		-0-					1	
03		930 N	617	-0-	-313	-0-		-0-			31 1	585 2	Y		1		1 1			1	
											1 9										
04		900 N	259	-0-	-641	-0-		-0-			14 1	245 2	Y		-0-					1	
05		899 N	708	-0-	-191	-0-		-0-			41 1	667 2	Y		-0-					1	
*06		600 N	531	-0-	-69	-0-		-0-			29 1	502 2	Y		-0-					1	
07		376 N	376	-0-	-0-	-0-		-0-			20 1	356 2	Y		-0-					1	

GUTIERREZ, J.M.			WELL #: 7			RRCID -> 126079			COMPL. DATE 11/06/1987			TOTAL DEPTH 10080			PERF. 9255 - 9305						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-	

ASCHE			WELL #: 15 C			RRCID -> 126891			COMPL. DATE 02/24/2004			TOTAL DEPTH 10500			PERF. 9144 - 9807						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	

ASCHE			WELL #: 16 C			RRCID -> 127199			COMPL. DATE 04/01/1997			TOTAL DEPTH 10500			PERF. 9240 - 9844						
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-		-0-			2 1	44 2	Y		-0-					-0-	
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
05		151 N	151	-0-	-0-	-0-		-0-			9 1	142 2	Y		-0-					-0-	
*06		305 N	305	-0-	-0-	-0-		-0-			16 1	289 2	Y		-0-					-0-	
07		108 N	108	-0-	-0-	-0-		-0-			6 1	102 2	Y		-0-					-0-	

ASCHE			WELL #: 17			RRCID -> 127380			COMPL. DATE 05/06/1988			TOTAL DEPTH 10100			PERF. 9171 - 9310						
02		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-		-0-			51 1	950 2	Y		-0-					2	
03		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-		-0-			51 1	971 2	Y		-0-		1 1			1	
04		1020 N	1016	-0-	-4	-0-		-0-			56 1	959 2	Y		1		1 1			1	
											1 9										
05		1116 N	1048	-0-	-68	-0-		-0-			60 1	988 2	Y		-0-					1	
*06		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-		-0-			57 1	996 2	Y		2		1 1			2	
											2 9										
07		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-		-0-			59 1	1035 2	Y		-0-		1 1			1	

CHARCO (9200)			//CONT.// 17130 515			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
GARZA, A.			WELL #: 5			RRCID -> 158171			COMPL. DATE 04/22/1996			TOTAL DEPTH 10500			PERF. 9320 - 9350		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		56 N	22	-0-	-34	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
03		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		43	-0-	43	43	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		37	-0-	37	80	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
*06	94 N		14	-0-	-80	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
07	41 N		41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
LEONARDO			WELL #: 12			RRCID -> 158464			COMPL. DATE 04/17/1996			TOTAL DEPTH 10500			PERF. 9340 - 9470		
02	3892 X		2575	-0-	-1317	-0-	132	1	2443	2	Y	-0-					4
03	4309 X		3036	-0-	-1273	-0-	151	1	2883	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
04	4313 X		4313	-0-	-0-	-0-	238	1	4075	2	Y	-0-	2	1			2
05	3906 X		3906	-0-	-0-	-0-	225	1	3679	2	Y	2					4
							2	9									
*06	3592 X		3592	-0-	-0-	-0-	194	1	3395	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
07	4464 X		3273	-0-	-1191	-0-	177	1	3095	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
ASCHE			WELL #: 28			RRCID -> 161743			COMPL. DATE 05/13/1997			TOTAL DEPTH 10408			PERF. 9147 - 9366		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 162158			COMPL. DATE 02/15/1997			TOTAL DEPTH 10300			PERF. 9072 - 9194		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ASCHE			WELL #: 30			RRCID -> 164059			COMPL. DATE 07/19/1997			TOTAL DEPTH 10200			PERF. 9145 - 9318		
02	2576 X		2474	-0-	-102	-0-	127	1	2347	2	Y	-0-					11
03	2852 X		2722	-0-	-130	-0-	136	1	2585	2	Y	1	2	1			10
							1	9									
04	2670 N		2579	-0-	-91	-0-	142	1	2437	2	Y	-0-	1	1			9
05	2728 N		2597	-0-	-131	-0-	150	1	2446	2	Y	1					10
							1	9									
*06	2640 N		2604	-0-	-36	-0-	140	1	2462	2	Y	2	1	1			11
							2	9									
07	2666 N		2627	-0-	-39	-0-	142	1	2485	2	Y	-0-	1	1			10
RMT			WELL #: 4			RRCID -> 164132			COMPL. DATE 07/24/1997			TOTAL DEPTH 9430			PERF. 9100 - 9224		
02	163 N		163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	N	-0-					-0-
03	439 N		439	-0-	-0-	-0-	22	1	417	2	N	-0-					-0-
04	394 N		394	-0-	-0-	-0-	22	1	372	2	N	-0-					-0-
05	329 N		329	-0-	-0-	-0-	19	1	310	2	N	-0-					-0-
*06	390 N		312	-0-	-78	-0-	17	1	295	2	N	-0-					-0-
07	403 N		288	-0-	-115	-0-	16	1	272	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		RRCID -> 164457		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10200	
GARZA, A.		WELL #: 6		STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS		PERF. 9242 - 9548	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
02	3276 X	2435	-0-	-841	-0-	125	1	2310	2
03	3689 X	2989	-0-	-700	-0-	149	1	2839	2
						1	9		
04	3570 X	3105	-0-	-465	-0-	171	1	2933	2
						1	9		
05	3689 X	3480	-0-	-209	-0-	200	1	3279	2
						1	9		
*06	2880 X	2325	-0-	-555	-0-	125	1	2198	2
						2	9		
07	3224 X	2830	-0-	-394	-0-	153	1	2677	2
ASCHE		WELL #: 31		RRCID -> 164659		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 10200	
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	26	1	481	2
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	542	2
04	540 N	527	-0-	-13	-0-	29	1	498	2
05	558 N	528	-0-	-30	-0-	30	1	497	2
						1	9		
*06	540 N	495	-0-	-45	-0-	27	1	468	2
07	558 N	532	-0-	-26	-0-	29	1	503	2
ASCHE		WELL #: 32		RRCID -> 164660		COMPL. DATE 08/14/1997		TOTAL DEPTH 9946	
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	307	2
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	2
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	2
05	341 N	176	-0-	-165	-0-	10	1	166	2
*06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2
07	310 N	180	-0-	-130	-0-	10	1	170	2
ASCHE		WELL #: 29		RRCID -> 164676		COMPL. DATE 05/15/1997		TOTAL DEPTH 10185	
02	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	187	1	3462	2
03	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	203	1	3874	2
						2	9		
04	3780 X	3652	-0-	-128	-0-	202	1	3450	2
05	4030 X	3644	-0-	-386	-0-	210	1	3433	2
						1	9		
*06	3960 X	3320	-0-	-640	-0-	179	1	3138	2
						3	9		
07	4092 X	3979	-0-	-113	-0-	216	1	3763	2
LEONARDO		WELL #: 13		RRCID -> 164795		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 10250	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
ASCHE		WELL #: 34		RRCID -> 164805		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 10000	
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
AMANDO		WELL #:		1	RRCID -> 164964		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9381 - 9422	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	129	1	2398	2	Y	-0-	1
03	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	126	1	2402	2	Y	-0-	1
04	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	98	1	1685	2	Y	-0-	1
05	2790 X	458	-0-	-2332	-0-	26	1	432	2	Y	-0-	1
*06	2700 X	1443	-0-	-1257	-0-	78	1	1363	2	Y	-0-	2
						2	9					
07	2790 X	973	-0-	-1817	-0-	53	1	920	2	Y	-0-	1
ASCHE		WELL #:		33	RRCID -> 165054		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9098 - 9192	
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	86	1	1594	2	Y	-0-	3
03	1736 N	1405	-0-	-331	-0-	70	1	1335	2	Y	-0-	2
04	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	106	1	1820	2	Y	-0-	1
05	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	115	1	1886	2	Y	-0-	2
						1	9					
*06	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	106	1	1861	2	Y	-0-	3
						2	9					
07	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	109	1	1897	2	Y	-0-	2
LEONARDO		WELL #:		14	RRCID -> 165193		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 9922		PERF. 9037 - 9273	
02	2156 N	2084	-0-	-72	-0-	107	1	1977	2	Y	-0-	4
03	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	128	1	2440	2	Y	-0-	3
04	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	137	1	2345	2	Y	-0-	2
05	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	148	1	2426	2	Y	-0-	3
						1	9					
*06	3000 N	3110	-0-	110	110	168	1	2940	2	Y	-0-	4
						2	9					
07	3100 N	3763	-0-	663	773	204	1	3558	2	Y	-0-	3
						1	9					
ASCHE		WELL #:		35	RRCID -> 165564		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9118 - 9334	
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	4	1	66	2	Y	-0-	-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-	-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	6	1	95	2	Y	-0-	-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-	-0-
*06	120 N	68	-0-	-52	-0-	4	1	64	2	Y	-0-	-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-	-0-
LEONARDO		WELL #:		15	RRCID -> 165569		COMPL. DATE 10/26/1997		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9048 - 9218	
02	2184 N	2155	-0-	-29	-0-	110	1	2045	2	Y	-0-	4
03	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	124	1	2360	2	Y	-0-	3
04	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	132	1	2265	2	Y	-0-	2
05	2387 N	2383	-0-	-4	-0-	137	1	2245	2	Y	-0-	3
						1	9					
*06	2400 N	2299	-0-	-101	-0-	124	1	2174	2	Y	-0-	3
						1	9					
07	2480 N	2375	-0-	-105	-0-	129	1	2246	2	Y	-0-	2
LEONARDO		WELL #:		18	RRCID -> 166973		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9272 - 9332	
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-	-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-	-0-
04	T. A.	119	-0-	119	119	7	1	112	2	Y	-0-	-0-
05	T. A.	84	-0-	84	203	5	1	79	2	Y	-0-	-0-
*06	T. A.	65	-0-	65	268	4	1	61	2	Y	-0-	-0-
07	T. A.	86	-0-	86	354	5	1	81	2	Y	-0-	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 8		RRCID -> 166974		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 9505		PERF. 9173		- 9231					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	-0-		7 1	126 2	2	Y	-0-				-0-	
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-		8 1	151 2	2	Y	-0-				-0-	
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-		8 1	142 2	2	Y	-0-				-0-	
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	-0-		9 1	144 2	2	Y	-0-				-0-	
*06	150 N	137	-0-	-13	-0-	-0-		7 1	130 2	2	Y	-0-				-0-	
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	-0-		7 1	130 2	2	Y	-0-				-0-	
LEONARDO		WELL #: 19		RRCID -> 168277		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9177		- 9310					
02	224 N	155	-0-	-69	-0-	-0-		8 1	147 2	2	Y	-0-				-0-	
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-		10 1	190 2	2	Y	-0-				-0-	
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-		13 1	226 2	2	Y	-0-				-0-	
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-		16 1	268 2	2	Y	-0-				-0-	
*06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-		11 1	195 2	2	Y	-0-				-0-	
07	248 N	243	-0-	-5	-0-	-0-		13 1	230 2	2	Y	-0-				-0-	
GARZA, A.		WELL #: 8		RRCID -> 169178		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9235		- 10174					
02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	-0-		88 1	1632 2	2	Y	-0-				3	
03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	-0-		92 1	1753 2	2	Y	-0-	1 1			2	
04	1890 N	1628	-0-	-262	-0-	-0-		90 1	1538 2	2	Y	-0-	1 1			1	
05	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	-0-		116 1	1891 2	2	Y	1				2	
								1 9									
*06	1800 N	1723	-0-	-77	-0-	-0-		93 1	1628 2	2	Y	2	1 1			3	
								2 9									
07	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	-0-		91 1	1590 2	2	Y	-0-	1 1			2	
GARZA, A.		WELL #: 9		RRCID -> 172494		COMPL. DATE 03/10/1999		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9215		- 9511					
02	252 N	83	-0-	-169	-0-	-0-		4 1	79 2	2	Y	-0-				-0-	
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-		12 1	236 2	2	Y	-0-				-0-	
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-		21 1	364 2	2	Y	-0-				-0-	
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-		15 1	245 2	2	Y	-0-				-0-	
*06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-		22 1	382 2	2	Y	-0-				-0-	
07	403 N	388	-0-	-15	-0-	-0-		21 1	367 2	2	Y	-0-				-0-	
ALFONSO		WELL #: 10		RRCID -> 173999		COMPL. DATE 07/25/1999		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 9337		- 10116					
02	1204 N	1113	-0-	-91	-0-	-0-		57 1	1056 2	2	Y	-0-				2	
03	1302 N	1170	-0-	-132	-0-	-0-		58 1	1111 2	2	Y	1	1 1			2	
								1 9									
04	1170 N	1115	-0-	-55	-0-	-0-		62 1	1053 2	2	Y	-0-	1 1			1	
05	1240 N	1127	-0-	-113	-0-	-0-		65 1	1062 2	2	Y	-0-				1	
*06	1140 N	1090	-0-	-50	-0-	-0-		59 1	1029 2	2	Y	2	1 1			2	
								2 9									
07	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	-0-		60 1	1040 2	2	Y	-0-	1 1			1	
GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 9		RRCID -> 174309		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9338		- 9442					
02	2436 X	2067	-0-	-369	-0-	-0-		106 1	1961 2	2	Y	-0-				4	
03	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	-0-		163 1	3108 2	2	Y	2	2 1			4	
								2 9									
04	3000 N	3136	-0-	136	136	136		173 1	2963 2	2	Y	-0-	2 1			2	
05	3100 N	3228	-0-	128	264	264		186 1	3041 2	2	Y	1				3	
								1 9									
*06	3046 X	2782	-0-	-264	-0-	-0-		150 1	2629 2	2	Y	3	2 1			4	
								3 9									
07	3100 X	2654	-0-	-446	-0-	-0-		144 1	2509 2	2	Y	1	2 1			3	
								1 9									

CHARCO (9200) HILCORP ENERGY COMPANY ALFONSO														
//CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
//CONT.// 386310														
WELL #: 11 RRCID -> 175983 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9450 - 10152														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	54	1	1007	2	Y	-0-			3
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	58	1	1098	2	Y	1	1	1	3
						1	9							
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	68	1	1165	2	Y	-0-	1	1	2
05	1178 N	930	-0-	-248	-0-	54	1	876	2	Y	-0-			2
*06	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	72	1	1269	2	Y	2	1	1	3
						2	9							
07	1271 N	1182	-0-	-89	-0-	64	1	1118	2	Y	-0-	1	1	2
ALFONSO WELL #: 12 RRCID -> 176407 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9324 - 10026														
02	2800 N	10898	-0-	8098	21105	558	1	10340	2	Y	-0-			7
03	31678 X	10573	-0-	-21105	-0-	527	1	10042	2	Y	4	2	1	9
						4	9							
04	12120 X	9060	-0-	-3060	-0-	500	1	8559	2	Y	1	5	1	5
						1	9							
05	12524 X	8411	-0-	-4113	-0-	485	1	7923	2	Y	3			8
						3	9							
*06	12120 X	7068	-0-	-5052	-0-	381	1	6680	2	Y	6	4	1	10
						7	9							
07	12059 X	4398	-0-	-7661	-0-	238	1	4160	2	Y	-0-	4	1	6
GARZA, A. WELL #: 10 RRCID -> 176495 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9190 - 10060														
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	33	1	607	2	Y	-0-			1
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	37	1	697	2	Y	-0-			1
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	39	1	660	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	713 N	652	-0-	-61	-0-	38	1	613	2	Y	1			1
						1	9							
*06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	44	1	766	2	Y	-0-			1
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	43	1	747	2	Y	-0-			1
ASCHE WELL #: 44 RRCID -> 176496 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9505														
02	392 N	232	-0-	-160	-0-	12	1	220	2	Y	-0-			1
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	32	1	611	2	Y	-0-			1
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	45	1	767	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	58	1	948	2	Y	1			1
						1	9							
*06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	55	1	963	2	Y	-0-			1
07	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	67	1	1174	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
GARZA, A. WELL #: 11 RRCID -> 176866 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9500 - 9530														
02	616 N	477	-0-	-139	-0-	24	1	453	2	Y	-0-			2
03	682 N	670	-0-	-12	-0-	33	1	637	2	Y	-0-	1	1	1
04	1260 N	612	-0-	-648	-0-	34	1	577	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	37	1	597	2	Y	-0-			1
*06	660 N	591	-0-	-69	-0-	32	1	559	2	Y	-0-			1
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	34	1	593	2	Y	-0-			1
GARZA, A. WELL #: 12 RRCID -> 177030 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9256 - 9451														
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	71	-0-	-53	-0-	4	1	67	2	Y	-0-			-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-			-0-
05	186 N	106	-0-	-80	-0-	6	1	100	2	Y	-0-			-0-
*06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	116	-0-	-39	-0-	6	1	110	2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ALFONSO		WELL #: 14		RRCID -> 177301		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 9335 - 10097				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	Y	-0-			-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-			-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	Y	-0-			-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	2	Y	-0-			-0-
*06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	2	Y	-0-			-0-
07	217 N	191	-0-	-26	-0-	10	1	181	2	Y	-0-			-0-
ALFONSO				WELL #: 13	RRCID -> 177332	COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9463 - 10138				
02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	82	1	1517	2	Y	-0-			9
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	72	1	1371	2	Y	1	1 1		9
						1	9							
04	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	90	1	1547	2	Y	-0-	1 1		8
05	1767 N	1403	-0-	-364	-0-	81	1	1321	2	Y	1			9
						1	9							
*06	1410 N	1324	-0-	-86	-0-	71	1	1252	2	Y	1	1 1		9
						1	9							
07	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	94	1	1641	2	Y	-0-	1 1		8
GARZA, A.				WELL #: 13	RRCID -> 178027	COMPL. DATE 06/05/2000		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9202 - 9304				
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	41	1	760	2	Y	-0-			1
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	44	1	831	2	Y	-0-			1
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	46	1	795	2	Y	-0-			1
05	899 N	842	-0-	-57	-0-	49	1	793	2	Y	-0-			1
*06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	49	1	857	2	Y	-0-			1
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	52	1	911	2	Y	-0-			1
LEONARDO				WELL #: 22	RRCID -> 179225	COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 10001		PERF. 9210 - 9248				
02	2800 N	4860	-0-	2060	2060	249	1	4611	2	Y	-0-			1
03	3100 N	6600	-0-	3500	5560	329	1	6268	2	Y	-0-			4
						3	9							
04	12655 X	7095	-0-	-5560	-0-	392	1	6703	2	Y	-0-	2 1		2
05	7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	420	1	6861	2	Y	-0-			5
						3	9							
*06	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	379	1	6645	2	Y	-0-	2 1		8
						6	9							
07	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	397	1	6927	2	Y	-0-	4 1		6
						2	9							
ASCHE				WELL #: 50	RRCID -> 179851	COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 10206		PERF. 9079 - 9257				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEONARDO				WELL #: 21	RRCID -> 179884	COMPL. DATE 02/18/2001		TOTAL DEPTH 12780		PERF. 9263 - 12588				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1218	-0-	1218	1218	61	1	1157	2	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	25177	-0-	25177	26395	1390	1	23787	2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	25295	-0-	25295	51690	1458	1	23837	2	Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	23221	-0-	23221	74911	1252	1	21969	2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	24403	-0-	24403	99314	1322	1	23081	2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		51	RRCID -> 179909		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL	DEPTH	9900	PERF. 9258 - 9670
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	336 N	79	-0-	-257	-0-	4	1	75	2	Y	-0-	1
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	38	1	717	2	Y	-0-	1
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	39	1	660	2	Y	-0-	-0-
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	40	1	654	2	Y	1	1
						1	9					
*06	720 N	545	-0-	-175	-0-	29	1	516	2	Y	-0-	1
07	713 N	684	-0-	-29	-0-	37	1	647	2	Y	-0-	1
LEONARDO		WELL #:		24	RRCID -> 180033		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL	DEPTH	10100	PERF. 9134 - 9232
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-	-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-	-0-
*06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-	-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-	-0-
LEONARDO		WELL #:		23	RRCID -> 181186		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL	DEPTH	9900	PERF. 9115 - 9170
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	Y	-0-	-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	Y	-0-	-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	2	Y	-0-	-0-
05	279 N	265	-0-	-14	-0-	15	1	250	2	Y	-0-	-0-
*06	240 N	235	-0-	-5	-0-	13	1	222	2	Y	-0-	-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	2	Y	-0-	-0-
ALFONSO		WELL #:		16	RRCID -> 181199		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL	DEPTH	10320	PERF. 9482 - 9526
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ASCHE		WELL #:		53	RRCID -> 181200		COMPL. DATE 01/29/2001		TOTAL	DEPTH	12800	PERF. 9246 - 9317
02	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	121	1	2239	2	Y	-0-	3
03	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	115	1	2196	2	Y	1	3
						1	9					
04	2670 N	1917	-0-	-753	-0-	106	1	1811	2	Y	-0-	2
05	2604 N	2031	-0-	-573	-0-	117	1	1914	2	Y	-0-	2
*06	2250 N	1996	-0-	-254	-0-	108	1	1886	2	Y	2	3
						2	9					
07	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	112	1	1961	2	Y	-0-	2
LEONARDO		WELL #:		27	RRCID -> 181532		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL	DEPTH	10158	PERF. 9052 - 9216
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
ASCHE		WELL #:		52	RRCID -> 181583		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9178 - 9198						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #:		54	RRCID -> 181736		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9031 - 9046						
02	140	N	83	-0-	-57	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEONARDO		WELL #:		25	RRCID -> 181739		COMPL. DATE 02/11/2001		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9168 - 9392						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #:		57	RRCID -> 182790		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9244 - 9345						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #:		58	RRCID -> 183089		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9086 - 9176						
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	21	1	392	2	Y	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	24	1	459	2	Y	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	414	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	27	1	434	2	Y	-0-					-0-
*06	480	N	451	-0-	-29	-0-	24	1	426	2	Y	1					1
							1	9									
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	25	1	439	2	Y	-0-	1	1			-0-

ASCHE		WELL #:		59	RRCID -> 183380		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 9918		PERF. 9180 - 9196						
02	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		64	-0-	64	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		97	-0-	97	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
*06	210	N	49	-0-	-161	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200)			//CONT.//			17130 515			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
GARZA, A.			WELL #:			15			RRCID -> 184829			COMPL. DATE 08/30/2001			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9510				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		224 N	218	-0-	-6	-0-			11 1			207 2	Y	-0-				-0-	
03		709 N	709	-0-	-0-	-0-			35 1			674 2	Y	-0-				-0-	
04		240 N	228	-0-	-12	-0-			13 1			215 2	Y	-0-				-0-	
05		248 N	188	-0-	-60	-0-			11 1			177 2	Y	-0-				-0-	
*06		270 N	228	-0-	-42	-0-			12 1			216 2	Y	-0-				-0-	
07		285 N	285	-0-	-0-	-0-			15 1			270 2	Y	-0-				-0-	
GUTIERREZ, J. M.																			
			WELL #:			12			RRCID -> 185866			COMPL. DATE 09/28/2001			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 9508				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
ASCHE																			
			WELL #:			63			RRCID -> 186147			COMPL. DATE 11/15/2001			TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9272 - 9284				
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-				11 1			204 2	Y	-0-				-0-	
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-				17 1			330 2	Y	-0-				-0-	
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-				8 1			135 2	Y	-0-				-0-	
05	248 N	203	-0-	-45	-0-				12 1			191 2	Y	-0-				-0-	
*06	330 N	248	-0-	-82	-0-				13 1			235 2	Y	-0-				-0-	
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-				14 1			236 2	Y	-0-				-0-	
ASCHE																			
			WELL #:			62			RRCID -> 186834			COMPL. DATE 10/14/2001			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9155 - 9205				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*03	2	-0-	-0-	-2	-0-							Y	-0-					-0-	
04	2	-0-	-0-	-2	-0-							Y	-0-					-0-	
*05	2	-0-	-0-	-2	-0-							Y	-0-					-0-	
*06	2	-0-	-0-	-2	-0-							Y	-0-					-0-	
07	2	13	-0-	11	11				1 1			12 2	Y	-0-				-0-	
ASCHE																			
			WELL #:			60			RRCID -> 187152			COMPL. DATE 11/11/2001			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9358				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
ALFONSO																			
			WELL #:			20			RRCID -> 189743			COMPL. DATE 01/05/2002			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 9048				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
ALFONSO																			
			WELL #:			22			RRCID -> 190902			COMPL. DATE 07/16/2002			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 9404				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
ALFONSO		WELL #: 24		RRCID -> 191769		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 10250	
								PERF. 9350 - 9481	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LEONARDO		WELL #: 34		RRCID -> 195346		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 10023	
								PERF. 9050 - 9692	
02	3920 X	3868	-0-	-52	-0-	198 1	3670 2	Y	6
03	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	244 1	4646 2	Y	6
						2 9			
04	4650 X	3851	-0-	-799	-0-	213 1	3638 2	Y	4
05	4805 X	4380	-0-	-425	-0-	252 1	4127 2	Y	5
						1 9			
*06	4740 X	3808	-0-	-932	-0-	205 1	3600 2	Y	6
						3 9			
07	4898 X	3772	-0-	-1126	-0-	204 1	3568 2	Y	4

ASCHE		WELL #: 70		RRCID -> 195603		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 10140	
								PERF. 9047 - 9212	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GARZA, A.		WELL #: 17		RRCID -> 195605		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 10100	
								PERF. 9492 - 9593	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 69		RRCID -> 195922		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 12343	
								PERF. 9239 - 11958	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 71		RRCID -> 196552		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 13000	
								PERF. 9148 - 9286	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
ASCHE		WELL #: 72		RRCID -> 196925		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9277 - 9363	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RAMIREZ, D.		WELL #: 1		RRCID -> 197097		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9153 - 9168	
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	N	-0-
03	93 N	55	-0-	-38	-0-	3 1	52 2	N	-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	3 1	51 2	N	-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2	N	-0-
*06	60 N	40	-0-	-20	-0-	2 1	38 2	N	-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	2 1	43 2	N	-0-

ASCHE		WELL #: 73		RRCID -> 197274		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 9266	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 76		RRCID -> 198423		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9946 - 9978	
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	22 1	416 2	Y	-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	23 1	443 2	Y	-0-
04	480 N	419	-0-	-61	-0-	23 1	396 2	Y	-0-
05	496 N	354	-0-	-142	-0-	20 1	334 2	Y	-0-
*06	450 N	312	-0-	-138	-0-	17 1	295 2	Y	-0-
07	434 N	356	-0-	-78	-0-	19 1	337 2	Y	-0-

LEONARDO		WELL #: 38		RRCID -> 199638		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9300 - 11887	
02	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	123 1	2285 2	Y	-0-
03	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	122 1	2320 2	Y	1
						1 9			2
04	2160 N	1895	-0-	-265	-0-	105 1	1790 2	Y	-0-
05	2666 N	1662	-0-	-1004	-0-	96 1	1565 2	Y	1
						1 9			2
*06	2370 N	1558	-0-	-812	-0-	84 1	1473 2	Y	1
						1 9			2
07	1953 N	1618	-0-	-335	-0-	88 1	1530 2	Y	-0-
									1 1
									1

ASCHE		WELL #: 80		RRCID -> 201861		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9357	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
ASCHE		WELL #:		81		RRCID -> 201884		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 9787							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO		WELL #:		26		RRCID -> 207314		COMPL. DATE 09/19/2004		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 9591							
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #:		96		RRCID -> 209114		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9276 - 9329							
02		532 N	331	-0-	-201	-0-	17	1	314	2	Y	-0-					1
03		918 N	918	-0-	-0-	-0-	46	1	872	2	Y	-0-					1
04		989 N	989	-0-	-0-	-0-	55	1	934	2	Y	-0-					1
05		800 N	800	-0-	-0-	-0-	46	1	754	2	Y	-0-					1
*06		690 N	671	-0-	-19	-0-	36	1	635	2	Y	-0-					1
07		713 N	586	-0-	-127	-0-	32	1	554	2	Y	-0-					1

ASCHE		WELL #:		98		RRCID -> 211338		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9374							
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO		WELL #:		31		RRCID -> 211340		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 9194							
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #:		97		RRCID -> 211527		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9448							
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #:		106		RRCID -> 212852		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9228 - 9244							
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
*06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
07		90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-

CHARGO (9200)			//CONT.//			17130 515			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310																	
ALFONSO			WELL #:			36			RRCID -> 212922			COMPL. DATE 08/29/2005			TOTAL DEPTH 10350			PERF. 9235 - 9300					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

LEONARDO						WELL #:			43			RRCID -> 216142			COMPL. DATE 12/23/2005			TOTAL DEPTH 9950			PERF. 9223 - 9315		
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-								-0-	
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	-0-								-0-	
04	300	N	29	-0-	-271	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-								-0-	
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-								-0-	
*06	150	N	143	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-								-0-	
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-								-0-	

GARZA, L. "2"						WELL #:			9			RRCID -> 217119			COMPL. DATE 01/14/2006			TOTAL DEPTH 9844			PERF. 9556 - 9673		
02	9	N	7	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-								-0-	
03	14	N	3	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-								-0-	
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-	
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-	
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-								-0-	
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-								-0-	

A. GARZA						WELL #:			19			RRCID -> 218654			COMPL. DATE 02/24/2006			TOTAL DEPTH 10300			PERF. 8960 - 8986		
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	

A. GARZA						WELL #:			20			RRCID -> 219685			COMPL. DATE 03/29/2006			TOTAL DEPTH 10300			PERF. 9067 - 9095		
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-								-0-	
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-								-0-	
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-								-0-	
05	124	N	54	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-								-0-	
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-								-0-	
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	Y	-0-								-0-	

ASCHE						WELL #:			111			RRCID -> 223346			COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 9962			PERF. 9275 - 9315		
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	

LEONARDO						WELL #:			45			RRCID -> 223448			COMPL. DATE 03/05/2009			TOTAL DEPTH 10600			PERF. 9234 - 9333		
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-								-0-	
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-								-0-	
04	150	X	12	-0-	-138	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-								-0-	
05	155	X	19	-0-	-136	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-								-0-	
*06	150	X	7	-0-	-143	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-								-0-	
07	31	X	16	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-								-0-	

CHARCO (9200)														CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY																							
AMANDO GARZA TRUST																							

CHARCO (9200)				//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
THREE C EXPLORATION, LLC				//CONT.//		857512														
GUTIERREZ, HIGINIO JR				WELL #:		B 1	RRCID -> 215141		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9206 - 9366							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

CHARCO (9400)						17130 525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY						386310													
LEONARDO				WELL #:		2	RRCID -> 087817		COMPL. DATE 10/31/1979		TOTAL DEPTH 10514		PERF. 9405 - 9612						
02	392 N	277	-0-	-115	-0-	14	1	263	2	Y	-0-								1
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	22	1	427	2	Y	-0-								1
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	28	1	484	2	Y	-0-	1	1						-0-
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	31	1	501	2	Y	1								1
						1	9												
*06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	27	1	478	2	Y	-0-								1
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	30	1	521	2	Y	-0-	1	1						-0-

PORRAS GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 102788		COMPL. DATE 07/21/1982		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9511 - 9570						
02	168 N	123	-0-	-45	-0-	6	1	117	2	Y	-0-								-0-
03	248 N	172	-0-	-76	-0-	9	1	163	2	Y	-0-								-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	-0-								-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	Y	-0-								-0-
*06	180 N	112	-0-	-68	-0-	6	1	106	2	Y	-0-								-0-
07	217 N	172	-0-	-45	-0-	9	1	163	2	Y	-0-								-0-

ALFONSO				WELL #:		3	RRCID -> 104941		COMPL. DATE 02/24/1983		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 9420 - 9550						
02	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	130	1	2402	2	Y	-0-								89
03	2914 X	2789	-0-	-125	-0-	139	1	2650	2	Y	-0-	1	1						88
04	3000 X	2985	-0-	-15	-0-	165	1	2820	2	Y	-0-	1	1						87
05	3100 X	2992	-0-	-108	-0-	172	1	2819	2	Y	1								88
						1	9												
*06	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	154	1	2699	2	Y	2	1	1						89
						2	9												
07	3100 X	2739	-0-	-361	-0-	148	1	2590	2	Y	1	2	1						88
						1	9												

PORRAS GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 106086		COMPL. DATE 05/05/1983		TOTAL DEPTH 10348		PERF. 9388 - 9596						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-								-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-								-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-								-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-								-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-								-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-								-0-

CHARCO (9400) HILCORP ENERGY COMPANY GARZA, L. "2"														//CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310 WELL #: 2 RRCID -> 121487 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9550 - 9580										CNTY: ZAPATA	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE											
02	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	62	1	1156	2	N	-0-			2											
03	1302 N	1279	-0-	-23	-0-	64	1	1214	2	N	1	1	1	2											
						1	9																		
04	1260 N	1211	-0-	-49	-0-	67	1	1144	2	N	-0-	1	1	1											
05	1302 N	1237	-0-	-65	-0-	71	1	1166	2	N	-0-			1											
*06	1230 N	1202	-0-	-28	-0-	65	1	1135	2	N	2	1	1	2											
						2	9																		
07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	68	1	1184	2	N	-0-	1	1	1											

PORRAS GAS UNIT														WELL #:	3	RRCID ->	164266	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	10145	PERF.	9464 - 10026		
02	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	113	1	2093	2	Y	-0-			4											
03	2480 N	2212	-0-	-268	-0-	110	1	2102	2	Y	-0-	1	1	3											
04	2400 X	2224	-0-	-176	-0-	123	1	2101	2	Y	-0-	1	1	2											
05	2480 X	2445	-0-	-35	-0-	141	1	2303	2	Y	1			3											
						1	9																		
*06	2370 X	2016	-0-	-354	-0-	109	1	1906	2	Y	1	1	1	3											
						1	9																		
07	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	138	1	2409	2	Y	-0-	1	1	2											

ALFONSO														WELL #:	15	RRCID ->	177255	COMPL. DATE	05/08/2000	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9538 - 9578		
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	Y	-0-			1											
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	437	2	Y	-0-			1											
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	2	Y	-0-	1	1	-0-											
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	25	1	412	2	Y	-0-			-0-											
*06	420 N	417	-0-	-3	-0-	22	1	394	2	Y	1			1											
						1	9																		
07	434 N	433	-0-	-1	-0-	23	1	410	2	Y	-0-	1	1	-0-											

LEONARDO														WELL #:	28	RRCID ->	181694	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9636 - 9689		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-											
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-											
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-											

ALFONSO														WELL #:	17	RRCID ->	182120	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9315 - 9669		
02	252 N	184	-0-	-68	-0-	9	1	175	2	Y	-0-			-0-											
03	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	67	1	1271	2	Y	1			1											
						1	9																		
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	35	1	603	2	Y	-0-			1											
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	62	1	1014	2	Y	-0-			1											
*06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	40	1	707	2	Y	-0-			1											
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	33	1	577	2	Y	1	1	1	1											
						1	9																		

ALFONSO														WELL #:	19	RRCID ->	183856	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9588 - 9702		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-											
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-											
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-											
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-											
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-											

CHARCO (9400)			//CONT.//			17130 525			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
ASCHE			WELL #:			61			RRCID -> 185028			COMPL. DATE 09/14/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9270 - 9386				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		224 N	134	-0-	-90	-0-			7 1	127	2	Y	-0-					-0-	
03		248 N	161	-0-	-87	-0-			8 1	153	2	Y	-0-					-0-	
04		180 N	66	-0-	-114	-0-			4 1	62	2	Y	-0-					-0-	
05		155 N	33	-0-	-122	-0-			2 1	31	2	Y	-0-					-0-	
*06		296 N	296	-0-	-0-	-0-			16 1	280	2	Y	-0-					-0-	
07		232 N	232	-0-	-0-	-0-			13 1	219	2	Y	-0-					-0-	
ALFONSO			WELL #:			21			RRCID -> 185809			COMPL. DATE 09/29/2001			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 9540				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ASCHE			WELL #:			48			RRCID -> 186869			COMPL. DATE 11/14/2001			TOTAL DEPTH 12435 PERF. 9615 - 12130				
02		252 N	252	-0-	-0-	-0-			13 1	239	2	Y	-0-					-0-	
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-			14 1	265	2	Y	-0-					-0-	
04		270 N	265	-0-	-5	-0-			15 1	250	2	Y	-0-					-0-	
05		279 N	273	-0-	-6	-0-			16 1	257	2	Y	-0-					-0-	
*06		270 N	261	-0-	-9	-0-			14 1	247	2	Y	-0-					-0-	
07		279 N	270	-0-	-9	-0-			15 1	255	2	Y	-0-					-0-	
LEONARDO			WELL #:			31			RRCID -> 188503			COMPL. DATE 02/07/2002			TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9548 - 9564				
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-						Y	-0-					1	
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-			3 1	55	2	Y	-0-					1	
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-			7 1	124	2	Y	-0-					1	
05		151 N	151	-0-	-0-	-0-			9 1	142	2	Y	-0-					1	
*06		70 N	70	-0-	-0-	-0-			4 1	66	2	Y	-0-			1 1		-0-	
07		124 N	117	-0-	-7	-0-			6 1	111	2	Y	-0-					-0-	
GARZA, A.			WELL #:			16			RRCID -> 195427			COMPL. DATE 10/25/2002			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 9463				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ASCHE			WELL #:			78			RRCID -> 202350			COMPL. DATE 04/03/2004			TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 9563				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RAMIREZ, D.			WELL #:			3			RRCID -> 202992			COMPL. DATE 06/25/2004			TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 9636				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
LEONARDO		WELL #:		39	RRCID -> 204753		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 9613							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAUREL 0 M ESTATE				WELL #:		1	RRCID -> 205586		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALFONSO				WELL #:		26	RRCID -> 207275		COMPL. DATE 09/19/2004		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 10190					
02		896 X	807	-0-	-89	-0-	41	1	766	2	Y	-0-				1
03		992 X	869	-0-	-123	-0-	43	1	825	2	Y	1	1	1		1
							1	9								
04		900 N	845	-0-	-55	-0-	47	1	798	2	Y	-0-				1
05		926 N	926	-0-	-0-	-0-	53	1	873	2	Y	-0-				1
*06		919 N	919	-0-	-0-	-0-	50	1	869	2	Y	-0-				1
07		871 N	871	-0-	-0-	-0-	47	1	824	2	Y	-0-				1

LEONARDO				WELL #:		41	RRCID -> 208736		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9438 - 9591					
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-
03		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	26	-0-	26	-0-	1	1	25	2	Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	7	-0-	7	-0-	33	7	2		Y	-0-				-0-
*06		62 N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	2	Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ALFONSO				WELL #:		33	RRCID -> 209117		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9654 - 9756					
02		130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-				-0-
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	-0-				-0-
04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-				-0-
05		155 N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	2	Y	-0-				-0-
*06		150 N	106	-0-	-44	-0-	6	1	100	2	Y	-0-				-0-
07		155 N	142	-0-	-13	-0-	8	1	134	2	Y	-0-				-0-

LAUREL, O. M. ESTATE				WELL #:		2	RRCID -> 210540		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
ALFONSO		WELL #: 32		RRCID -> 210739		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 9509	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 97		RRCID -> 211525		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9867	
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	60 1	1108 2	Y	-0-
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	57 1	1080 2	Y	1
						1 9			
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	44 1	750 2	Y	-0-
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	35 1	573 2	Y	1
						1 9			
*06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	32 1	554 2	Y	1
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	29 1	514 2	Y	1

ASCHE		WELL #: 105		RRCID -> 212920		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 13032 PERF. 9519 - 9630	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ALFONSO		WELL #: 35		RRCID -> 213487		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 9694	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 107		RRCID -> 213835		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9308	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	65 2	Y	-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 2	Y	-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	Y	-0-
*06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1 2		Y	-0-
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		Y	-0-

O. M. LAUREL ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 214124		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHARCO (9400)			//CONT.// 17130 525			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
LAS OVEJAS-STATE			WELL #: 2			RRCID -> 214191			COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LAS OVEJAS-STATE			WELL #: 1			RRCID -> 214906			COMPL. DATE 03/22/2005			TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000							
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LAUREL, O. M. ESTATE			WELL #: 3			RRCID -> 215502			COMPL. DATE 02/24/2005			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826							
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
A. GARZA			WELL #: 18			RRCID -> 215889			COMPL. DATE 12/09/2005			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9266 - 9431							
02		112 N	82	-0-	-30	-0-	4	1	78	2	Y	-0-	-0-					-0-	
03		217 N	83	-0-	-134	-0-	4	1	79	2	Y	-0-	-0-					-0-	
04		142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-	-0-					-0-	
05		93 N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	2	Y	-0-	-0-					-0-	
*06		237 N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	2	Y	-0-	-0-					-0-	
07		168 N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	Y	-0-	-0-					-0-	
ALFONSO			WELL #: 37			RRCID -> 217118			COMPL. DATE 01/12/2006			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 9600							
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ASCHE			WELL #: 109			RRCID -> 217126			COMPL. DATE 01/10/2006			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9540 - 9703							
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CHARCO (9400)			//CONT.// 17130 525			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310													
ALFONSO			WELL #: 38			RRCID -> 219271			COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9477 - 9507				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2856 X	2030	-0-	-826	-0-	-0-		104 1	1926 2	Y		-0-				3
03	3162 X	2350	-0-	-812	-0-	-0-		117 1	2232 2	Y		1		1 1		3
								1 9								
04	2820 X	2136	-0-	-684	-0-	-0-		118 1	2018 2	Y		-0-		1 1		2
05	2449 X	2325	-0-	-124	-0-	-0-		134 1	2190 2	Y		1				3
								1 9								
*06	2310 X	2151	-0-	-159	-0-	-0-		116 1	2034 2	Y		1		1 1		3
								1 9								
07	2356 X	2223	-0-	-133	-0-	-0-		120 1	2103 2	Y		-0-		1 1		2
LAUREL, O. M. ESTATE					WELL #:	4	RRCID ->	219459	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	11150	-	11524
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
LAUREL, O. M. ESTATE					WELL #:	10	RRCID ->	220420	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	9632	-	11740
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
O. M. LAUREL ESTATE					WELL #:	11	RRCID ->	221326	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	12577	PERF.	9145	-	12224
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
EL REFUGIO					WELL #:	2	RRCID ->	222011	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9443	-	11368
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
LAUREL, O. M. ESTATE					WELL #:	9	RRCID ->	222034	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9490	-	11762
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
GARZA, A.		WELL #: 21		RRCID -> 222881		COMPL. DATE 07/09/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9336					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARZA, A.		WELL #: 24		RRCID -> 222883		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9385					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMANDO		WELL #: 2		RRCID -> 223034		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9301 - 9306					
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

A. GARZA		WELL #: 23		RRCID -> 223411		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9374 - 9472					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 225216		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL, O.M. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 229761		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

7A INVESTMENTS LTD. GU		WELL #: 1		RRCID -> 230568		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9337 - 9361					
02	672	N	664	-0-	-8	-0-	34	1	630	2	N	-0-	1
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	37	1	704	2	N	-0-	1
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	38	1	655	2	N	-0-	1
05	744	N	705	-0-	-39	-0-	41	1	664	2	N	-0-	1
*06	720	N	666	-0-	-54	-0-	36	1	630	2	N	-0-	1
07	713	N	680	-0-	-33	-0-	37	1	643	2	N	-0-	1

CHARCO (9400)			//CONT.// 17130 525			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
LAUREL, O.M. ESTATE			WELL #: 17			RRCID -> 236295			COMPL. DATE 01/07/2008			TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LEONARDO			WELL #: 49			RRCID -> 241973			COMPL. DATE 03/27/2009			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9430 - 9454							
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-		3	1	58	2	N	-0-					-0-	
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-		3	1	66	2	N	-0-					-0-	
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-		2	1	31	2	N	-0-					-0-	
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-		2	1	32	2	N	-0-					-0-	
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-		2	1	32	2	N	-0-					-0-	
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-		2	1	31	2	N	-0-					-0-	

PORRAS GAS UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 241998			COMPL. DATE 08/09/2008			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9635 - 9660							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LEONARDO			WELL #: 48			RRCID -> 242173			COMPL. DATE 02/07/2009			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9203 - 9254							
02	3080	X	3009	-0-	-71	-0-		154	1	2855	2	N	-0-					5	
03	3410	X	3365	-0-	-45	-0-		168	1	3196	2	N	1		2	1		4	
								1	9										
04	3300	X	3188	-0-	-112	-0-		176	1	3011	2	N	1		2	1		3	
								1	9										
05	3348	X	3260	-0-	-88	-0-		188	1	3071	2	N	1					4	
								1	9										
*06	3270	X	3175	-0-	-95	-0-		171	1	3001	2	N	3		2	1		5	
								3	9										
07	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-		190	1	3316	2	N	-0-		2	1		3	

LAUREL, O. M. ESTATE			WELL #: 22			RRCID -> 243410			COMPL. DATE 07/12/2008			TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

LAS OVEJAS-STATE			WELL #: 3			RRCID -> 248124			COMPL. DATE 11/23/2008			TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		25	RRCID -> 248128		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		100412												
ALFONSO		WELL #:		7	RRCID -> 115093		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10078							
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	510 N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
JENNINGS RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID -> 104618		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9788 - 10401							
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	38	1	696	2	N	-0-					-0-
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	40	1	761	2	N	-0-					-0-
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	43	1	744	2	N	-0-					-0-
05	806 N	782	-0-	-24	-0-	45	1	737	2	N	-0-					-0-
*06	780 N	738	-0-	-42	-0-	40	1	698	2	N	-0-					-0-
07	806 N	744	-0-	-62	-0-	40	1	704	2	N	-0-					-0-

ASCHE		//CONT.//		107943												
		WELL #:		6	RRCID -> 107943		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9540 - 9552							
02	392 N	318	-0-	-74	-0-	16	1	302	2	Y	-0-					1
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	Y	-0-					-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	26	1	420	2	Y	-0-					-0-
*06	360 N	268	-0-	-92	-0-	14	1	254	2	Y	-0-					-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	271	2	Y	-0-					-0-

ASCHE		//CONT.//		112821												
		WELL #:		7	RRCID -> 112821		COMPL. DATE 08/14/1984		TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9339 - 10022							
02	1680 N	1541	-0-	-139	-0-	79	1	1462	2	Y	-0-					99
03	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	88	1	1666	2	Y	-0-	1	1	1		99
						1	9									
04	1680 N	1594	-0-	-86	-0-	88	1	1506	2	Y	-0-	1	1			98
05	1705 N	1675	-0-	-30	-0-	97	1	1578	2	Y	-0-					98
*06	1710 N	1454	-0-	-256	-0-	78	1	1374	2	Y	-0-	2	1	1		99
						2	9									
07	1643 N	1616	-0-	-27	-0-	88	1	1528	2	Y	-0-	1	1			98

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LEONARDO		WELL #:		6	RRCID ->	117133	COMPL. DATE	06/27/1985	TOTAL	DEPTH	12950	PERF. 9702 - 9787
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	12362 X	12362	-0-	-0-	-0-	633 1	11729 2	Y	-0-			-0-
03	9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	467 1	8893 2	Y	-0-			-0-
						4 9						4
04	DLQ G-10	7798	-0-	7798	7798	430 1	7368 2	Y	-0-	1 1		3
05	DLQ G-10	5906	-0-	5906	13704	340 1	5564 2	Y	-0-			5
						2 9						
*06	18945 X	5241	-0-	-13704	-0-	282 1	4955 2	Y	4	2 1		7
						4 9						
07	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	249 1	4347 2	Y	-0-	3 1		4
GARZA, A.		WELL #:		3	RRCID ->	120420	COMPL. DATE	03/03/1986	TOTAL	DEPTH	10182	PERF. 9756 - 9885
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
04	T. A.	247	-0-	247	247	14 1	233 2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	324	-0-	324	571	19 1	305 2	Y	-0-			-0-
*06	T. A.	235	-0-	235	806	13 1	222 2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	282	-0-	282	1088	15 1	267 2	Y	-0-			-0-
JENNINGS RANCH "B"		WELL #:		7	RRCID ->	121256	COMPL. DATE	05/06/1986	TOTAL	DEPTH	10500	PERF. 9182 - 9201
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8 1	148 2	N	-0-			-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	9 1	165 2	N	-0-			-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10 1	169 2	N	-0-			-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10 1	164 2	N	-0-			-0-
*06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	9 1	159 2	N	-0-			-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9 1	164 2	N	-0-			-0-
ASCHE		WELL #:		10	RRCID ->	121588	COMPL. DATE	06/19/1986	TOTAL	DEPTH	10500	PERF. 9490 - 10156
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17 2		Y	-0-			1
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-			1
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-			1
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-			1
*06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	116 2	1 9	Y	-0-	1		2
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		Y	-0-	1 1		1
LEONARDO		WELL #:		11	RRCID ->	124005	COMPL. DATE	03/27/1987	TOTAL	DEPTH	10100	PERF. 9710 - 9743
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	16 1	292 2	Y	-0-			-0-
03	372 N	321	-0-	-51	-0-	16 1	305 2	Y	-0-			-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	18 1	305 2	Y	-0-			-0-
05	341 N	324	-0-	-17	-0-	19 1	305 2	Y	-0-			-0-
*06	300 N	294	-0-	-6	-0-	16 1	278 2	Y	-0-			-0-
07	341 N	281	-0-	-60	-0-	15 1	266 2	Y	-0-			-0-
ASCHE		WELL #:		15 T	RRCID ->	126890	COMPL. DATE	03/07/1988	TOTAL	DEPTH	10500	PERF. 9648 - 9807
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
ASCHE		WELL #: 16 T		RRCID -> 127204		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 10500	
								PERF. 9719 - 9844	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
ASCHE		WELL #: 18		RRCID -> 127867		COMPL. DATE 06/06/1988		TOTAL DEPTH 10200	
								PERF. 9695 - 9726	
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	DLQ G-10	635	-0-	635	635	35 1	600 2	Y	-0-
05	DLQ G-10	575	-0-	575	1210	33 1	542 2	Y	-0-
*06	1765 N	555	-0-	-1210	-0-	30 1	524 2	Y	-0-
						1 9			
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	31 1	537 2	Y	-0-
ASCHE		WELL #: 20		RRCID -> 130636		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 10500	
								PERF. 9796 - 9856	
02	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2		Y	-0-
03	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		Y	-0-
04	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2		Y	-0-
05	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		Y	-0-
*06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-
ALFONSO		WELL #: 8		RRCID -> 142622		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 10500	
								PERF. 9586 - 10204	
02	2464 N	2386	-0-	-78	-0-	122 1	2264 2	Y	-0-
03	2852 N	2647	-0-	-205	-0-	132 1	2514 2	Y	-0-
						1 9			
04	2640 N	2530	-0-	-110	-0-	140 1	2390 2	Y	-0-
05	2635 N	2611	-0-	-24	-0-	150 1	2460 2	Y	-0-
						1 9			
*06	2550 N	2547	-0-	-3	-0-	137 1	2409 2	Y	-0-
						1 9			
07	2604 N	2564	-0-	-40	-0-	139 1	2425 2	Y	-0-
ASCHE		WELL #: 25		RRCID -> 148977		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 13200	
								PERF. 9804 - 10136	
02	3276 X	2838	-0-	-438	-0-	145 1	2693 2	Y	-0-
03	3596 X	3138	-0-	-458	-0-	156 1	2980 2	Y	-0-
						2 9			
04	3480 X	2929	-0-	-551	-0-	162 1	2767 2	Y	-0-
05	3131 X	2989	-0-	-142	-0-	172 1	2816 2	Y	-0-
						1 9			
*06	3030 X	2811	-0-	-219	-0-	151 1	2657 2	Y	-0-
						3 9			
07	3131 X	2874	-0-	-257	-0-	156 1	2717 2	Y	-0-
						1 9			

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		27	RRCID -> 152399		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9428 - 10214		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	504 N	462	-0-	-42	-0-	24	1	438	2	Y	-0-		1
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	515	2	Y	-0-		1
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	29	1	489	2	Y	-0-	1 1	-0-
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	31	1	506	2	Y	1		1
						1	9						
*06	510 N	484	-0-	-26	-0-	26	1	458	2	Y	-0-		1
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	32	1	558	2	Y	-0-	1 1	-0-

ASCHE		WELL #:		29	RRCID -> 162845		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 10185		PERF. 9760 - 10081		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		37	RRCID -> 165975		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9420 - 10053		
02	728 N	710	-0-	-18	-0-	36	1	674	2	Y	-0-		1
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	40	1	767	2	Y	-0-		1
04	780 N	686	-0-	-94	-0-	38	1	648	2	Y	-0-		1
05	775 N	726	-0-	-49	-0-	42	1	684	2	Y	-0-		1
*06	780 N	663	-0-	-117	-0-	36	1	627	2	Y	-0-		1
07	713 N	689	-0-	-24	-0-	37	1	652	2	Y	-0-		1

GARZA, A.		WELL #:		8	RRCID -> 167971		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9810 - 10174		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #:		9	RRCID -> 168273		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9983 - 10068		
02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	49	1	913	2	Y	-0-		1
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	51	1	974	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
04	990 N	954	-0-	-36	-0-	53	1	900	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
05	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	61	1	991	2	Y	-0-		1
*06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	57	1	991	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	58	1	1010	2	Y	1	1 1	1
						1	9						

JENNINGS RANCH C		WELL #:		1-C	RRCID -> 170221		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9316 - 9868		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
GARZA, A.		WELL #:		2-T		RRCID -> 172580		COMPL. DATE 02/01/1999		TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9901 - 9978				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #:		10		RRCID -> 173998		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 10002 - 10116				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 174020		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9484 - 10057				
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	26	1	490	2	Y	-0-		1
03	899	N	732	-0-	-167	-0-	37	1	695	2	Y	-0-		1
04	870	X	302	-0-	-568	-0-	17	1	285	2	Y	-0-		1
05	988	X	988	-0-	-0-	-0-	57	1	931	2	Y	-0-		1
*06	720	X	703	-0-	-17	-0-	38	1	665	2	Y	-0-		1
07	883	X	883	-0-	-0-	-0-	48	1	835	2	Y	-0-		1

ALFONSO		WELL #:		11		RRCID -> 175982		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9902 - 10152				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #:		12		RRCID -> 176406		COMPL. DATE 01/05/2000		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9895 - 10026				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARZA, A.		WELL #:		10		RRCID -> 176410		COMPL. DATE 11/26/1999		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 10030 - 10060				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		11		RRCID -> 176940		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 10037				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)			//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
GARZA, A.			WELL #:		12	RRCID -> 177098		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9928 - 9960					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALFONSO			WELL #:		13	RRCID -> 177331		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9928 - 10138					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JENNINGS RANCH D			WELL #:		3	RRCID -> 177721		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 11861 - 11921					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JENNINGS RANCH C			WELL #:		15	RRCID -> 178601		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9860 - 12220					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ASCHE			WELL #:		47	RRCID -> 178774		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9533 - 10358					
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	49	1	909	2	Y	-0-					2
03	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	51	1	976	2	Y	-0-	1	1			1
04	1050	N	964	-0-	-86	-0-	53	1	910	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1054	N	989	-0-	-65	-0-	57	1	932	2	Y	-0-					1
*06	990	N	948	-0-	-42	-0-	51	1	896	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	992	N	971	-0-	-21	-0-	53	1	917	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
ASCHE			WELL #:		49	RRCID -> 179512		COMPL. DATE 09/23/2000		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9590 - 10138					
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	28	1	515	2	Y	-0-					1
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	30	1	576	2	Y	-0-					1
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	32	1	543	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	34	1	561	2	Y	1					1
							1	9									
*06	600	N	577	-0-	-23	-0-	31	1	546	2	Y	-0-					1
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	32	1	559	2	Y	-0-					1

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 11		RRCID -> 179570		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 12900	
								PERF. 9662 - 9712	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8 1	141 2	Y	-0-
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	26 1	492 2	Y	-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	15 1	249 2	Y	-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10 1	168 2	Y	-0-
*06	510 N	118	-0-	-392	-0-	6 1	112 2	Y	-0-
07	279 N	140	-0-	-139	-0-	8 1	132 2	Y	-0-
ASCHE		WELL #: 50		RRCID -> 179850		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 10206	
								PERF. 9079 - 9890	
02	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	122 1	2265 2	Y	-0-
03	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	116 1	2210 2	Y	1 1
						1 9			
04	2520 N	1916	-0-	-604	-0-	106 1	1810 2	Y	-0-
05	2635 N	1825	-0-	-810	-0-	105 1	1719 2	Y	1 1
						1 9			
*06	2250 N	1700	-0-	-550	-0-	92 1	1607 2	Y	1 1
						1 9			
07	1984 N	1709	-0-	-275	-0-	93 1	1615 2	Y	1 1
						1 9			
LEONARDO		WELL #: 26		RRCID -> 181151		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 10500	
								PERF.10010 - 10242	
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	17 1	320 2	Y	-0-
03	310 N	250	-0-	-60	-0-	12 1	238 2	Y	1 1
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	23 1	395 2	Y	-0-
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	42 1	688 2	Y	1
						1 9			
*06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	46 1	814 2	Y	-0-
07	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	55 1	961 2	Y	-0-
ALFONSO		WELL #: 16		RRCID -> 181195		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 10320	
								PERF. 9482 - 10197	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462			N	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462			N	-0-
ASCHE		WELL #: 52		RRCID -> 181581		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 10150	
								PERF. 9178 - 9883	
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	27 1	494 2	Y	-0-
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	31 1	593 2	Y	-0-
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	36 1	624 2	Y	1 1
05	589 N	490	-0-	-99	-0-	28 1	461 2	Y	1
						1 9			
*06	600 N	395	-0-	-205	-0-	21 1	374 2	Y	-0-
07	682 N	650	-0-	-32	-0-	35 1	615 2	Y	1 1

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LEONARDO		WELL #:		25	RRCID -> 181737		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9168 - 9810	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	3472 X	2609	-0-	-863	-0-	134	1	2475	2	Y	-0-	3
03	3844 X	3725	-0-	-119	-0-	186	1	3538	2	Y	1 1	3
						1	9					
04	DLQ G-10	3291	-0-	3291	3291	182	1	3109	2	Y	1 1	2
05	DLQ G-10	3598	-0-	3598	6889	207	1	3390	2	Y	1	3
						1	9					
*06	10291 X	3402	-0-	-6889	-0-	183	1	3215	2	Y	4 2 1	5
						4	9					
07	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	205	1	3581	2	Y	-0- 2 1	3
JENNINGS RANCH C		WELL #:		24	RRCID -> 181940		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 12757		PERF. 9064 - 12536	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
ASCHE		WELL #:		57	RRCID -> 182789		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9667 - 10102	
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	Y	-0-	-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	Y	-0-	-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	-0-	-0-
05	279 N	179	-0-	-100	-0-	10	1	169	2	Y	-0-	-0-
*06	270 N	240	-0-	-30	-0-	13	1	227	2	Y	-0-	-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	Y	-0-	-0-
JENNINGS RANCH C		WELL #:		27	RRCID -> 182951		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 12796		PERF. 9953 - 12225	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
ALFONSO		WELL #:		18	RRCID -> 182966		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 10016 - 10103	
02	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	116	1	2150	2	Y	-0-	1
03	3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	151	1	2881	2	Y	1	2
						1	9					
04	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	116	1	1981	2	Y	-0- 1 1	1
05	2511 X	1605	-0-	-906	-0-	92	1	1512	2	Y	1	2
						1	9					
*06	2940 X	1767	-0-	-1173	-0-	95	1	1671	2	Y	1 1 1	2
						1	9					
07	3038 X	1545	-0-	-1493	-0-	84	1	1460	2	Y	1 1 1	2
						1	9					
ALFONSO		WELL #:		19	RRCID -> 183776		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 9588 - 10090	
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	33	1	615	2	Y	-0-	1
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	35	1	662	2	Y	-0-	1
04	600 N	584	-0-	-16	-0-	32	1	552	2	Y	-0-	1
05	713 N	654	-0-	-59	-0-	38	1	616	2	Y	-0-	1
*06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	40	1	703	2	Y	-0-	1
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	42	1	735	2	Y	-0-	1

CHARCO (9900)													CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY																		
ASCHE																		
WELL #: 60													RRCID -> 185040					
COMPL. DATE 11/12/2001													TOTAL DEPTH 9950					
PERF. 9298 - 9837																		
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	99	1	1828	2	Y	-0-						1
03	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	127	1	2422	2	Y	-0-						2
							1	9										
04	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	164	1	2812	2	Y	-0-	1	1				1
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	174	1	2847	2	Y	-0-	1					2
							1	9										
*06	2460	X	2240	-0-	-220	-0-	121	1	2117	2	Y	2		1	1			3
							2	9										
07	3069	X	2257	-0-	-812	-0-	122	1	2135	2	Y	-0-		1	1			2
JENNINGS RANCH D													WELL #: 5					
RRCID -> 185694													COMPL. DATE 10/31/2001					
TOTAL DEPTH 12951													PERF. 10406 - 12598					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
GUTIERREZ, J. M.													WELL #: 12					
RRCID -> 185730													COMPL. DATE 10/20/2001					
TOTAL DEPTH 10300													PERF. 9382 - 10102					
02	1680	N	1652	-0-	-28	-0-	85	1	1567	2	Y	-0-						3
03	2046	N	1827	-0-	-219	-0-	91	1	1735	2	Y	1	1	1				3
							1	9										
04	1890	N	1791	-0-	-99	-0-	99	1	1692	2	Y	-0-	1	1				2
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	116	1	1895	2	Y	-0-						2
*06	1770	N	1746	-0-	-24	-0-	94	1	1650	2	Y	2	1	1				3
							2	9										
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	101	1	1762	2	Y	-0-	1	1				2
ALFONSO													WELL #: 21					
RRCID -> 185744													COMPL. DATE 10/26/2001					
TOTAL DEPTH 10320													PERF. 9302 - 10175					
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	108	1	1991	2	Y	-0-						17
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	119	1	2268	2	Y	1	1	1				17
							1	9										
04	2160	N	2158	-0-	-2	-0-	119	1	2039	2	Y	-0-	1	1				16
05	2325	N	2164	-0-	-161	-0-	125	1	2039	2	Y	-0-						16
*06	2310	N	2138	-0-	-172	-0-	115	1	2021	2	Y	2	1	1				17
							2	9										
07	2232	N	2049	-0-	-183	-0-	111	1	1938	2	Y	-0-	1	1				16
GUTIERREZ, J. M.													WELL #: 13					
RRCID -> 186145													COMPL. DATE 10/24/2001					
TOTAL DEPTH 10350													PERF. 9952 - 9984					
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	2	Y	-0-						-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-						-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-						-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-						-0-
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-						-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-						-0-
JENNINGS RANCH C													WELL #: 30					
RRCID -> 186257													COMPL. DATE 11/06/2001					
TOTAL DEPTH 12434													PERF. 9590 - 12025					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

CHARCO (9900)			//CONT.//			17130 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
GARZA, A.			WELL #:			14	RRCID -> 186727			COMPL. DATE 10/15/2001			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9987 - 10000						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JENNINGS RANCH C			WELL #:			23	RRCID -> 187085			COMPL. DATE 12/01/2001			TOTAL DEPTH 13100 PERF. 10115 - 10151						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JENNINGS RANCH A			WELL #:			3	RRCID -> 187301			COMPL. DATE 12/28/2001			TOTAL DEPTH 13100 PERF. 10394 - 12832						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JENNINGS RANCH C			WELL #:			34	RRCID -> 187511			COMPL. DATE 01/27/2002			TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JENNINGS RANCH A			WELL #:			1	RRCID -> 187667			COMPL. DATE 12/20/2001			TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LEONARDO			WELL #:			32	RRCID -> 188516			COMPL. DATE 03/05/2002			TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9970 - 9980						
02	112	N	42	-0-	-70	-0-	2	1	40	2	Y	-0-						-0-	
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-						-0-	
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-						-0-	
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-						-0-	
*06	120	N	93	-0-	-27	-0-	5	1	88	2	Y	-0-						-0-	
07	155	N	81	-0-	-74	-0-	4	1	77	2	Y	-0-						-0-	
JENNINGS RANCH C			WELL #:			35	RRCID -> 189071			COMPL. DATE 04/09/2002			TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 11623						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CHARCO (9900)			//CONT.//			17130 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
ALFONSO			WELL #:			20	RRCID -> 189556			COMPL. DATE 01/14/2002			TOTAL	DEPTH 10260	PERF. 9035	- 10008			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
02		429 N	429	-0-	-0-	-0-	22	1	407	2	Y	-0-						-0-	
03		333 N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	Y	-0-						-0-	
04		315 N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	2	Y	-0-						-0-	
05		478 N	478	-0-	-0-	-0-	28	1	450	2	Y	-0-						-0-	
*06		330 N	186	-0-	-144	-0-	10	1	176	2	Y	-0-						-0-	
07		341 N	317	-0-	-24	-0-	17	1	300	2	Y	-0-						-0-	

JENNINGS RANCH A			WELL #:			13	RRCID -> 189858			COMPL. DATE 06/27/2002			TOTAL	DEPTH 12794	PERF. 9886	- 11282			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

JENNINGS RANCH D			WELL #:			7	RRCID -> 189951			COMPL. DATE 06/05/2002			TOTAL	DEPTH 12280	PERF. 9957	- 10186			
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

JENNINGS RANCH A			WELL #:			6	RRCID -> 189995			COMPL. DATE 05/23/2002			TOTAL	DEPTH 12500	PERF. 10136	- 11343			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

JENNINGS RANCH A			WELL #:			2	RRCID -> 190010			COMPL. DATE 06/20/2002			TOTAL	DEPTH 12881	PERF. 9799	- 10045			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

JENNINGS RANCH C			WELL #:			38	RRCID -> 190131			COMPL. DATE 05/25/2002			TOTAL	DEPTH 12600	PERF. 10268	- 10344			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

JENNINGS RANCH C			WELL #:			36	RRCID -> 190136			COMPL. DATE 05/23/2002			TOTAL	DEPTH 12765	PERF. 9558	- 9730			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

CHARCO (9900) HILCORP ENERGY COMPANY JENNINGS RANCH D															//CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
															//CONT.// 386310														
															WELL #: 9 RRCID -> 190283 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 10280														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE								
02	03	04	05	06	07								N	NO RPT							-0-								
02	03	04	05	06	07								N	NO RPT							-0-								
02	03	04	05	06	07								N	NO RPT							-0-								
02	03	04	05	06	07								N	NO RPT							-0-								
02	03	04	05	06	07								N	NO RPT							-0-								
02	03	04	05	06	07								N	NO RPT							-0-								
JENNINGS RANCH C															WELL #: 16 RRCID -> 190766 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 9740														
02	03	04	05	06	07								N	NO RPT							-0-								
02	03	04	05	06	07								N	NO RPT							-0-								
02	03	04	05	06	07								N	NO RPT							-0-								
02	03	04	05	06	07								N	NO RPT							-0-								
02	03	04	05	06	07								N	NO RPT							-0-								
02	03	04	05	06	07								N	NO RPT							-0-								
JENNINGS RANCH C															WELL #: 33 RRCID -> 190805 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9954 - 10020														
02	03	04	05	06	07								N	NO RPT							-0-								
02	03	04	05	06	07								N	NO RPT							-0-								
02	03	04	05	06	07								N	NO RPT							-0-								
02	03	04	05	06	07								N	NO RPT							-0-								
02	03	04	05	06	07								N	NO RPT							-0-								
02	03	04	05	06	07								N	NO RPT							-0-								
ALFONSO															WELL #: 22 RRCID -> 190831 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 10106														
02	03	04	05	*06	07								Y	-0-							-0-								
02	03	04	05	*06	07								Y	-0-							-0-								
02	03	04	05	*06	07								Y	-0-							-0-								
02	03	04	05	*06	07								Y	-0-							-0-								
02	03	04	05	*06	07								Y	-0-							-0-								
02	03	04	05	*06	07								Y	-0-							-0-								
JENNINGS RANCH C															WELL #: 39 RRCID -> 190952 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 10214														
02	03	04	05	06	07								N	NO RPT							-0-								
02	03	04	05	06	07								N	NO RPT							-0-								
02	03	04	05	06	07								N	NO RPT							-0-								
02	03	04	05	06	07								N	NO RPT							-0-								
02	03	04	05	06	07								N	NO RPT							-0-								
JENNINGS, ROY															WELL #: 3 RRCID -> 191104 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10060														
02	03	04	05	*06	07								N	-0-							-0-								
02	03	04	05	*06	07								N	-0-							-0-								
02	03	04	05	*06	07								N	-0-							-0-								
02	03	04	05	*06	07								N	-0-							-0-								
02	03	04	05	*06	07								N	-0-							-0-								
02	03	04	05	*06	07								N	-0-							-0-								
JENNINGS RANCH D															WELL #: 8 RRCID -> 191125 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 10233														
02	03	04	05	06	07								N	NO RPT							-0-								
02	03	04	05	06	07								N	NO RPT							-0-								
02	03	04	05	06	07								N	NO RPT							-0-								
02	03	04	05	06	07								N	NO RPT							-0-								
02	03	04	05	06	07								N	NO RPT							-0-								
02	03	04	05	06	07								N	NO RPT							-0-								
02	03	04	05	06	07								N	NO RPT							-0-								

CHARCO (9900)													CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY															
JENNINGS, ROY															
WELL #: 2															
RRCID -> 191362															
COMPL. DATE 08/08/2002															
TOTAL DEPTH 14000															
PERF. 9086 - 12220															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	616 N	613	-0-	-3	-0-		70	1	543	2	N	-0-			-0-
03	713 N	675	-0-	-38	-0-		74	1	601	2	N	-0-			-0-
04	660 N	638	-0-	-22	-0-		79	1	559	2	N	-0-			-0-
05	682 N	455	-0-	-227	-0-		54	1	401	2	N	-0-			-0-
*06	664 N	664	-0-	-0-	-0-		77	1	587	2	N	-0-			-0-
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-		76	1	578	2	N	-0-			-0-
ALFONSO															
WELL #: 23															
RRCID -> 191396															
COMPL. DATE 08/13/2002															
TOTAL DEPTH 10320															
PERF. 9540 - 10081															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
JENNINGS, ROY															
WELL #: 4															
RRCID -> 191697															
COMPL. DATE 11/07/2002															
TOTAL DEPTH 10500															
PERF. 10047 - 10220															
02	84 N	80	-0-	-4	-0-		9	1	71	2	N	-0-			-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-		17	1	139	2	N	-0-			-0-
04	390 N	385	-0-	-5	-0-		48	1	337	2	N	-0-			-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-		13	1	98	2	N	-0-			-0-
*06	366 N	366	-0-	-0-	-0-		42	1	324	2	N	-0-			-0-
07	403 N	294	-0-	-109	-0-		34	1	260	2	N	-0-			-0-
JENNINGS RANCH A															
WELL #: 14															
RRCID -> 191713															
COMPL. DATE 09/05/2002															
TOTAL DEPTH 12950															
PERF. 10116 - 10372															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
JENNINGS RANCH A															
WELL #: 11															
RRCID -> 191719															
COMPL. DATE 09/13/2002															
TOTAL DEPTH 13050															
PERF. 9675 - 9695															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ALFONSO															
WELL #: 24															
RRCID -> 191768															
COMPL. DATE 04/14/2003															
TOTAL DEPTH 10250															
PERF. 9350 - 10050															
02	952 N	833	-0-	-119	-0-		43	1	790	2	Y	-0-			1
03	1054 N	989	-0-	-65	-0-		49	1	939	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
04	1050 N	882	-0-	-168	-0-		49	1	832	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
05	930 N	689	-0-	-241	-0-		40	1	649	2	Y	-0-			1
*06	960 N	503	-0-	-457	-0-		27	1	476	2	Y	-0-			1
07	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-		145	1	2538	2	Y	-0-			1

CHARCO (9900)			//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH D			WELL #:		10	RRCID -> 191824		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10026 - 10057			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JENNINGS RANCH A			WELL #:		4	RRCID -> 192099		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10078 - 10258			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JENNINGS RANCH C			WELL #:		29	RRCID -> 192226		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 9700 - 10112			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JENNINGS RANCH C			WELL #:		42	RRCID -> 192990		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 9646 - 9786			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALFONSO			WELL #:		25	RRCID -> 193100		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9906 - 9990			
02	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1746	2	Y	-0-			22
03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1360	2	Y	-0-			22
04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	996	2	Y	-0-			22
05	2046 N	621	-0-	-1425	-0-	-0-	36	1	585	2	Y	-0-			22
*06	1380 N	558	-0-	-822	-0-	-0-	30	1	528	2	Y	-0-			22
07	1085 N	570	-0-	-515	-0-	-0-	31	1	539	2	Y	-0-			22
JENNINGS RANCH D			WELL #:		13	RRCID -> 193252		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 12350		PERF. 9984 - 10201			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JENNINGS RANCH D			WELL #:		14	RRCID -> 193303		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10386 - 10626			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH D		WELL #:		16	RRCID ->	193867	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	12696 PERF.10148 - 12058				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JENNINGS RANCH D		WELL #:		12	RRCID ->	195094	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	12907 PERF.10434 - 10571				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JENNINGS RANCH C		WELL #:		48	RRCID ->	195199	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	12765 PERF. 9726 - 9871				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		27	RRCID ->	195201	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	12818 PERF. 9902 - 9944				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		26	RRCID ->	195204	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	12550 PERF.10094 - 10219				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GARZA, A.		WELL #:		16	RRCID ->	195428	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	10200 PERF. 9453 - 10034				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GARZA, A.		WELL #:		17	RRCID ->	195545	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	10100 PERF. 9492 - 9886				
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
*06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-			-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		21	RRCID ->	195548	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	12900 PERF. 9957 - 10040			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JENNINGS RANCH B1		WELL #:		12	RRCID ->	195559	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	13185 PERF. 10010 - 10288			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ASCHE		WELL #:		69	RRCID ->	195563	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	12343 PERF. 9792 - 9804			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ASCHE		WELL #:		70	RRCID ->	195571	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	10140 PERF. 9626 - 9778			
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	21	1	380	2	Y	-0-		-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	Y	-0-		-0-
04	480 N	287	-0-	-193	-0-	16	1	271	2	Y	-0-		-0-
05	434 N	432	-0-	-2	-0-	25	1	407	2	Y	-0-		-0-
*06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	2	Y	-0-		-0-
07	310 N	222	-0-	-88	-0-	12	1	210	2	Y	-0-		-0-
ASCHE		WELL #:		71	RRCID ->	196166	COMPL. DATE	04/25/2004	TOTAL DEPTH	13000 PERF. 9148 - 9746			
02	3668 X	3485	-0-	-183	-0-	179	1	3306	2	Y	-0-		5
03	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	193	1	3676	2	Y	2	2 1	5
04	3690 X	3563	-0-	-127	-0-	197	1	3366	2	Y	-0-	2 1	3
05	3844 X	3643	-0-	-201	-0-	210	1	3432	2	Y	1		4
*06	3750 X	3710	-0-	-40	-0-	200	1	3507	2	Y	3	2 1	5
07	3875 X	3457	-0-	-418	-0-	187	1	3269	2	Y	1	2 1	4
LEONARDO		WELL #:		36	RRCID ->	196170	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 9438 - 9806			
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	11	1	204	2	Y	-0-		-0-
03	279 N	225	-0-	-54	-0-	11	1	214	2	Y	-0-		-0-
04	240 N	192	-0-	-48	-0-	11	1	181	2	Y	-0-		-0-
05	248 N	200	-0-	-48	-0-	12	1	188	2	Y	-0-		-0-
*06	210 N	168	-0-	-42	-0-	9	1	159	2	Y	-0-		-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9900)													CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY																			
JENNINGS RANCH AA																			
//CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 386310																			
WELL #: 30 RRCID -> 196380 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 10396																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JENNINGS RANCH C													WELL #: 53 RRCID -> 196590 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 9956						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ASCHE													WELL #: 72 RRCID -> 196924 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9825						
02	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1636	2	Y	-0-						9	
03	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	2476	2	Y	1	1	1				9	
							1	9											
04	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	2011	2	Y	-0-	1	1				8	
05	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1858	2	Y	1						9	
							1	9											
*06	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1625	2	Y	1	1	1				9	
							1	9											
07	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1649	2	Y	1	1	1				9	
							1	9											
ASCHE													WELL #: 73 RRCID -> 197095 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 11810						
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	Y	-0-						1	
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	Y	-0-						1	
04	660 N	252	-0-	-408	-0-	-0-	14	1	238	2	Y	-0-	1	1				-0-	
05	341 N	256	-0-	-85	-0-	-0-	15	1	241	2	Y	-0-						-0-	
*06	270 N	254	-0-	-16	-0-	-0-	14	1	240	2	Y	-0-						-0-	
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	-0-						-0-	
JENNINGS RANCH C													WELL #: 40 RRCID -> 197282 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 9985						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JENNINGS RANCH AA													WELL #: 20 RRCID -> 197683 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 10234						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CHARCO (9900)			//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH D			WELL #:		18	RRCID -> 198138		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10070 - 10080		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA			WELL #:		32	RRCID -> 198406		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 13150		PERF.10280 - 10547		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D			WELL #:		19	RRCID -> 198564		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10470 - 10782		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, J. M.			WELL #:		15	RRCID -> 199524		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9392 - 10036		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA			WELL #:		33	RRCID -> 200063		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 14200		PERF.10312 - 10540		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH B1			WELL #:		16	RRCID -> 200310		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10079 - 10089		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 78		RRCID -> 200323		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 10847		PERF. 9356 - 10086						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2492 X	2426	-0-	-66	-0-	124	1	2302	2	Y	-0-					11
03	2635 X	2614	-0-	-21	-0-	130	1	2484	2	Y	-0-	1	1			10
04	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	143	1	2439	2	Y	-0-	1	1			9
05	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	157	1	2568	2	Y	1					10
						1	9									
*06	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	138	1	2417	2	Y	56	1	1			65
						62	9									
07	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	148	1	2578	2	Y	1	1	1			65
						1	9									
JENNINGS RANCH C																
		WELL #: 46		RRCID -> 201130		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 12825		PERF. 10391 - 10415						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ASCHE																
		WELL #: 80		RRCID -> 201332		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9216 - 9930						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	196	-0-	196	196	11	1	185	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	240	-0-	240	436	14	1	226	2	Y	-0-					-0-
*06	444 N	8	-0-	-436	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
ASCHE																
		WELL #: 81		RRCID -> 201696		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9752 - 10042						
02	980 N	937	-0-	-43	-0-	48	1	889	2	Y	-0-					1
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	54	1	1031	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	1020 N	954	-0-	-66	-0-	53	1	900	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	1023 N	746	-0-	-277	-0-	43	1	703	2	Y	-0-					1
*06	1050 N	840	-0-	-210	-0-	45	1	795	2	Y	-0-					1
07	992 N	923	-0-	-69	-0-	50	1	873	2	Y	-0-					1
JENNINGS RANCH C																
		WELL #: 10		RRCID -> 201859		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 9011 - 9031						
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JENNINGS RANCH AA																
		WELL #: 25		RRCID -> 202327		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 10298 - 10512						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
JENNINGS RANCH C		WELL #: 59		RRCID -> 202334		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 10330					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JENNINGS RANCH C		WELL #: 5		RRCID -> 204192		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 10344					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JENNINGS RANCH C		WELL #: 57		RRCID -> 204195		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 9713					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LEONARDO		WELL #: 39		RRCID -> 204423		COMPL. DATE 11/08/2004		TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 10388					
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	34	1	628	2	Y	-0-	1
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	36	1	682	2	Y	-0-	1
04	720	N	674	-0-	-46	-0-	37	1	637	2	Y	-0-	-0-
05	744	N	661	-0-	-83	-0-	38	1	622	2	Y	1	1
							1	9					
*06	690	N	624	-0-	-66	-0-	34	1	590	2	Y	-0-	1
07	682	N	661	-0-	-21	-0-	36	1	625	2	Y	-0-	1
JENNINGS RANCH C		WELL #: 4		RRCID -> 204519		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 9855					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ALFONSO		WELL #: 28		RRCID -> 204581		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 10320 PERF.10015 - 10039					
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	8	1	154	2	Y	-0-	-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	9	1	172	2	Y	-0-	-0-
04	180	N	66	-0-	-114	-0-	4	1	62	2	Y	-0-	-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	10	1	171	2	Y	-0-	-0-
*06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	Y	-0-	-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-	-0-

CHARCO (9900)												CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY															
JENNINGS RANCH AA															
//CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 34 RRCID -> 204637 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 9777															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JENNINGS RANCH D															
WELL #: 21 RRCID -> 204643 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 10851 - 11043															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ASCHE															
WELL #: 85 RRCID -> 204765 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9976 - 10129															
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	30	1	557	2	Y	-0-			1
03	868	N	647	-0-	-221	-0-	32	1	615	2	Y	-0-			1
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	38	1	653	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	651	N	606	-0-	-45	-0-	35	1	570	2	Y	1			1
							1	9							
*06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	37	1	653	2	Y	-0-			1
07	713	N	613	-0-	-100	-0-	33	1	580	2	Y	-0-			1
ALFONSO															
WELL #: 27 RRCID -> 206073 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9466 - 9656															
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	30	1	559	2	Y	-0-			1
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	33	1	629	2	Y	-0-			1
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	35	1	596	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	39	1	638	2	Y	1			1
							1	9							
*06	630	N	606	-0-	-24	-0-	33	1	573	2	Y	-0-			1
07	651	N	609	-0-	-42	-0-	33	1	576	2	Y	-0-			1
ALFONSO															
WELL #: 29 RRCID -> 206084 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 10020 - 10128															
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	60	1	1114	2	Y	-0-			1
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	68	1	1300	2	Y	-0-			1
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	62	1	1056	2	Y	-0-			1
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	60	1	979	2	Y	-0-			1
*06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	44	1	776	2	Y	-0-			1
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	46	1	806	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
ASCHE															
WELL #: 86 RRCID -> 206428 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9628 - 12224															
02	2688	X	2074	-0-	-614	-0-	106	1	1968	2	Y	-0-			11
03	2449	X	2237	-0-	-212	-0-	112	1	2125	2	Y	-0-	1	1	10
04	2310	X	2029	-0-	-281	-0-	112	1	1917	2	Y	-0-	1	1	9
05	2294	X	2039	-0-	-255	-0-	118	1	1921	2	Y	-0-			9
*06	2220	X	2053	-0-	-167	-0-	111	1	1940	2	Y	2	1	1	10
							2	9							
07	2294	X	2258	-0-	-36	-0-	122	1	2136	2	Y	-0-	1	1	9

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		88	RRCID -> 207656		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL	DEPTH	13330	PERF. 9668 - 12194
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	448 N	422	-0-	-26	-0-	22 1	400 2	Y	-0-			1
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	23 1	446 2	Y	-0-			1
04	450 N	446	-0-	-4	-0-	25 1	421 2	Y	-0-	1 1		-0-
05	465 N	458	-0-	-7	-0-	26 1	432 2	Y	-0-			-0-
*06	450 N	440	-0-	-10	-0-	24 1	415 2	Y	1			1
						1 9						
07	465 N	449	-0-	-16	-0-	24 1	425 2	Y	-0-	1 1		-0-
ASCHE		WELL #:		1	RRCID -> 208021		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL	DEPTH	10600	PERF. 10168 - 10202
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2		Y	-0-			20
03	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1801 2	2 9	Y	-2	1 1		21
04	1800 N	1539	-0-	-261	-0-	1539 2		Y	-0-	1 1		20
05	1829 N	1567	-0-	-262	-0-	1567 2		Y	-0-			20
*06	1740 N	1486	-0-	-254	-0-	1484 2	2 9	Y	-2	1 1		21
07	1581 N	1243	-0-	-338	-0-	1243 2		Y	-0-	1 1		20
ASCHE		WELL #:		90	RRCID -> 208654		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL	DEPTH	10683	PERF. 9724 - 9870
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	5 1	92 2	Y	-0-			-0-
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	37 1	704 2	Y	-0-			-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10 1	174 2	Y	-0-			-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	13 1	221 2	Y	-0-			-0-
*06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	16 1	289 2	Y	-0-			-0-
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	17 1	291 2	Y	-0-			-0-
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		3	RRCID -> 209475		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL	DEPTH	12000	PERF. 9390 - 10110
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ASCHE		WELL #:		95	RRCID -> 209641		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL	DEPTH	12282	PERF. 9708 - 9790
02	1288 N	1041	-0-	-247	-0-	53 1	988 2	Y	-0-			2
03	1519 N	1359	-0-	-160	-0-	68 1	1290 2	Y	1	1 1		2
						1 9						
04	1350 N	918	-0-	-432	-0-	51 1	867 2	Y	-0-	1 1		1
05	1147 N	1074	-0-	-73	-0-	62 1	1012 2	Y	-0-			1
*06	1320 N	1066	-0-	-254	-0-	57 1	1007 2	Y	2	1 1		2
						2 9						
07	961 N	806	-0-	-155	-0-	44 1	762 2	Y	-0-	1 1		1
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		36	RRCID -> 209647		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL	DEPTH	13250	PERF. 10058 - 10281
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)			//CONT.//			17130 550			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310															
LEONARDO			WELL #:			42			RRCID -> 210429			COMPL. DATE 05/06/2005			TOTAL DEPTH 12772 PERF. 9977 - 10274						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02		196 N	176	-0-	-20	-0-		-0-			9 1	167 2	Y		-0-					-0-	
03		318 N	318	-0-	-0-	-0-		-0-			16 1	302 2	Y		-0-					-0-	
04		283 N	283	-0-	-0-	-0-		-0-			16 1	267 2	Y		-0-					-0-	
05		274 N	274	-0-	-0-	-0-		-0-			16 1	258 2	Y		-0-					-0-	
*06		300 N	223	-0-	-77	-0-		-0-			12 1	211 2	Y		-0-					-0-	
07		279 N	252	-0-	-27	-0-		-0-			14 1	238 2	Y		-0-					-0-	
JENNINGS, ROY						WELL #:			8			RRCID -> 210449			COMPL. DATE 04/22/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9067 - 9992			
02		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-		-0-			286 1	2202 2	N		-0-					-0-	
03		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-		-0-			279 1	2262 2	N		-0-					-0-	
04		2040 N	1103	-0-	-937	-0-		-0-			137 1	966 2	N		-0-					-0-	
05		3032 N	3032	-0-	-0-	-0-		-0-			361 1	2671 2	N		-0-					-0-	
*06		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-		-0-			269 1	2052 2	N		-0-					-0-	
07		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-		-0-			202 1	1540 2	N		-0-					-0-	
ALFONSO						WELL #:			32			RRCID -> 210561			COMPL. DATE 05/03/2005			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 10126			
02		750 N	750	-0-	-0-	-0-		-0-			38 1	712 2	Y		-0-					1	
03		470 N	470	-0-	-0-	-0-		-0-			23 1	447 2	Y		-0-					1	
04		850 N	850	-0-	-0-	-0-		-0-			47 1	803 2	Y		-0-		1	1		-0-	
05		837 N	668	-0-	-169	-0-		-0-			38 1	629 2	Y		1					1	
											1 9										
*06		697 N	697	-0-	-0-	-0-		-0-			38 1	659 2	Y		-0-					1	
07		868 N	852	-0-	-16	-0-		-0-			46 1	806 2	Y		-0-					1	
LAUREL MINERAL ESTATE						WELL #:			4			RRCID -> 211208			COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 9804			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
ALFONSO						WELL #:			34			RRCID -> 211266			COMPL. DATE 06/24/2005			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10006 - 10056			
02		377 N	377	-0-	-0-	-0-		-0-			19 1	358 2	Y		-0-					1	
03		335 N	335	-0-	-0-	-0-		-0-			17 1	318 2	Y		-0-					1	
04		427 N	427	-0-	-0-	-0-		-0-			24 1	403 2	Y		-0-		1	1		-0-	
05		469 N	469	-0-	-0-	-0-		-0-			27 1	442 2	Y		-0-					-0-	
*06		388 N	388	-0-	-0-	-0-		-0-			21 1	366 2	Y		1					1	
											1 9										
07		434 N	406	-0-	-28	-0-		-0-			22 1	384 2	Y		-0-		1	1		-0-	
ASCHE						WELL #:			98			RRCID -> 211337			COMPL. DATE 07/12/2005			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9836			
02		224 N	203	-0-	-21	-0-		-0-			10 1	193 2	Y		-0-					-0-	
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-		-0-			11 1	214 2	Y		-0-					-0-	
04		330 N	217	-0-	-113	-0-		-0-			12 1	205 2	Y		-0-					-0-	
05		256 N	256	-0-	-0-	-0-		-0-			15 1	241 2	Y		-0-					-0-	
*06		218 N	218	-0-	-0-	-0-		-0-			12 1	206 2	Y		-0-					-0-	
07		217 N	151	-0-	-66	-0-		-0-			8 1	143 2	Y		-0-					-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ALFONSO		WELL #: 31		RRCID -> 211339		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 9174 - 10201						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	47	1	862	2	Y	-0-					1
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	42	1	806	2	Y	1		1 1			1
						1	9									
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	47	1	799	2	Y	-0-					1
05	992 N	837	-0-	-155	-0-	48	1	789	2	Y	-0-					1
*06	810 N	802	-0-	-8	-0-	43	1	759	2	Y	-0-					1
07	868 N	827	-0-	-41	-0-	45	1	782	2	Y	-0-					1
ASCHE				WELL #: 101	RRCID -> 212331	COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 12624		PERF. 10246 - 12178						
02	784 N	777	-0-	-7	-0-	40	1	737	2	Y	-0-					1
03	837 N	823	-0-	-14	-0-	41	1	782	2	Y	-0-					1
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	47	1	804	2	Y	-0-					1
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	51	1	830	2	Y	-0-					1
*06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	45	1	797	2	Y	-0-					1
07	868 N	865	-0-	-3	-0-	47	1	818	2	Y	-0-					1
ASCHE				WELL #: 100	RRCID -> 212466	COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 12600		PERF. 10233 - 12177						
02	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	88	1	1635	2	Y	-0-					3
03	1984 N	1915	-0-	-69	-0-	96	1	1819	2	Y	-0-		1 1			2
04	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	101	1	1730	2	Y	-0-		1 1			1
05	1922 N	1760	-0-	-162	-0-	101	1	1658	2	Y	1					2
						1	9									
*06	1860 N	1775	-0-	-85	-0-	96	1	1678	2	Y	1		1 1			2
						1	9									
07	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	105	1	1841	2	Y	1		1 1			2
						1	9									
ALFONSO				WELL #: 36	RRCID -> 212874	COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9235 - 10188						
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	27	1	492	2	Y	-0-					1
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	29	1	552	2	Y	-0-					1
04	570 N	552	-0-	-18	-0-	30	1	522	2	Y	-0-		1 1			-0-
05	589 N	559	-0-	-30	-0-	32	1	526	2	Y	1					1
						1	9									
*06	570 N	520	-0-	-50	-0-	28	1	492	2	Y	-0-					1
07	558 N	539	-0-	-19	-0-	29	1	510	2	Y	-0-					1
ASCHE				WELL #: 105	RRCID -> 212875	COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 13032		PERF. 10098 - 10229						
02	224 N	161	-0-	-63	-0-	8	1	153	2	Y	-0-					-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	Y	-0-					-0-
04	330 N	216	-0-	-114	-0-	12	1	204	2	Y	-0-					-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	326	2	Y	-0-					-0-
*06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	41	1	717	2	Y	1					1
						1	9									
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	28	1	484	2	Y	-0-					1
ROY JENNINGS				WELL #: 9	RRCID -> 212928	COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 10360		PERF. 9816 - 10016						
02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	118	1	911	2	N	-0-					-0-
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	101	1	816	2	N	-0-					-0-
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	127	1	898	2	N	-0-					-0-
05	1147 N	444	-0-	-703	-0-	53	1	391	2	N	-0-					-0-
*06	900 N	785	-0-	-115	-0-	91	1	694	2	N	-0-					-0-
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	155	1	1177	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA															
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310																					
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 212985		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 9746															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15877				N	NO RPT			-0-										
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15877				N	NO RPT			-0-										
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15877				N	NO RPT			-0-										
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15877				N	NO RPT			-0-										
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15877				N	NO RPT			-0-										
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15877				N	NO RPT			-0-										
JENNINGS RANCH AA																WELL #:		37		RRCID -> 213159		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 10806	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
LAUREL MINERAL ESTATE																WELL #:		5		RRCID -> 213211		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 10300	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
ASCHE																WELL #:		104		RRCID -> 213230		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF. 10036 - 11357	
02	700	N	690	-0-	-10	-0-	35	1	655	2	Y	-0-			1										
03	775	N	752	-0-	-23	-0-	38	1	714	2	Y	-0-			1										
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	40	1	681	2	Y	-0-			1										
05	775	N	738	-0-	-37	-0-	43	1	695	2	Y	-0-			1										
*06	720	N	705	-0-	-15	-0-	38	1	667	2	Y	-0-			1										
07	744	N	716	-0-	-28	-0-	39	1	677	2	Y	-0-			1										
ALFONSO																WELL #:		35		RRCID -> 213318		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 10000	
02	224	N	146	-0-	-78	-0-	7	1	139	2	Y	-0-			-0-										
03	217	N	157	-0-	-60	-0-	8	1	149	2	Y	-0-			-0-										
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	8	1	129	2	Y	-0-			-0-										
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	Y	-0-			-0-										
*06	150	N	118	-0-	-32	-0-	6	1	112	2	Y	-0-			-0-										
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	7	1	122	2	Y	-0-			-0-										
ASCHE																WELL #:		92		RRCID -> 213494		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9312 - 9969	
02	2016	N	1976	-0-	-40	-0-	101	1	1875	2	Y	-0-			10										
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	112	1	2131	2	Y	1	1 1		10										
							1	9																	
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	118	1	2015	2	Y	-0-	1 1		9										
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	128	1	2087	2	Y	-0-			9										
*06	2160	N	2100	-0-	-60	-0-	113	1	1985	2	Y	2	1 1		10										
							2	9																	
07	2201	N	2146	-0-	-55	-0-	116	1	2030	2	Y	-0-	1 1		9										

CHARCO (9900)			//CONT.// 17130 550			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
ASCHE			WELL #: 107			RRCID -> 213833			COMPL. DATE 08/27/2005			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9865 - 9927					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREAL, O. M. ESTATE					WELL #: 7			RRCID -> 214256			COMPL. DATE 09/15/2005			TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS-STATE					WELL #: 1			RRCID -> 214905			COMPL. DATE 03/22/2005			TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE					WELL #: 7			RRCID -> 215095			COMPL. DATE 08/02/2005			TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 9472			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C					WELL #: 60			RRCID -> 215251			COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 11310			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE					WELL #: 8			RRCID -> 215841			COMPL. DATE 10/13/2005			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O. M. LAUREL ESTATE					WELL #: 5			RRCID -> 215866			COMPL. DATE 06/28/2005			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		9	RRCID -> 215951		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 9772									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #:		108	RRCID -> 216428		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 13315 PERF. 9772 - 12560									
02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	81	1	1499	2	Y	-0-							6
03	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	88	1	1684	2	Y	1	1	1					6
						1	9											
04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	93	1	1597	2	Y	-0-	1	1					5
05	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	101	1	1657	2	Y	-0-							5
*06	1710 N	1698	-0-	-12	-0-	91	1	1605	2	Y	2	1	1					6
						2	9											
07	1736 N	1710	-0-	-26	-0-	93	1	1617	2	Y	-0-	1	1					5

JENNINGS RANCH C		WELL #:		61	RRCID -> 216775		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 10956									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

ALFONSO		WELL #:		37	RRCID -> 217117		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 10045									
02	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	87	1	1603	2	Y	-0-							10
03	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	101	1	1920	2	Y	-0-	1	1					9
04	2160 X	1781	-0-	-379	-0-	98	1	1683	2	Y	-0-	1	1					8
05	2015 X	1927	-0-	-88	-0-	111	1	1815	2	Y	1							9
						1	9											
*06	1950 X	1743	-0-	-207	-0-	94	1	1648	2	Y	1	1	1					9
						1	9											
07	2015 X	1798	-0-	-217	-0-	97	1	1700	2	Y	1	1	1					9
						1	9											

ALFONSO		WELL #:		38	RRCID -> 217124		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 10320 PERF.10070 - 10094									
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 109		RRCID -> 217125		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10055 - 10100						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	392 N	347	-0-	-45	-0-	18	1	329	2	Y	-0-					1
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	560	2	Y	-0-					1
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	24	1	415	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	28	1	465	2	Y	1					1
						1	9									
*06	570 N	493	-0-	-77	-0-	27	1	466	2	Y	-0-					1
07	465 N	428	-0-	-37	-0-	23	1	405	2	Y	-0-	1	1			-0-

EL REFUGIO				WELL #: 1	RRCID -> 217483	COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 11998		PERF. 9474 - 11658						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA				WELL #: 35	RRCID -> 217774	COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 9501 - 11241						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE				WELL #: 10	RRCID -> 218317	COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 9511 - 9827						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. GARZA				WELL #: 19	RRCID -> 218452	COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8960 - 9914						
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	32	1	602	2	Y	-0-					1
03	651 N	642	-0-	-9	-0-	32	1	610	2	Y	-0-					1
04	690 N	555	-0-	-135	-0-	31	1	524	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	90	1	1473	2	Y	1					1
						1	9									
*06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	89	1	1566	2	Y	1					2
						1	9									
07	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	67	1	1162	2	Y	-0-	1	1			1

LAUREL MINERAL ESTATE				WELL #: 12	RRCID -> 218488	COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 9322 - 9494						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9900)			//CONT.//			17130 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310											
LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #:			13	RRCID -> 219464			COMPL. DATE 02/13/2006			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 9810				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #:			8	RRCID -> 219646			COMPL. DATE 10/08/2005			TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690				
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
EL REFUGIO			WELL #:			2	RRCID -> 222010			COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368				
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ASCHE			WELL #:			111	RRCID -> 222217			COMPL. DATE 06/21/2007			TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9165 - 9198				
02		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	144	1	2674	2	Y	-0-					4
03		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	154	1	2928	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
04		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	173	1	2968	2	Y	-0-	2	1			2
05		3193 X	2740	-0-	-453	-0-	158	1	2581	2	Y	1					3
							1	9									
*06		3030 X	2935	-0-	-95	-0-	158	1	2774	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
07		3255 X	2811	-0-	-444	-0-	152	1	2658	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
GARZA, A.			WELL #:			21	RRCID -> 222269			COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9838				
02		799 N	799	-0-	-0-	-0-	41	1	758	2	Y	-0-					1
03		837 N	656	-0-	-181	-0-	33	1	622	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04		891 N	891	-0-	-0-	-0-	49	1	842	2	Y	-0-					1
05		899 N	756	-0-	-143	-0-	44	1	712	2	Y	-0-					1
*06		720 N	720	-0-	-0-	-0-	39	1	681	2	Y	-0-					1
07		930 N	743	-0-	-187	-0-	40	1	703	2	Y	-0-					1

CHARCO (9900)			//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
GARZA, A.			WELL #:		24	RRCID ->	222348	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL	DEPTH	10250	PERF. 9301 - 9750		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	25	1	455	2	Y	-0-		1		
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	Y	-0-	1 1	-0-		
04	630 N	162	-0-	-468	-0-	9	1	153	2	Y	-0-		-0-		
05	527 N	376	-0-	-151	-0-	22	1	354	2	Y	-0-		-0-		
*06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	22	1	392	2	Y	1		1		
						1	9								
07	155 N	72	-0-	-83	-0-	4	1	68	2	Y	-0-	1 1	-0-		

LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #:		6	RRCID ->	222812	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL	DEPTH	12275	PERF. 9518 - 10078		
02	168 N	135	-0-	-33	-0-	135	3		Y	-0-			-0-		
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		Y	-0-			-0-		
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		Y	-0-			-0-		
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		Y	-0-			-0-		
*06	210 N	173	-0-	-37	-0-	173	3		Y	-0-			-0-		
07	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3		Y	-0-			-0-		

GARZA, A.			WELL #:		25	RRCID ->	222887	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL	DEPTH	10500	PERF. 9773 - 9888		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-		
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-		

A. GARZA			WELL #:		23	RRCID ->	223406	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL	DEPTH	10300	PERF. 9146 - 9188		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		

JENNINGS RANCH D			WELL #:		26	RRCID ->	223779	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL	DEPTH	12187	PERF. 9456 - 9472		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

GARZA, AMANDO TRUST			WELL #:		2	RRCID ->	225662	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL	DEPTH	10000	PERF. 9283 - 9369		
02	4900 X	4476	-0-	-424	-0-	229	1	4247	2	N	-0-		7		
03	5425 X	5032	-0-	-393	-0-	251	1	4779	2	N	2	3 1	6		
						2	9								
04	5070 X	4864	-0-	-206	-0-	268	1	4595	2	N	1	3 1	4		
						1	9								
05	5239 X	4880	-0-	-359	-0-	281	1	4598	2	N	1		5		
						1	9								
*06	5070 X	4582	-0-	-488	-0-	247	1	4329	2	N	5	3 1	7		
						6	9								
07	5022 X	4959	-0-	-63	-0-	269	1	4689	2	N	1	3 1	5		
						1	9								

CHARCO (9900)			//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
JENNINGS RANCH D			WELL #:		27	RRCID -> 227242		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 12544		PERF. 9637 - 9792							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #:		14	RRCID -> 228237		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 12168		PERF. 9428 - 10428							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

JENNINGS RANCH AA			WELL #:		40	RRCID -> 229097		COMPL. DATE 03/11/2007		TOTAL DEPTH 10557		PERF. 8935 - 10447							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #:		19	RRCID -> 229966		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9271 - 11294							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #:		18	RRCID -> 230015		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 11925		PERF. 9330 - 11593							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

AMANDO GARZA TRUST			WELL #:		3	RRCID -> 230801		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 9682		PERF. 9277 - 9344							
02	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	-0-	325	1	6021	2	N	-0-						9	
03	6882 X	6419	-0-	-463	-0-	-0-	320	1	6096	2	N	3	4	1				8	
							3	9											
04	6660 X	6542	-0-	-118	-0-	-0-	361	1	6180	2	N	1	4	1				5	
							1	9											
05	7006 X	5451	-0-	-1555	-0-	-0-	314	1	5135	2	N	2						7	
							2	9											
*06	6780 X	6605	-0-	-175	-0-	-0-	356	1	6243	2	N	5	3	1				9	
							6	9											
07	7006 X	6396	-0-	-610	-0-	-0-	347	1	6049	2	N	-0-	3	1				6	

CHARCO (9900)			//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH C			WELL #:		62	RRCID -> 230955		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 12662		PERF. 11225 - 11233			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ASCHE			WELL #:		114	RRCID -> 231227		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 11991		PERF. 9684 - 9710			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D			WELL #:		29	RRCID -> 231239		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 12146		PERF. 9550 - 9699			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #:		17	RRCID -> 231305		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 11875		PERF. 9983 - 10253			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SERAFIN			WELL #:		5	RRCID -> 231871		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 12474		PERF. 8504 - 8608			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ASCHE			WELL #:		115	RRCID -> 231985		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9350 - 9796			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)													CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY																	
ALFONSO																	
//CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 40 RRCID -> 231987 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10194																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1232 N	1212	-0-	-0-	-20	-0-	62	1	1150	2	Y	-0-					2
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1281	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	1290 N	1283	-0-	-0-	-7	-0-	71	1	1212	2	Y	-0-	1	1			1
05	1333 N	1325	-0-	-0-	-8	-0-	76	1	1249	2	Y	-0-					1
*06	1320 N	1279	-0-	-0-	-41	-0-	69	1	1208	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	1333 N	1315	-0-	-0-	-18	-0-	71	1	1244	2	Y	-0-	1	1			1
LEONARDO													WELL #: 46 RRCID -> 233231 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9745 - 9778				
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	Y	-0-					-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	Y	-0-					-0-
05	217 N	197	-0-	-0-	-20	-0-	11	1	186	2	Y	-0-					-0-
*06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	307	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	205	-0-	-0-	-12	-0-	11	1	194	2	Y	-0-					-0-
ALFONSO													WELL #: 39 RRCID -> 234329 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9960 - 10021				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LAUREL MINERAL ESTATE													WELL #: 20 RRCID -> 235936 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 9881				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JENNINGS RANCH AA													WELL #: 42 RRCID -> 236373 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9046 - 10536				
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
*06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	151	-0-	-0-	-4	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-
LEONARDO													WELL #: 47 RRCID -> 241074 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9764 - 9794				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
ASCHE		WELL #: 110		RRCID -> 241581		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 12697	
								PERF. 9933 - 12511	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE
									EOM BALANCE
02	6160 X	5262	-0-	-898	-0-	270	1	4992	2
03	6820 X	4332	-0-	-2488	-0-	216	1	4114	2
						2	9		
04	8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	478	1	8186	2
05	6820 X	6671	-0-	-149	-0-	384	1	6285	2
						2	9		
*06	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	378	1	6633	2
						7	9		
07	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	428	1	7468	2
						1	9		
ASCHE		WELL #: 117		RRCID -> 241753		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 10800	
								PERF. 9850 - 9874	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
LEONARDO		WELL #: 50		RRCID -> 241762		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 10668	
								PERF. 9681 - 10195	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
FLORES, L. G.		WELL #: 61		RRCID -> 242044		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 11300	
								PERF. 10843 - 11000	
02	448 N	328	-0-	-120	-0-	17	1	311	2
03	496 N	353	-0-	-143	-0-	18	1	335	2
04	420 N	347	-0-	-73	-0-	19	1	328	2
05	372 N	364	-0-	-8	-0-	21	1	343	2
*06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	312	2
						1	9		
07	372 N	215	-0-	-157	-0-	12	1	203	2
ASCHE		WELL #: 118		RRCID -> 242054		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 10700	
								PERF. 9804 - 10106	
02	476 N	220	-0-	-256	-0-	11	1	209	2
03	527 N	325	-0-	-202	-0-	16	1	309	2
04	510 N	360	-0-	-150	-0-	20	1	340	2
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	389	2
*06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	406	2
						1	9		
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	2

CHARCO (9900) HILCORP ENERGY COMPANY LEONARDO														
//CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
//CONT.// 386310														
WELL #: 51 RRCID -> 242253 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10109 - 10150														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
02	1372 N	1362	-0-	-10	-0-	70	1	1292	2	N	-0-			2
03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	77	1	1463	2	N	1	1 1		2
						1	9							
04	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	85	1	1451	2	N	-0-	1 1		1
05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	90	1	1466	2	N	1			2
						1	9							
*06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	80	1	1408	2	N	1	1 1		2
						1	9							
07	1519 N	1420	-0-	-99	-0-	77	1	1342	2	N	1	1 1		2
						1	9							
ASCHE WELL #: 119 RRCID -> 242347 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9798 - 10840														
02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	76	1	1408	2	N	-0-			2
03	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	82	1	1568	2	N	1	1 1		2
						1	9							
04	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	93	1	1588	2	N	-0-	1 1		1
05	1643 N	1521	-0-	-122	-0-	88	1	1432	2	N	1			2
						1	9							
*06	1590 N	1425	-0-	-165	-0-	77	1	1347	2	N	1	1 1		2
						1	9							
07	1736 N	1671	-0-	-65	-0-	91	1	1580	2	N	-0-	1 1		1
FLORES, L. G. WELL #: 64 RRCID -> 242584 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10478 - 11198														
02	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	84	1	1554	2	N	-0-			2
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	85	1	1628	2	N	1	1 1		2
						1	9							
04	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	88	1	1504	2	N	-0-	1 1		1
05	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	90	1	1473	2	N	1			2
						1	9							
*06	1500 N	1429	-0-	-71	-0-	77	1	1351	2	N	1	1 1		2
						1	9							
07	1550 N	1393	-0-	-157	-0-	75	1	1318	2	N	-0-	1 1		1
FLORES, L. G. WELL #: 63 RRCID -> 243693 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10527 - 11375														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FLORES, L. G. WELL #: 65 RRCID -> 243889 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10628 - 11394														
02	336 N	191	-0-	-145	-0-	10	1	181	2	N	-0-			-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	N	-0-			-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	N	-0-			-0-
05	217 N	196	-0-	-21	-0-	11	1	185	2	N	-0-			-0-
*06	330 N	100	-0-	-230	-0-	5	1	95	2	N	-0-			-0-
07	248 N	211	-0-	-37	-0-	11	1	200	2	N	-0-			-0-
FLORES, L. G. WELL #: 66 RRCID -> 243890 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11178 - 11206														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130	550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
JENNINGS RANCH C		WELL #:		63		RRCID -> 244190		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10043 - 10296			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		43		RRCID -> 244192		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 12654		PERF.10780 - 11076			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		32		RRCID -> 245454		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9506 - 9574			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		62		RRCID -> 247287		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10502 - 11379			
02	84	N	69	-0-	-15	-0-		4	1	65	2	N	-0-		-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-		2	1	31	2	N	-0-		-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-		1	1	25	2	N	-0-		-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-		1	1	10	2	N	-0-		-0-
*06	30	N	1	-0-	-29	-0-		1	2			N	-0-		-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-		2	1	43	2	N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		45		RRCID -> 248646		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 12940		PERF.10487 - 10497			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		44		RRCID -> 249176		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 12491		PERF.11078 - 11088			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		51		RRCID -> 249331		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11964		PERF. 9778 - 9788			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
JENNINGS RANCH D		WELL #:		61		RRCID -> 249430		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 11009								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
JENNINGS RANCH D		WELL #:		62		RRCID -> 252181		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 10924								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
JENNINGS RANCH D		WELL #:		39		RRCID -> 252191		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 10608								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
JENNINGS RANCH D		WELL #:		42		RRCID -> 252831		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 10885								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902						Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902						Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902						Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902						Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902						Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902						Y	NO RPT					-0-
JENNINGS RANCH D		WELL #:		64		RRCID -> 254138		COMPL. DATE 10/02/2009		TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 11034								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
JENNINGS RANCH D		WELL #:		77		RRCID -> 254140		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
JENNINGS RANCH D		WELL #:		70		RRCID -> 254142		COMPL. DATE 10/17/2009		TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JENNINGS RANCH D		WELL #: 41		RRCID -> 254143		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 12052 PERF. 9880 - 9895								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
JENNINGS RANCH D		WELL #: 37		RRCID -> 254148		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 10924								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
JENNINGS RANCH C		WELL #: 3		RRCID -> 255227		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 10122								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
JENNINGS RANCH C		WELL #: 6		RRCID -> 255228		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 10545								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
JENNINGS RANCH C		WELL #: 22		RRCID -> 255229		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 9998								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 255977		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 10010								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
JENNINGS RANCH A		WELL #: 5		RRCID -> 296132		COMPL. DATE 08/25/2021		TOTAL DEPTH 12525 PERF.10096 - 12280								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		19	RRCID -> 297664		COMPL. DATE 07/18/2022		TOTAL DEPTH 12891 PERF. 9786 - 12698		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1876 N	1796	-0-	-80	-0-	1796	2		N	-0-	-0-
03	2077 N	1810	-0-	-267	-0-	1810	2		N	-0-	-0-
04	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2		N	-0-	-0-
05	1984 N	1933	-0-	-51	-0-	1933	2		N	-0-	-0-
*06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2		N	-0-	-0-
07	2077 N	1904	-0-	-173	-0-	1904	2		N	-0-	-0-
CHARRO (9100)				17267 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
RUNNING W. "A"		WELL #:		2C	RRCID -> 199037		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9092 - 9172		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
RUNNING W.		WELL #:		5	RRCID -> 199927		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9542 - 9756		
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	Y	81
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	Y	81
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	2	Y	81
05	248 N	212	-0-	-36	-0-	13	1	199	2	Y	81
*06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	2	Y	81
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	14	1	220	2	Y	81
RUNNING, W. "A"		WELL #:		4	RRCID -> 200356		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8984 - 9825		
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	8	1	165	2	Y	40
03	279 N	169	-0-	-110	-0-	10	1	159	2	Y	40
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	308	2	Y	40
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	2	Y	40
*06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	Y	40
07	279 N	198	-0-	-81	-0-	12	1	186	2	Y	40
RUNNING W.		WELL #:		3	RRCID -> 200568		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9598 - 9744		
02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	54	1	1117	2	Y	12
03	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	84	1	1337	2	Y	12
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	76	1	1229	2	Y	12
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	76	1	1203	2	Y	12
*06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	70	1	1088	2	Y	12
07	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	71	1	1098	2	Y	12
STATE-RUNNING "W" 598		WELL #:		2	RRCID -> 224610		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9412 - 9440		
02	2156 N	1636	-0-	-520	-0-	75	1	1554	2	N	32
03	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	148	1	2337	2	N	32
04	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	137	1	2201	2	N	32
05	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	140	1	2220	2	N	32
*06	2400 N	2263	-0-	-137	-0-	137	1	2126	2	N	32
07	2418 N	2412	-0-	-6	-0-	147	1	2265	2	N	32

CHIHUAHUA (6350)															17700 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.															130426														
OCHOA															WELL #:	1	RRCID ->	215879	COMPL. DATE	03/03/2021	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6178 -	6336				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE														
02	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-		2661	2	809	9	Y	735	550 1		277														
03	3627 X	3618	-0-	-9	-0-		2724	2	894	9	Y	813	910 1		180														
04	3510 X	3237	-0-	-273	-0-		2392	2	845	9	Y	768	724 1		224														
05	3627 X	3345	-0-	-282	-0-		2530	2	815	9	Y	741	731 1		234														
06	DLQ G-10	2796	-0-	2796	2796		1991	2	805	9	Y	732	719 1		247														
*07	5520 X	2724	-0-	-2796	-0-		1979	2	745	9	Y	677	730 1		194														
OCHOA															WELL #:	2	RRCID ->	223054	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	7002	PERF.	6388 -	6424				
02	1540 X	1336	-0-	-204	-0-		1336	2			Y	-0-			7														
03	1581 X	1405	-0-	-176	-0-		1405	2			Y	-0-			7														
04	1500 X	1320	-0-	-180	-0-		1320	2			Y	-0-			7														
05	1488 X	1236	-0-	-252	-0-		1236	2			Y	-0-			7														
06	DLQ G-10	1085	-0-	1085	1085		1085	2			Y	-0-			7														
*07	2199 N	1114	-0-	-1085	-0-		1114	2			Y	-0-			7														
CHIHUAHUA (8300)															17700 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG								
GREEN EXPLORATION COMPANY															330179														
GREENE, SHIRLEY															WELL #:	1	RRCID ->	161066	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	8170 -	8280				
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			65														
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			65														
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			65														
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			65														
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			65														
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			65														
PLUGGED AND ABANDONED_____															05/30/2025														
CHIHUAHUA (8000)															17703 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
GREEN EXPLORATION COMPANY															330179														
CNG PRODUCING															WELL #:		RRCID ->	103584	COMPL. DATE	11/15/1982	TOTAL DEPTH	8151	PERF.	8035 -	8112				
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			81														
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			81														
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			81														
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			81														
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			81														
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			81														
PLUGGED AND ABANDONED_____															03/24/2021														
CHILE VIEJA (FRIO)															17725 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION															216748														
AMES G.U.															WELL #:	1	RRCID ->	220917	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10808 -	11002				
02	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-		324	1	4312	2	Y	139	181 1		155														
							153	9																					
03	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-		408	1	5010	2	Y	153	166 1		142														
							168	9																					
04	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-		392	1	4526	2	Y	47			189														
							52	9																					
05	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-		404	1	4568	2	Y	153			342														
							168	9																					
06	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-		250	1	3228	2	Y	122	163 1		301														
							134	9																					
07	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-		293	1	3891	2	Y	14	181 1		134														
							15	9																					

CHILE VIEJA (FRIO) DEWBRE PETROLEUM CORPORATION													//CONT.// 17725 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WILLACY					
AMES ET AL GU													//CONT.// 216748			WELL #: 2			RRCID -> 222562			COMPL. DATE 09/13/2006			TOTAL DEPTH 11750 PERF.10808 - 10982		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE												
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	7	1	95	2	Y	-0-				-0-												
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	2	Y	-0-				-0-												
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-												
05	124 X	110	-0-	-14	-0-	9	1	101	2	Y	-0-				-0-												
06	158 X	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	Y	-0-				-0-												
07	124 X	110	-0-	-14	-0-	8	1	102	2	Y	-0-				-0-												
LEFNER ET AL GAS UNIT													WELL #: 5			RRCID -> 238507			COMPL. DATE 04/17/2008			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10920 - 11180					
02	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	105	1	1401	2	Y	11	58	1		38												
						12	9																				
03	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	131	1	1608	2	Y	10				48												
						11	9																				
04	1770 N	1667	-0-	-103	-0-	132	1	1528	2	Y	6				54												
						7	9																				
05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	137	1	1552	2	Y	9				63												
						10	9																				
06	1680 N	1544	-0-	-136	-0-	110	1	1420	2	Y	13	55	1		21												
						14	9																				
07	1736 N	808	-0-	-928	-0-	56	1	740	2	Y	11				32												
						12	9																				
AMES ET AL GU													WELL #: 4			RRCID -> 244685			COMPL. DATE 12/01/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10896 - 10986					
02	4900 X	4536	-0-	-364	-0-	314	1	4182	2	N	36				170												
						40	9																				
03	5394 X	4914	-0-	-480	-0-	370	1	4542	2	N	2				172												
						2	9																				
04	5220 X	4425	-0-	-795	-0-	352	1	4073	2	N	-0-				172												
05	5394 X	4244	-0-	-1150	-0-	345	1	3899	2	N	-0-				172												
06	5070 X	3583	-0-	-1487	-0-	258	1	3325	2	N	-0-				172												
07	5022 X	3857	-0-	-1165	-0-	270	1	3587	2	N	-0-				172												
WRIGHTSMAN, ET AL GU													WELL #: 1			RRCID -> 252519			COMPL. DATE 10/05/2009			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11078 - 11316					
02	1624 N	1039	-0-	-585	-0-	163	1	818	2	Y	53				164												
						58	9																				
03	1643 N	1438	-0-	-205	-0-	208	1	1185	2	Y	41	100	1		105												
						45	9																				
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	164	1	771	2	Y	15				120												
						17	9																				
05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	220	1	1208	2	Y	32	93	1		59												
						35	9																				
06	1380 N	1233	-0-	-147	-0-	200	1	999	2	Y	31				90												
						34	9																				
07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	181	1	884	2	Y	51				141												
						56	9																				
WRIGHTSMAN, ET AL GU													WELL #: 2			RRCID -> 256329			COMPL. DATE 05/07/2010			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11220 - 11396					
02	1288 N	683	-0-	-605	-0-	107	1	537	2	Y	35				123												
						39	9																				
03	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	213	1	1215	2	Y	41	80	1		84												
						45	9																				
04	1080 N	1028	-0-	-52	-0-	177	1	833	2	Y	16				100												
						18	9																				
05	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	225	1	1239	2	Y	32	81	1		51												
						35	9																				
06	1440 N	1227	-0-	-213	-0-	199	1	994	2	Y	31				82												
						34	9																				
07	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	240	1	1171	2	Y	69				151												
						76	9																				

CHILE VIEJA (FRIO)														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION														
LEFNER ET AL GAS UNIT														
		//CONT.//		17725 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY				
		//CONT.//		216748										
		WELL #:		6		RRCID -> 273104		COMPL. DATE 01/21/2014		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10978 - 11172				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	3248 X	3108	-0-	-140	-0-	216	1	2871	2	Y	19	122	1	80
						21	9							
03	3503 X	3412	-0-	-91	-0-	256	1	3135	2	Y	19			99
						21	9							
04	3240 X	3141	-0-	-99	-0-	249	1	2879	2	Y	12			111
						13	9							
05	3441 X	3215	-0-	-226	-0-	260	1	2936	2	Y	17			128
						19	9							
06	3330 X	3272	-0-	-58	-0-	233	1	3008	2	Y	28	113	1	43
						31	9							
07	3441 X	2902	-0-	-539	-0-	200	1	2657	2	Y	41			84
						45	9							
CHILE VIEJA (FRIO DEEP)														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION														
BONDY GU														
				17725 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
				216748										
		WELL #:		1		RRCID -> 226742		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 16680 PERF.15194 - 15220				
02	3696 #	3555	-0-	-141	-0-	245	1	3256	2	N	49			141
						54	9							
03	3937 #	3731	-0-	-206	-0-	277	1	3392	2	N	56			197
						62	9							
04	3810 #	3507	-0-	-303	-0-	276	1	3189	2	N	38			235
						42	9							
05	3937 #	3760	-0-	-177	-0-	302	1	3410	2	N	44	177	1	102
						48	9							
06	3810 #	3391	-0-	-419	-0-	242	1	3124	2	N	23			125
						25	9							
07	4557	4676	-0-	119	119	326	1	4332	2	N	16			141
						18	9							
CHUPADERA CREEK (PEARSALL)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC														
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
				18150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
				100351										
		WELL #:		1H		RRCID -> 253082		COMPL. DATE 11/02/2008		TOTAL DEPTH 10967 PERF.10874 - 12464				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
				WELL #:		2H		RRCID -> 265509		COMPL. DATE 10/14/2011		TOTAL DEPTH 10339 PERF.10920 - 15906		
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-			-0-
03	1023 N	919	-0-	-104	-0-	919	2			N	-0-			-0-
04	870 N	716	-0-	-154	-0-	716	2			N	-0-			-0-
05	961 N	678	-0-	-283	-0-	678	2			N	-0-			-0-
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-			-0-
07	744 N	427	-0-	-317	-0-	427	2			N	-0-			-0-
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
				788997		RRCID -> 286971		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 12580 PERF. N/A				
				WELL #:		2001H								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED)				18212 002	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,				102824													
GUTIERREZ, J.M. A				WELL #:	1	RRCID ->	142599	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	6500	PERF.	5397	-	5811	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3				3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				3
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				3
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				3
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				3
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				3
GUTIERREZ, J. M. A				WELL #:	2	RRCID ->	142619	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	6600	PERF.	6110	-	6170	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
GUTIERREZ, J. M. C				WELL #:	1LT	RRCID ->	144237	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL	DEPTH	5600	PERF.	4186	-	5470	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
GUTIERREZ, J.M. C				WELL #:	3	RRCID ->	144991	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL	DEPTH	7602	PERF.	5430	-	5505	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				8
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				8
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				8
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				8
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				8
GUTIERREZ, J.M. A				WELL #:	4 U	RRCID ->	145520	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL	DEPTH	7600	PERF.	5674	-	6268	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
GUTIERREZ, J.M. A				WELL #:	5	RRCID ->	145761	COMPL. DATE	06/10/1993	TOTAL	DEPTH	7600	PERF.	5434	-	5476	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
ELIZONDO				WELL #:	1	RRCID ->	146273	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	7600	PERF.	6146	-	6156	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				7

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824 ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 146396 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 5662 - 7200													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14
GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 146893 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6238 - 7112													
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 2 RRCID -> 151474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 5478													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
GUTIERREZ, J.M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161648 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5432 - 5572													
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376 GARCIA, SALVADOR WELL #: 24 RRCID -> 269210 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4520 - 4530													
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-	-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-	-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-	-0-
05	403	N	164	-0-	-239	-0-	164	2			N	-0-	-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-	-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT	-0-
GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 20 RRCID -> 275294 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5066 - 5070													
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-	-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-	-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-	-0-
05	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	2			N	-0-	-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-	-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	-0-

CINCO DE MAYO (REKLAW)				18212 005		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ZAPATA				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,				102824												
GUTIERREZ, J.M. -C-				WELL #:		1UT	RRCID -> 154418	COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4186 - 5470				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CINCO DE MAYO (WILCOX "F")				18212 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,				102824												
GUTIERREZ, J.M. A				WELL #:		4-L	RRCID -> 145745	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6646 - 7104				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
ELIZONDO				WELL #:		3	RRCID -> 169023	COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 7468		PERF. 6638 - 7200				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GUTIERREZ, J. M. B				WELL #:		2	RRCID -> 169409	COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6817 - 7112				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GUTIRREZ, J. M. "C"				WELL #:		3	RRCID -> 171055	COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH 7602		PERF. 6936 - 7215				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FLETCHER OPERATING, LLC				273611												
WHITTIER				WELL #:		7	RRCID -> 230458	COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 7531 - 7874				
02	308	N	256	-0-	-52	-0-	19	1	237	2	N	-0-				-0-
03	310	N	242	-0-	-68	-0-	16	1	226	2	N	-0-				-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	22	1	295	2	N	-0-				-0-
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	16	1	228	2	N	-0-				-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-				-0-
07	341	N	200	-0-	-141	-0-	200	2			N	-0-				-0-

CINCO DE MAYO (WILCOX "F")		//CONT.//		18212 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY				561136													
BENAVIDES		WELL #:		3		RRCID -> 195602		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 13564 PERF. 7310 - 7320							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		6060 X	339	-0-	-5721	-0-	339	2			Y	-0-					2
03		2573 X	360	-0-	-2213	-0-	360	2			Y	-0-					2
04		780 N	343	-0-	-437	-0-	343	2			Y	-0-					2
05		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					2
06		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					2
07		341 N	132	-0-	-209	-0-	132	2			Y	-0-					2
BENAVIDES		WELL #:		2R		RRCID -> 197016		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 11479 PERF. 6904 - 7676							
02		1232 N	1021	-0-	-211	-0-	1021	2			Y	-0-					8
03		1333 N	1202	-0-	-131	-0-	1202	2			Y	-0-					8
04		1380 N	1326	-0-	-54	-0-	1326	2			Y	-0-					8
05		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					8
06		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					8
07		1364 N	553	-0-	-811	-0-	553	2			Y	-0-					8
CINCO DE MAYO (4700)				18212 903		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
VASQUEZ-SHARP-ANDERS G. U.		WELL #:		2		RRCID -> 157408		COMPL. DATE 12/04/1995		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4580 - 4616							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009						N	NO RPT					-0-
CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)				18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC				100412													
MARTINEZ CHILDREN TRUST FUND		WELL #:		1		RRCID -> 255120		COMPL. DATE 02/10/2010		TOTAL DEPTH 11300 PERF.11019 - 11111							
02		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
03		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
04		870 N	764	-0-	-106	-0-	764	3			N	-0-					-0-
05		837 N	819	-0-	-18	-0-	819	3			N	-0-					-0-
06		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC				100804													
SAN FERNANDO		WELL #:		1		RRCID -> 212382		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 8268							
02		224 N	165	-0-	-59	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04		690 N	553	-0-	-137	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06		480 N	453	-0-	-27	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07		558 N	296	-0-	-262	-0-	296	2			N	-0-					-0-
SAN FERNANDO		WELL #:		3		RRCID -> 213688		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8872 - 8982							
02		644 N	507	-0-	-137	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
04		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
05		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
06		1170 N	624	-0-	-546	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07		930 N	711	-0-	-219	-0-	711	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804 MARTINEZ										//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
										WELL #: 1		RRCID -> 215740		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 9968		PERF. 7892 - 9246	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
02	560 N	266	-0-	-294	-0-	266	2			N	-0-					-0-			
03	434 N	258	-0-	-176	-0-	258	2			N	-0-					-0-			
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-			
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-			
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-			
07	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-			
MARTINEZ										WELL #: 2		RRCID -> 215741		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 10054		PERF. 8660 - 9034	
02	1204 N	844	-0-	-360	-0-	844	2			N	-0-					-0-			
03	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-			
04	1410 N	1210	-0-	-200	-0-	1210	2			N	-0-					-0-			
05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-			
06	1410 N	1358	-0-	-52	-0-	1358	2			N	-0-					-0-			
07	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-			
MARTINEZ										WELL #: 3		RRCID -> 216039		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9112 - 9199	
02	504 N	334	-0-	-170	-0-	334	2			N	-0-					-0-			
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-			
04	510 N	421	-0-	-89	-0-	421	2			N	-0-					-0-			
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-			
06	660 N	639	-0-	-21	-0-	639	2			N	-0-					-0-			
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-			
LOZANO										WELL #: 1		RRCID -> 218024		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 9692		PERF. 8593 - 8554	
02	280 N	257	-0-	-23	-0-	257	2			N	-0-					-0-			
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-			
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-			
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-			
06	510 N	483	-0-	-27	-0-	483	2			N	-0-					-0-			
07	527 N	459	-0-	-68	-0-	459	2			N	-0-					-0-			
MARTINEZ-URIBE										WELL #: 3		RRCID -> 221273		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6204 - 8752	
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-			
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-			
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-			
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-			
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-			
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-			
ZACHRY										WELL #: 2		RRCID -> 223287		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10066 - 10128	
02	2800 N	2545	-0-	-255	2305	35	1	2510	2	N	-0-					-0-			
03	4848 X	2543	-0-	-2305	-0-	35	1	2508	2	N	-0-					-0-			
04	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	35	1	2290	2	N	-0-					-0-			
05	1302 X	1117	-0-	-185	-0-	19	1	1098	2	N	-0-					-0-			
06	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	23	1	1422	2	N	-0-					-0-			
07	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	26	1	1629	2	N	-0-					-0-			
ZACHRY										WELL #: 3		RRCID -> 223379		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9672 - 10144	
02	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	35	1	2520	2	N	-0-					-0-			
03	2821 N	2246	-0-	-575	-0-	31	1	2215	2	N	-0-					-0-			
04	2580 N	2053	-0-	-527	-0-	31	1	2022	2	N	-0-					-0-			
05	2821 N	2801	-0-	-20	-0-	47	1	2754	2	N	-0-					-0-			
06	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	45	1	2751	2	N	-0-					-0-			
07	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	37	1	2317	2	N	-0-					-0-			

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)												CNTY: ZAPATA				
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804																
SAN FERNANDO																
WELL #: 4												RRCID -> 226167				
COMPL. DATE 06/15/2007												TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8543 - 9340				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
03	1922 N	1809	-0-	-113	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
04	2010 N	1811	-0-	-199	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
05	2015 N	1849	-0-	-166	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
06	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
07	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
ZACHRY												WELL #: 4				
COMPL. DATE 07/02/2007												RRCID -> 226460				
TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 10074																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	2	1	150	2	N	-0-					-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	2	1	137	2	N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	1	1	76	2	N	-0-					-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	1	1	75	2	N	-0-					-0-
ZACHRY												WELL #: 5				
COMPL. DATE 07/14/2007												RRCID -> 226969				
TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8512 - 10300																
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	2	1	151	2	N	-0-					-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	4	1	301	2	N	-0-					-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	4	1	275	2	N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	2	N	-0-					-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	1	1	82	2	N	-0-					-0-
SANTA MARIA MINERALS												WELL #: 1				
COMPL. DATE 10/17/2007												RRCID -> 230340				
TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7717 - 8793																
02	420 N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	450 N	233	-0-	-217	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	434 N	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	420 N	94	-0-	-326	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
ZACHRY												WELL #: 6				
COMPL. DATE 02/21/2008												RRCID -> 231854				
TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9265 - 9330																
02	756 N	683	-0-	-73	-0-	9	1	674	2	N	-0-					-0-
03	868 N	701	-0-	-167	-0-	10	1	691	2	N	-0-					-0-
04	810 N	641	-0-	-169	-0-	10	1	631	2	N	-0-					-0-
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	13	1	768	2	N	-0-					-0-
06	690 N	440	-0-	-250	-0-	7	1	433	2	N	-0-					-0-
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	12	1	737	2	N	-0-					-0-
MARTINEZ-URIBE												WELL #: 1				
COMPL. DATE 02/19/2006												RRCID -> 232487				
TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6048 - 6900																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SAN FERNANDO												WELL #: 5				
COMPL. DATE 02/24/2008												RRCID -> 235508				
TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8014 - 9222																
02	1036 N	587	-0-	-449	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
07	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)													CNTY: ZAPATA	
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804														
SANTA MARIA LAND														
WELL #: 1 RRCID -> 241596 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8168 - 8732														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	448 N	381	-0-	-67	-0-	381 2							-0-	
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2							-0-	
04	630 N	365	-0-	-265	-0-	365 2							-0-	
05	434 N	403	-0-	-31	-0-	403 2							-0-	
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2							-0-	
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2							-0-	
ZACHRY														
WELL #: 7 RRCID -> 241934 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8076 - 10066														
02	784 N	626	-0-	-158	-0-	9 1	617 2	N					-0-	
03	899 N	613	-0-	-286	-0-	8 1	605 2	N					-0-	
04	840 N	560	-0-	-280	-0-	8 1	552 2	N					-0-	
05	682 N	662	-0-	-20	-0-	11 1	651 2	N					-0-	
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	12 1	723 2	N					-0-	
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	12 1	729 2	N					-0-	
SANTA MARIA MINERALS														
WELL #: 2 RRCID -> 242072 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 6294 - 8712														
02	784 N	602	-0-	-182	-0-	602 2		N					-0-	
03	620 N	521	-0-	-99	-0-	521 2		N					-0-	
04	840 N	839	-0-	-1	-0-	839 2		N					-0-	
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N					-0-	
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N					-0-	
07	868 N	585	-0-	-283	-0-	585 2		N					-0-	
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,														
MARTINEZ, LAURO														
WELL #: 102824 1 RRCID -> 072247 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 8958 - 0														
02	757 X	276	-0-	-481	-0-	55 1	221 2	Y					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y					-0-	
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y					-0-	
05	933 N	933	-0-	-0-	-0-	135 1	798 2	Y					-0-	
06	3000 N	12362	-0-	9362	9362	1126 1	11236 2	Y					-0-	
07	3100 N	18098	-0-	14998	24360	3261 1	14837 2	Y					-0-	
MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 073452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8914 - 9180														
02	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	562 1	2267 2	Y					-0-	
03	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	591 1	2623 2	Y					-0-	
04	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	701 1	2980 2	Y					-0-	
05	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	649 1	3844 2	Y					-0-	
06	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	344 1	3431 2	Y					-0-	
07	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	671 1	3052 2	Y					-0-	
MARTINEZ, LAURO														
WELL #: 3 RRCID -> 121431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9225														
02	T. A.	725	-0-	725	1383	144 1	581 2	Y					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1383			Y					-0-	
04	1982 N	599	-0-	-1383	-0-	114 1	485 2	Y					-0-	
05	713 N	653	-0-	-60	-0-	94 1	559 2	Y					-0-	
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	59 1	590 2	Y					-0-	
07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	115 1	524 2	Y					-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA									
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 182824									
CUELLAR TRUST GU WELL #: 2 RRCID -> 122180 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 8705									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7
MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 3 RRCID -> 122571 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9248 - 9518									
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	14	1	57 2 N	-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	33	1	148 2 N	-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	32	1	135 2 N	-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	27	1	159 2 N	-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149 2 N	-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	22	1	101 2 N	-0-
MARTINEZ, ACELA WELL #: 3 RRCID -> 123140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9497 - 9501									
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
MARTINEZ, LAURO WELL #: 4 RRCID -> 124675 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9875 - 10010									
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 125197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8801 - 9548									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2	Y	-0-
SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 125447 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8990 - 9283									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 125756 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9108 - 9232									
02	3948 X	2588	-0-	-1360	-0-	514	1	2074 2 Y	-0-
03	4371 X	1629	-0-	-2742	-0-	299	1	1330 2 Y	-0-
04	3720 X	755	-0-	-2965	-0-	144	1	611 2 Y	-0-
05	3689 X	593	-0-	-3096	-0-	86	1	507 2 Y	-0-
06	2760 X	1533	-0-	-1227	-0-	140	1	1393 2 Y	-0-
07	2852 X	2754	-0-	-98	-0-	496	1	2258 2 Y	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824													
MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 8 RRCID -> 126685 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9479 - 9798													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	336 N	316	-0-	-20	-0-	63 1	253 2	N	-0-	-0-			-0-
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	109 1	483 2	N	-0-	-0-			-0-
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	97 1	412 2	N	-0-	-0-			-0-
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	122 1	721 2	N	-0-	-0-			-0-
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	58 1	574 2	N	-0-	-0-			-0-
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	120 1	548 2	N	-0-	-0-			-0-
SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128406 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10434 PERF. 9292 - 9608													
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 128986 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9278 - 9830													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MARTINEZ, LAURO-ACELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131195 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9233 - 9253													
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	78 1	314 2	N	-0-	-0-			-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	59 1	262 2	N	-0-	-0-			-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	88 1	374 2	N	-0-	-0-			-0-
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	61 1	360 2	N	-0-	-0-			-0-
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	48 1	476 2	N	-0-	-0-			-0-
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	95 1	434 2	N	-0-	-0-			-0-
MARTINEZ, ADRIAN WELL #: 7 RRCID -> 154447 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8894 - 9145													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	108 1	479 2	N	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	582	-0-	582	582	111 1	471 2	N	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	393	-0-	393	975	57 1	336 2	N	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	436	-0-	436	1411	40 1	396 2	N	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	300	-0-	300	1711	54 1	246 2	N	-0-	-0-			-0-
MARTINEZ, ACELA WELL #: 5 RRCID -> 156060 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9378 - 9544													
02	4281 X	686	-0-	-3595	-0-	136 1	550 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	209 1	927 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	1380 N	1296	-0-	-84	-0-	247 1	1049 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	189 1	1119 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	102 1	1015 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	176 1	803 2	Y	-0-	-0-			-0-
LAURO-ACELA MARTINEZ "B" GU WELL #: 2 RRCID -> 156455 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9392 - 9469													
02	672 N	438	-0-	-234	-0-	87 1	351 2	N	-0-	-0-			-0-
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	119 1	507 2	N	-0-	-0-			-0-
04	660 N	626	-0-	-34	-0-	119 1	507 2	N	-0-	-0-			-0-
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	115 1	679 2	N	-0-	-0-			-0-
06	720 N	709	-0-	-11	-0-	65 1	644 2	N	-0-	-0-			-0-
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	137 1	624 2	N	-0-	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)				//CONT.//	18296 225	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,				//CONT.//	102824												
MARTINEZ, LAURO-EUDOXIO GU				WELL #:	1	RRCID -> 157155		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8868		- 9010			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
TREVINO, A.				WELL #:	3	RRCID -> 160212		COMPL. DATE 08/26/1996		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 7112		- 7206			
02		56	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-		
03		56	-0-	-0-	-56	-0-					Y	28			28		
04		56	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			28		
05		56	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			28		
06		56	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			28		
07		56	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			28		
JUANA				WELL #:	3	RRCID -> 161398		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7114		- 7222			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9			9		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9		
ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU				WELL #:	1	RRCID -> 161735		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 9084 - 9142			
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
CUELLAR TRUST GU				WELL #:	3	RRCID -> 162837		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8879		- 8898			
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
TREVINO				WELL #:	1	RRCID -> 083906		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 9926		PERF. 7938		- 9408			
02		3332 X	3331	-0-	-1	-0-	3331	2			Y	-0-			1		
03		3689 X	3549	-0-	-140	-0-	3549	2			Y	-0-			1		
04		3570 X	3336	-0-	-234	-0-	3336	2			Y	-0-			1		
05		3689 X	3613	-0-	-76	-0-	3613	2			Y	-0-			1		
*06		3570 X	3444	-0-	-126	-0-	3444	2			Y	-0-			1		
07		3689 X	3510	-0-	-179	-0-	3510	2			Y	-0-			1		

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JUANA		WELL #:		1	RRCID -> 102294		COMPL. DATE 07/26/1982		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9286 - 9353	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TREVINO		WELL #:		3	RRCID -> 102789		COMPL. DATE 09/25/1982		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8008 - 8228	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUTIERREZ, O.		WELL #:		1	RRCID -> 105432		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8613 - 9266	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TREVINO		WELL #:		5	RRCID -> 107935		COMPL. DATE 09/25/1983		TOTAL DEPTH 10114		PERF. 8794 - 9925	
02	5012	X	4872	-0-	-140	-0-	4872	2	Y	-0-		1
03	5549	X	5389	-0-	-160	-0-	5389	2	Y	-0-		1
04	5310	X	5178	-0-	-132	-0-	5178	2	Y	-0-		1
05	5394	X	5384	-0-	-10	-0-	5384	2	Y	-0-		1
*06	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2	Y	-0-		1
07	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2	Y	-0-		1

TREVINO		WELL #:		2	RRCID -> 110516		COMPL. DATE 01/07/1984		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 7926 - 8147	
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	2	Y	-0-		1
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2	Y	-0-		1
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	Y	-0-		1
05	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	2	Y	-0-		1
*06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	Y	-0-		1
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2	Y	-0-		1

TREVINO		WELL #:		7	RRCID -> 110949		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9164 - 9290	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TREVINO		WELL #:		4	RRCID -> 112532		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7028 - 8272	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)														CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
BENAVIDES, B.R.																	
WELL #: 5 RRCID -> 113612 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9041 - 10208																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	204	1	3847	2	N	-0-	3	1			4	
03	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	230	1	4569	2	N	-0-					4	
04	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	224	1	4532	2	N	1					5	
						1	9										
05	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	248	1	4824	2	N	-0-					5	
*06	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	234	1	4476	2	N	-0-					5	
07	4650 X	4532	-0-	-118	-0-	235	1	4297	2	N	-0-					5	
BENAVIDES, B. R.														WELL #: 4 RRCID -> 115088 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9649 - 10044			
02	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	216	1	4071	2	N	1	3	1			4	
						1	9										
03	4030 X	3740	-0-	-290	-0-	179	1	3561	2	N	-0-					4	
04	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	187	1	3774	2	N	1					5	
						1	9										
05	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	417	1	8123	2	N	-0-					5	
*06	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	358	1	6841	2	N	-0-					5	
07	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	371	1	6796	2	N	-0-					5	
BENAVIDES, B. R.														WELL #: 7 RRCID -> 115311 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9611 - 9736			
02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	67	1	1259	2	N	-0-	1	1			1	
03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	66	1	1318	2	N	-0-					1	
04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	60	1	1204	2	N	-0-					1	
05	1395 N	1292	-0-	-103	-0-	63	1	1229	2	N	-0-					1	
*06	1290 N	1261	-0-	-29	-0-	63	1	1198	2	N	-0-					1	
07	1240 N	970	-0-	-270	-0-	50	1	920	2	N	-0-					1	
BENAVIDES, B. R.														WELL #: 8 RRCID -> 117430 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9195 - 9998			
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	45	1	849	2	N	-0-	1	1			1	
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	54	1	1077	2	N	-0-					1	
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	56	1	1138	2	N	-0-					1	
05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	71	1	1375	2	N	-0-					1	
*06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	56	1	1069	2	N	-0-					1	
07	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	69	1	1256	2	N	-0-					1	
TREVINO														WELL #: 9 RRCID -> 119104 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 7618 - 7924			
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-	
03	186 N	56	-0-	-130	-0-	56	2			Y	-0-					-0-	
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-	
05	217 N	91	-0-	-126	-0-	91	2			Y	-0-					-0-	
*06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-	
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-	
BENAVIDES, B. R.														WELL #: 12 RRCID -> 120935 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9236 - 9830			
02	616 N	496	-0-	-120	-0-	25	1	470	2	N	1	1	1			1	
						1	9										
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	33	1	661	2	N	-0-					1	
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	33	1	675	2	N	-0-					1	
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	33	1	638	2	N	-0-					1	
*06	630 N	591	-0-	-39	-0-	29	1	562	2	N	-0-					1	
07	682 N	556	-0-	-126	-0-	29	1	527	2	N	-0-					1	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)				//CONT.//	18296 225	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
TREVINO				WELL #:	10	RRCID ->	121258	COMPL. DATE	05/12/1986	TOTAL	DEPTH	10100	PERF. 8006 -	8985			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		84 N	51	-0-	-33	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
03		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
04		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
*06		180 N	41	-0-	-139	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
ZACHRY, E. B.				WELL #:	6	RRCID ->	121979	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL	DEPTH	10200	PERF. 9014 -	10046			
02		2128 N	1880	-0-	-248	-0-	95	1	1785	2	N	-0-					-0-
03		2325 N	2316	-0-	-9	-0-	111	1	2205	2	N	-0-					-0-
04		2160 N	2034	-0-	-126	-0-	96	1	1938	2	N	-0-					-0-
05		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	105	1	2053	2	N	-0-					-0-
*06		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	108	1	2065	2	N	-0-					-0-
07		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	123	1	2247	2	N	-0-					-0-
JUANA				WELL #:	3	RRCID ->	122175	COMPL. DATE	07/19/1986	TOTAL	DEPTH	9960	PERF. 7686 -	7842			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JUANA				WELL #:	4	RRCID ->	124679	COMPL. DATE	06/17/1987	TOTAL	DEPTH	9700	PERF. 8660 -	9205			
02		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
03		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
04		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
05		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
*06		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
07		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
BENAVIDES, B. R.				WELL #:	13	RRCID ->	130475	COMPL. DATE	04/05/1989	TOTAL	DEPTH	10470	PERF. 9999 -	10303			
02		1820 N	1763	-0-	-57	-0-	89	1	1673	2	N	1	2	1			2
							1	9									
03		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	92	1	1836	2	N	-0-					2
04		1920 N	1893	-0-	-27	-0-	89	1	1804	2	N	-0-					2
05		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	138	1	2680	2	N	-0-					2
*06		2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	149	1	2842	2	N	-0-					2
07		2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	150	1	2741	2	N	-0-					2
ZACHRY, E. B.				WELL #:	3	RRCID ->	133166	COMPL. DATE	11/28/1989	TOTAL	DEPTH	10282	PERF. 9906 -	10134			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
TREVINO		WELL #:		11	RRCID -> 141880		COMPL. DATE 05/30/1992		TOTAL	DEPTH	10042	PERF. 8697 - 9120
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	17	N		17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2		-0-
03	26	N		26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2		-0-
04	30	N		14	-0-	-16	-0-	-0-	14	2		-0-
05	31	N		14	-0-	-17	-0-	-0-	14	2		-0-
*06	30	N		29	-0-	-1	-0-	-0-	29	2		-0-
07	17	N		17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2		-0-
MARTINEZ, G.												
		WELL #:		4	RRCID -> 142052		COMPL. DATE 06/21/1992		TOTAL	DEPTH	10793	PERF. 9186 - 9472
02	3703	X		3703	-0-	-0-	-0-	-0-	331	1	3372	-0-
03	3925	X		3925	-0-	-0-	-0-	-0-	330	1	3595	-0-
04	3899	X		3899	-0-	-0-	-0-	-0-	347	1	3552	-0-
05	4092	X		3837	-0-	-255	-0-	-0-	373	1	3464	-0-
*06	3975	X		3975	-0-	-0-	-0-	-0-	431	1	3544	-0-
07	4092	X		3543	-0-	-549	-0-	-0-	374	1	3169	-0-
TREVINO												
		WELL #:		12	RRCID -> 142739		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL	DEPTH	10000	PERF. 7848 - 9146
02	407	N		407	-0-	-0-	-0-	-0-	407	2		-0-
03	423	N		423	-0-	-0-	-0-	-0-	423	2		-0-
04	450	N		363	-0-	-87	-0-	-0-	363	2		-0-
05	465	N		446	-0-	-19	-0-	-0-	446	2		-0-
*06	420	N		393	-0-	-27	-0-	-0-	393	2		-0-
07	391	N		391	-0-	-0-	-0-	-0-	391	2		-0-
MARTINEZ, G.												
		WELL #:		5	RRCID -> 142897		COMPL. DATE 10/17/1992		TOTAL	DEPTH	11000	PERF. 9506 - 10754
02	1649	N		1649	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	1502	-0-
03	1828	N		1828	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	1674	-0-
04	1711	N		1711	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	1559	-0-
05	1829	N		1682	-0-	-147	-0-	-0-	163	1	1519	-0-
*06	1770	N		1730	-0-	-40	-0-	-0-	188	1	1542	-0-
07	1767	N		1677	-0-	-90	-0-	-0-	177	1	1500	-0-
RANGEL, B. M.												
		WELL #:		4	RRCID -> 142904		COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL	DEPTH	10850	PERF. 9496 - 10038
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
RANGEL, B M												
		WELL #:		5	RRCID -> 143268		COMPL. DATE 11/21/1992		TOTAL	DEPTH	11178	PERF.10806 - 11014
02	448	N		439	-0-	-9	-0-	-0-	39	1	400	-0-
03	710	N		710	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	650	-0-
04	669	N		669	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	609	-0-
05	795	N		795	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	718	-0-
*06	690	N		508	-0-	-182	-0-	-0-	55	1	453	-0-
07	682	N		381	-0-	-301	-0-	-0-	40	1	341	-0-
MARSHALL, M.L.E.I., S.G.												
		WELL #:		12	RRCID -> 143562		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL	DEPTH	11050	PERF. 9602 - 10913
02	1904	N		1348	-0-	-556	-0-	-0-	104	1	1244	-0-
03	2108	N		1473	-0-	-635	-0-	-0-	114	1	1359	-0-
04	1980	N		1319	-0-	-661	-0-	-0-	105	1	1214	-0-
05	1488	N		1378	-0-	-110	-0-	-0-	101	1	1277	-0-
*06	1440	N		1361	-0-	-79	-0-	-0-	99	1	1262	-0-
07	1474	N		1474	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1358	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)													CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY															
URIBE, S															
WELL #: 9															
RRCID -> 143634															
COMPL. DATE 12/27/1992															
TOTAL DEPTH 11103													PERF. 9614 - 10988		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
02	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	2823	2	N	-0-			-0-
03	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	-0-	289	1	3149	2	N	-0-			-0-
04	3240 X	3155	-0-	-85	-0-	-0-	281	1	2874	2	N	-0-			-0-
05	3441 X	3215	-0-	-226	-0-	-0-	312	1	2903	2	N	-0-			-0-
*06	3330 X	3245	-0-	-85	-0-	-0-	352	1	2893	2	N	-0-			-0-
07	3441 X	3404	-0-	-37	-0-	-0-	359	1	3045	2	N	-0-			-0-
URIBE, S.															
WELL #: 10															
RRCID -> 143846															
COMPL. DATE 01/13/1993															
TOTAL DEPTH 10700													PERF. 9728 - 9904		
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	870	2	N	-0-			-0-
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	800	2	N	-0-			-0-
04	930 N	929	-0-	-1	-0-	-0-	83	1	846	2	N	-0-			-0-
05	1054 N	922	-0-	-132	-0-	-0-	90	1	832	2	N	-0-			-0-
*06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	870	2	N	-0-			-0-
07	961 N	893	-0-	-68	-0-	-0-	94	1	799	2	N	-0-			-0-
RANGEL, B.M.															
WELL #: 6															
RRCID -> 144018															
COMPL. DATE 03/24/1997															
TOTAL DEPTH 11300													PERF. 9636 - 11178		
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	140	2	N	-0-			-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	202	2	N	-0-			-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	221	2	N	-0-			-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	203	2	N	-0-			-0-
*06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	130	2	N	-0-			-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	133	2	N	-0-			-0-
MARSHALL, M.L.E.I S.G.															
WELL #: 13															
RRCID -> 144020															
COMPL. DATE 01/29/1993															
TOTAL DEPTH 11200													PERF. 10908 - 11108		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VERGARA, G.B. ET AL															
WELL #: 7															
RRCID -> 144034															
COMPL. DATE 01/24/1993															
TOTAL DEPTH 10200													PERF. 8933 - 10058		
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	878	2	N	-0-			-0-
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	950	2	N	-0-			-0-
04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	890	2	N	-0-			-0-
05	960 N	960	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	867	2	N	-0-			-0-
*06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	789	2	N	-0-			-0-
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	836	2	N	-0-			-0-
CUELLAR, MARIA															
WELL #: 2															
RRCID -> 144501															
COMPL. DATE 02/26/1993															
TOTAL DEPTH 10000													PERF. 7506 - 8878		
02	11984 X	11984	-0-	-0-	-0-	-0-	11984	2			Y	-0-			-0-
03	13254 X	13254	-0-	-0-	-0-	-0-	13254	2			Y	-0-			-0-
04	12550 X	12550	-0-	-0-	-0-	-0-	12550	2			Y	-0-			-0-
05	12865 X	12665	-0-	-200	-0-	-0-	12665	2			Y	-0-			-0-
*06	12450 X	11955	-0-	-495	-0-	-0-	11955	2			Y	-0-			-0-
07	12865 X	10982	-0-	-1883	-0-	-0-	10982	2			Y	-0-			-0-
TREVINO															
WELL #: 13															
RRCID -> 144516															
COMPL. DATE 02/07/1993															
TOTAL DEPTH 10000													PERF. 8663 - 8766		
02	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	-0-	4368	2			Y	-0-			-0-
03	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	-0-	4836	2			Y	-0-			-0-
04	4800 X	4565	-0-	-235	-0-	-0-	4565	2			Y	-0-			-0-
05	4836 X	4608	-0-	-228	-0-	-0-	4608	2			Y	-0-			-0-
*06	4680 X	4553	-0-	-127	-0-	-0-	4553	2			Y	-0-			-0-
07	4836 X	4645	-0-	-191	-0-	-0-	4645	2			Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)												CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
MARTINEZ, G.																			
WELL #: 6												RRCID -> 146120							
COMPL. DATE 07/03/1993												TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8688 - 8884							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02		7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	671	1	6846	2	N	-0-					-0-		
03		8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	699	1	7607	2	N	-0-					-0-		
04		7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	684	1	6991	2	N	-0-					-0-		
05		7874 X	7330	-0-	-544	-0-	712	1	6618	2	N	-0-					-0-		
*06		7620 X	7267	-0-	-353	-0-	788	1	6479	2	N	-0-					-0-		
07		7874 X	7783	-0-	-91	-0-	821	1	6962	2	N	-0-					-0-		
TREVINO												WELL #: 14				RRCID -> 146227			
COMPL. DATE 05/25/1993												TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8328 - 8370							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
MARSHALL, S. G.												WELL #: 14				RRCID -> 147596			
COMPL. DATE 12/17/1993												TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9321 - 10568							
02		2380 X	758	-0-	-1622	-0-	58	1	700	2	N	-0-					-0-		
03		1085 X	787	-0-	-298	-0-	61	1	726	2	N	-0-					-0-		
04		870 X	691	-0-	-179	-0-	55	1	636	2	N	-0-					-0-		
05		899 X	656	-0-	-243	-0-	48	1	608	2	N	-0-					-0-		
*06		870 X	676	-0-	-194	-0-	49	1	627	2	N	-0-					-0-		
07		837 X	793	-0-	-44	-0-	63	1	730	2	N	-0-					-0-		
CUELLAR, MARIA												WELL #: 4				RRCID -> 148502			
COMPL. DATE 11/15/1995												TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8918 - 9118							
02		1960 N	1094	-0-	-866	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-		
03		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			Y	-0-					-0-		
04		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-		
05		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-		
*06		2340 N	1440	-0-	-900	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-		
07		2170 N	2089	-0-	-81	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-		
VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U												WELL #: 1				RRCID -> 149615			
COMPL. DATE 05/16/1994												TOTAL DEPTH 11430 PERF. 10740 - 11252							
02		644 N	644	-0-	-0-	-0-	69	1	575	2	N	-0-					-0-		
03		658 N	658	-0-	-0-	-0-	67	1	591	2	N	-0-					-0-		
04		563 N	563	-0-	-0-	-0-	64	1	499	2	N	-0-					-0-		
05		558 N	536	-0-	-22	-0-	62	1	474	2	N	-0-					-0-		
*06		540 N	517	-0-	-23	-0-	61	1	456	2	N	-0-					-0-		
07		558 N	406	-0-	-152	-0-	46	1	360	2	N	-0-					-0-		
URIBE, S.												WELL #: 11				RRCID -> 149929			
COMPL. DATE 11/21/1993												TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8775 - 9332							
02		12420 X	12420	-0-	-0-	-0-	1109	1	11311	2	N	-0-					-0-		
03		14570 X	14570	-0-	-0-	-0-	1226	1	13344	2	N	-0-					-0-		
04		13808 X	13808	-0-	-0-	-0-	1230	1	12578	2	N	-0-					-0-		
05		14548 X	14548	-0-	-0-	-0-	1414	1	13134	2	N	-0-					-0-		
*06		14158 X	14158	-0-	-0-	-0-	1535	1	12623	2	N	-0-					-0-		
07		14022 X	14022	-0-	-0-	-0-	1478	1	12544	2	N	-0-					-0-		
MARSHALL, S. G.												WELL #: 17				RRCID -> 150570			
COMPL. DATE 06/01/1994												TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9792 - 10932							
02		336 N	308	-0-	-28	-0-	24	1	284	2	N	-0-					-0-		
03		348 N	348	-0-	-0-	-0-	27	1	321	2	N	-0-					-0-		
04		330 N	316	-0-	-14	-0-	25	1	291	2	N	-0-					-0-		
05		357 N	357	-0-	-0-	-0-	26	1	331	2	N	-0-					-0-		
*06		337 N	337	-0-	-0-	-0-	25	1	312	2	N	-0-					-0-		
07		352 N	352	-0-	-0-	-0-	28	1	324	2	N	-0-					-0-		

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)				//CONT.//		18296 225		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310															
G. MARTINEZ				WELL #:		7		RRCID -> 150699				COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 9609		PERF. 8860 - 9114					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-					523 1	5328 2	N		-0-					-0-	
03	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-					705 1	7679 2	N		-0-					-0-	
04	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-					755 1	7717 2	N		-0-					-0-	
05	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-					790 1	7344 2	N		-0-					-0-	
*06	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-					889 1	7308 2	N		-0-					-0-	
07	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-					891 1	7562 2	N		-0-					-0-	

CUELLAR, MARIA				WELL #:		6		RRCID -> 152607				COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8192 - 8212					
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-					4 2		Y		-0-					-0-	
03	6	N	4	-0-	-2	-0-					4 2		Y		-0-					-0-	
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-					4 2		Y		-0-					-0-	
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-							Y		-0-					-0-	
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-					5 2		Y		-0-					-0-	
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-							Y		-0-					-0-	

MARTINEZ, G.				WELL #:		8		RRCID -> 154457				COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9409 - 9524					
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-					201 1	2048 2	N		-0-					-0-	
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-					201 1	2190 2	N		-0-					-0-	
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-					199 1	2030 2	N		-0-					-0-	
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-					223 1	2076 2	N		-0-					-0-	
*06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-					247 1	2028 2	N		-0-					-0-	
07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-					238 1	2020 2	N		-0-					-0-	

CUELLAR, MARIA				WELL #:		7		RRCID -> 154546				COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7328 - 8087					
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-					23 2		Y		-0-					-0-	
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-					496 2		Y		-0-					-0-	
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-					731 2		Y		-0-					-0-	
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-							Y		-0-					-0-	
*06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-							Y		-0-					-0-	
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-							Y		-0-					-0-	

MARTIN, J. C. ET AL				WELL #:		10		RRCID -> 154549				COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 10026		PERF. 8538 - 8666					
02	2324	X	2186	-0-	-138	-0-					110 1	2076 2	Y		-0-					1	
03	2573	X	2491	-0-	-82	-0-					119 1	2372 2	Y		-0-					1	
04	2250	N	2023	-0-	-227	-0-					95 1	1928 2	Y		-0-					1	
05	2418	N	2194	-0-	-224	-0-					107 1	2087 2	Y		-0-					1	
*06	2310	N	2034	-0-	-276	-0-					101 1	1933 2	Y		-0-					1	
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-					106 1	1936 2	Y		-0-					1	

MARTIN, J.C. ET AL				WELL #:		11		RRCID -> 154700				COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9578 - 9698					
02	5964	X	5862	-0-	-102	-0-					295 1	5567 2	Y		-0-					1	
03	6696	X	6276	-0-	-420	-0-					300 1	5976 2	Y		-0-					1	
04	6900	X	6121	-0-	-779	-0-					289 1	5832 2	Y		-0-					1	
05	7130	X	7094	-0-	-36	-0-					346 1	6748 2	Y		-0-					1	
*06	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-					348 1	6644 2	Y		-0-					1	
07	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-					363 1	6648 2	Y		-0-					1	

ZACHRY E. B.				WELL #:		1		RRCID -> 154811				COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8948 - 9090					
02	3136	X	3056	-0-	-80	-0-					154 1	2902 2	Y		-0-					1	
03	3472	X	3404	-0-	-68	-0-					163 1	3241 2	Y		-0-					1	
04	3360	X	2975	-0-	-385	-0-					140 1	2835 2	Y		-0-					1	
05	3410	X	3288	-0-	-122	-0-					161 1	3127 2	Y		-0-					1	
*06	3300	X	3279	-0-	-21	-0-					163 1	3116 2	Y		-0-					1	
07	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-					175 1	3205 2	Y		-0-					1	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 2 RRCID -> 154929 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10118 - 10272													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1204 N	1143	-0-	-61	-0-	123 1	1020 2	N	-0-	-0-			-0-
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	138 1	1211 2	N	-0-	-0-			-0-
04	1320 N	1215	-0-	-105	-0-	138 1	1077 2	N	-0-	-0-			-0-
05	1271 N	1193	-0-	-78	-0-	139 1	1054 2	N	-0-	-0-			-0-
*06	1320 N	1299	-0-	-21	-0-	153 1	1146 2	N	-0-	-0-			-0-
07	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	140 1	1101 2	N	-0-	-0-			-0-
ZACHRY, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 156124 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9220													
02	1596 N	1377	-0-	-219	-0-	69 1	1308 2	Y	-0-	-0-			1
03	1705 N	1689	-0-	-16	-0-	81 1	1608 2	Y	-0-	-0-			1
04	1470 N	955	-0-	-515	-0-	45 1	910 2	Y	-0-	-0-			1
05	1519 N	1408	-0-	-111	-0-	69 1	1339 2	Y	-0-	-0-			1
*06	1560 N	1345	-0-	-215	-0-	67 1	1278 2	Y	-0-	-0-			1
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	74 1	1355 2	Y	-0-	-0-			1
ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 156148 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9104 - 9982													
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	5 1	87 2	Y	-0-	-0-			1
03	124 N	19	-0-	-105	-0-	1 1	18 2	Y	-0-	-0-			1
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8 1	152 2	Y	-0-	-0-			1
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	16 1	312 2	Y	-0-	-0-			1
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-			1
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-			1
ZACHRY, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 156182 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8896 - 9028													
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 2	Y	-0-	-0-			1
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 2	Y	-0-	-0-			1
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	26 1	520 2	Y	-0-	-0-			1
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	29 1	575 2	Y	-0-	-0-			1
*06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	29 1	562 2	Y	-0-	-0-			1
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	33 1	598 2	Y	-0-	-0-			1
CUELLAR, MARIA WELL #: 8 RRCID -> 156830 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8937 - 9100													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
ZACHRY, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 157994 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9334 - 9781													
02	10472 X	6098	-0-	-4374	-0-	307 1	5791 2	Y	-0-	-0-			1
03	9083 X	6378	-0-	-2705	-0-	305 1	6073 2	Y	-0-	-0-			1
04	7800 X	5418	-0-	-2382	-0-	256 1	5162 2	Y	-0-	-0-			1
05	8060 X	5298	-0-	-2762	-0-	259 1	5039 2	Y	-0-	-0-			1
*06	6990 X	4951	-0-	-2039	-0-	246 1	4705 2	Y	-0-	-0-			1
07	6758 X	4906	-0-	-1852	-0-	254 1	4652 2	Y	-0-	-0-			1
CUELLAR, MARIA WELL #: 9 RRCID -> 159197 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9120 - 9178													
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		Y	-0-	-0-			-0-
03	310 N	293	-0-	-17	-0-	293 2		Y	-0-	-0-			-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		Y	-0-	-0-			-0-
05	341 N	281	-0-	-60	-0-	281 2		Y	-0-	-0-			-0-
*06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		Y	-0-	-0-			-0-
07	341 N	298	-0-	-43	-0-	298 2		Y	-0-	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)				//CONT.//	18296 225	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
JUANA				WELL #:	5	RRCID -> 162651		COMPL. DATE 01/25/1997		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7200 - 7274					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MARTINEZ, G.				WELL #:	10	RRCID -> 163339		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 9886		PERF. 9243 - 9304					
02	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	2231	2	N	-0-				-0-
03	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	2566	2	N	-0-				-0-
04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	2282	2	N	-0-				-0-
05	2697	N	2459	-0-	-238	-0-	-0-	239	1	2220	2	N	-0-				-0-
*06	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	-0-	295	1	2423	2	N	-0-				-0-
07	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	2350	2	N	-0-				-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 163972		COMPL. DATE 05/25/1997		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7684 - 7699					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 164141		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 9628 - 9634					
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	361	2	N	-0-				-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	410	2	N	-0-				-0-
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	-0-	36	1	370	2	N	-0-				-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	400	2	N	-0-				-0-
*06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	389	2	N	-0-				-0-
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	-0-	45	1	382	2	N	-0-				-0-

MARSHALL, S. G.				WELL #:	15	RRCID -> 164664		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 11170		PERF. 9856 - 9864					
02	56	N	17	-0-	-39	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-				-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-				-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-				-0-
*06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-				-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-				-0-

FRANCISCO RAMIREZ ET AL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 165858		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 9265		PERF. 7751 - 8932					
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	1866	2	Y	-0-	2	1		-0-
03	2387	N	2057	-0-	-330	-0-	-0-	211	1	1846	2	Y	-0-				-0-
04	2190	N	1990	-0-	-200	-0-	-0-	226	1	1764	2	Y	-0-				-0-
05	2325	N	1762	-0-	-563	-0-	-0-	205	1	1557	2	Y	-0-				-0-
*06	1980	N	1654	-0-	-326	-0-	-0-	195	1	1459	2	Y	-0-				-0-
07	2046	N	1642	-0-	-404	-0-	-0-	186	1	1456	2	Y	-0-				-0-

RAMIREZ, R.				WELL #:	1	RRCID -> 165895		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 9502		PERF. 7526 - 9347					
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	630	2	Y	-0-	2	1		-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	606	2	Y	-0-				-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	645	2	Y	-0-				-0-
05	775	N	636	-0-	-139	-0-	-0-	74	1	562	2	Y	-0-				-0-
*06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	686	2	Y	-0-				-0-
07	744	N	689	-0-	-55	-0-	-0-	78	1	611	2	Y	-0-				-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)													CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY																
ZACHRY, E. B.																
WELL #: 9													RRCID -> 165934			
COMPL. DATE 09/09/1997													CAPACITY			
TOTAL DEPTH 9375													PERF. 9194 - 9199			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1008 N	866	-0-	-142	-0-	44	1	822	2	Y	-0-					1
03	1054 N	961	-0-	-93	-0-	46	1	915	2	Y	-0-					1
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	54	1	1097	2	Y	-0-					1
05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	63	1	1225	2	Y	-0-					1
*06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	63	1	1204	2	Y	-0-					1
07	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	67	1	1228	2	Y	-0-					1
MARTINEZ, FELIPE ET AL													WELL #: 2			
RRCID -> 166726													COMPL. DATE 01/29/1998			
TOTAL DEPTH 9603													PERF. 7788 - 7793			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TREVINO													WELL #: 18			
RRCID -> 166976													COMPL. DATE 11/23/2003			
TOTAL DEPTH 9400													PERF. 7108 - 8939			
02	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					1
03	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					1
04	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-					1
05	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					1
*06	1800 N	1732	-0-	-68	-0-	1732	2			Y	-0-					1
07	1860 N	1767	-0-	-93	-0-	1767	2			Y	-0-					1
MARTINEZ, FELIPE ET AL													WELL #: 3			
RRCID -> 167801													COMPL. DATE 10/01/1999			
TOTAL DEPTH 8700													PERF. 7807 - 7812			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
05	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CUELLAR, MARIA													WELL #: 10			
RRCID -> 167905													COMPL. DATE 04/22/1998			
TOTAL DEPTH 9550													PERF. 7634 - 9258			
02	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			Y	-0-					-0-
03	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-
04	3330 X	3252	-0-	-78	-0-	3252	2			Y	-0-					-0-
05	3441 X	3289	-0-	-152	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-
*06	3330 X	3286	-0-	-44	-0-	3286	2			Y	-0-					-0-
07	3348 X	3083	-0-	-265	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-
MARTINEZ, ADELA M. ET AL													WELL #: 1			
RRCID -> 168553													COMPL. DATE 04/22/2000			
TOTAL DEPTH 9155													PERF. 6815 - 7964			
02	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	454	1	3778	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	483	1	4234	2	Y	-0-					-0-
04	4740 X	4739	-0-	-1	-0-	539	1	4200	2	Y	-0-					-0-
05	4898 X	4784	-0-	-114	-0-	557	1	4227	2	Y	-0-					-0-
*06	4740 X	4511	-0-	-229	-0-	532	1	3979	2	Y	-0-					-0-
07	4898 X	4450	-0-	-448	-0-	504	1	3946	2	Y	-0-					-0-
TREVINO													WELL #: 19			
RRCID -> 169053													COMPL. DATE 06/01/1998			
TOTAL DEPTH 9414													PERF. 7773 - 9210			
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					1
03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					1
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					1
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					1
*06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					1
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)				//CONT.//		18296 225		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310																								
JUANA NCT				WELL #:		7		RRCID -> 169257		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8305 - 8766																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-												
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-												
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-												
CUELLAR, MARIA																			WELL #:		11		RRCID -> 169791		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8445 - 9280	
02	1456	N	1332	-0-	-124	-0-			1332	2		Y	-0-					-0-												
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-			1531	2		Y	-0-					-0-												
04	1500	N	1319	-0-	-181	-0-			1319	2		Y	-0-					-0-												
05	1488	N	1243	-0-	-245	-0-			1243	2		Y	-0-					-0-												
*06	1470	N	1261	-0-	-209	-0-			1261	2		Y	-0-					-0-												
07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-			2010	2		Y	-0-					-0-												
RAMON, BELIA ET AL																			WELL #:		1		RRCID -> 169870		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8672 - 8677	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
TREVINO																			WELL #:		20		RRCID -> 170358		COMPL. DATE 11/15/2003		TOTAL DEPTH 9495		PERF. 7967 - 9020	
02	2492	N	2365	-0-	-127	-0-			2365	2		Y	-0-					1												
03	2666	N	2623	-0-	-43	-0-			2623	2		Y	-0-					1												
04	2580	N	2462	-0-	-118	-0-			2462	2		Y	-0-					1												
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-			2609	2		Y	-0-					1												
*06	2550	N	2495	-0-	-55	-0-			2495	2		Y	-0-					1												
07	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-			2573	2		Y	-0-					1												
CUELLAR, MARIA HEIRS																			WELL #:		1		RRCID -> 170766		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7500 - 7520	
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-			65	2		Y	-0-					-0-												
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-			73	2		Y	-0-					-0-												
04	90	N	46	-0-	-44	-0-			46	2		Y	-0-					-0-												
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-			176	2		Y	-0-					-0-												
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-			64	2		Y	-0-					-0-												
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-			138	2		Y	-0-					-0-												
ALONZO RAMIREZ ET AL GAS UNIT																			WELL #:		1		RRCID -> 171526		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 9186		PERF. 7848 - 8365	
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-			201	1	1671	2	Y	-0-	4	1		-0-												
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-			209	1	1831	2	Y	-0-				-0-												
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-			230	1	1791	2	Y	-0-				-0-												
05	2077	N	2011	-0-	-66	-0-			234	1	1777	2	Y	-0-				-0-												
*06	1980	N	1498	-0-	-482	-0-			177	1	1321	2	Y	-0-				-0-												
07	2077	N	1641	-0-	-436	-0-			186	1	1455	2	Y	-0-				-0-												
CUELLAR, MARIA																			WELL #:		12		RRCID -> 172083		COMPL. DATE 11/22/1998		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8922 - 8996	
02	2156	N	2121	-0-	-35	-0-			2121	2		Y	-0-					-0-												
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-			2310	2		Y	-0-					-0-												
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-			2155	2		Y	-0-					-0-												
05	2356	N	2259	-0-	-97	-0-			2259	2		Y	-0-					-0-												
*06	2250	N	2232	-0-	-18	-0-			2232	2		Y	-0-					-0-												
07	2232	N	2172	-0-	-60	-0-			2172	2		Y	-0-					-0-												

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)													CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY																
MARTINEZ-RANGEL G.U.																
WELL #: 1													RRCID -> 173589			
COMPL. DATE 06/13/1999													CAPACITY			
TOTAL DEPTH 9950													PERF. 9465 - 9470			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	445	1	4538	2	N		-0-			-0-
03		5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	466	1	5073	2	N		-0-			-0-
04		5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	460	1	4699	2	N		-0-			-0-
05		5456 X	5102	-0-	-354	-0-	496	1	4606	2	N		-0-			-0-
*06		5280 X	5134	-0-	-146	-0-	557	1	4577	2	N		-0-			-0-
07		5456 X	5104	-0-	-352	-0-	538	1	4566	2	N		-0-			-0-
RAMON, BELIA ET AL													WELL #: 3			
													RRCID -> 173781			
													COMPL. DATE 11/07/1999			
													TOTAL DEPTH 8824			
													PERF. 6240 - 7931			
02		734 N	734	-0-	-0-	-0-	37	1	697	2	N		-0-			-0-
03		754 N	754	-0-	-0-	-0-	36	1	718	2	N		-0-			-0-
04		862 N	862	-0-	-0-	-0-	40	1	822	2	N		-0-			-0-
05		697 N	697	-0-	-0-	-0-	34	1	663	2	N		-0-			-0-
*06		608 N	608	-0-	-0-	-0-	30	1	578	2	N		-0-			-0-
07		811 N	811	-0-	-0-	-0-	41	1	770	2	N		-0-			-0-
MARSHALL, S. G.													WELL #: 21			
													RRCID -> 174091			
													COMPL. DATE 07/03/1999			
													TOTAL DEPTH 9600			
													PERF. 9150 - 9155			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
CUELLAR, MARIA													WELL #: 13			
													RRCID -> 174092			
													COMPL. DATE 06/05/2004			
													TOTAL DEPTH 9900			
													PERF. 7794 - 7808			
02	1036	N	978	-0-	-58	-0-	978	2				Y	-0-			-0-
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2				Y	-0-			-0-
04	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	1022	2				Y	-0-			-0-
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2				Y	-0-			-0-
*06	1140	N	980	-0-	-160	-0-	980	2				Y	-0-			-0-
07	1054	N	965	-0-	-89	-0-	965	2				Y	-0-			-0-
TREVINO													WELL #: 21			
													RRCID -> 174403			
													COMPL. DATE 08/02/1999			
													TOTAL DEPTH 9800			
													PERF. 9015 - 9364			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
DEMARTINEZ, M.													WELL #: 5			
													RRCID -> 175687			
													COMPL. DATE 08/12/1999			
													TOTAL DEPTH 9820			
													PERF. 9189 - 9570			
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	2	N		-0-			-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	N		-0-			-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	N		-0-			-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	N		-0-			-0-
*06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	N		-0-			-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N		-0-			-0-
BENAVIDES, B. R. 2													WELL #: 15			
													RRCID -> 176463			
													COMPL. DATE 02/18/2000			
													TOTAL DEPTH 10370			
													PERF. 9260 - 9796			
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	62	1	1179	2	N		-0-			-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	63	1	1248	2	N		-0-			-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	64	1	1291	2	N		-0-			-0-
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	66	1	1288	2	N		-0-			-0-
*06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	65	1	1246	2	N		-0-			-0-
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	70	1	1279	2	N		-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)				//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310												
MARTIN, J. C. ET AL				WELL #:		14	RRCID -> 176850		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL	DEPTH	9350	PERF. 8862	-	8872		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
02		935 N	935	-0-	-0-	-0-	47 1	888 2	2	Y	-0-				1			
03		955 N	955	-0-	-0-	-0-	46 1	909 2	2	Y	-0-				1			
04		1080 N	830	-0-	-250	-0-	39 1	791 2	2	Y	-0-				1			
05		1023 N	848	-0-	-175	-0-	41 1	807 2	2	Y	-0-				1			
*06		870 N	802	-0-	-68	-0-	40 1	762 2	2	Y	-0-				1			
07		806 N	570	-0-	-236	-0-	30 1	540 2	2	Y	-0-				1			
URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 176852		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL	DEPTH	9635	PERF. 9406	-	9411		
02		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	399 1	4073 2	2	N	-0-				-0-			
03		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	286 1	3111 2	2	N	-0-				-0-			
04		7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	683 1	6986 2	2	N	-0-				-0-			
05		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	272 1	2524 2	2	N	-0-				-0-			
*06		30 X	11	-0-	-19	-0-	1 1	10 2	2	N	-0-				-0-			
07		7936 X	-0-	-0-	-7936	-0-				N	-0-				-0-			
MARSHALL, S. G.				WELL #:		23	RRCID -> 176919		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL	DEPTH	10400	PERF. 9764	-	9804		
02		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	319 1	3820 2	2	N	-0-				-0-			
03		4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	349 1	4171 2	2	N	-0-				-0-			
04		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	339 1	3938 2	2	N	-0-				-0-			
05		4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	344 1	4372 2	2	N	-0-				-0-			
*06		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	319 1	4058 2	2	N	-0-				-0-			
07		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	363 1	4234 2	2	N	-0-				-0-			
MARSHALL, S. G.				WELL #:		22	RRCID -> 177206		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL	DEPTH	9885	PERF. 9223	-	9228		
02		11088 X	10144	-0-	-944	-0-	782 1	9362 2	2	N	-0-				-0-			
03		11501 X	11270	-0-	-231	-0-	869 1	10401 2	2	N	-0-				-0-			
04		11070 X	9234	-0-	-1836	-0-	732 1	8502 2	2	N	-0-				-0-			
05		11439 X	10756	-0-	-683	-0-	785 1	9971 2	2	N	-0-				-0-			
*06		11530 X	11530	-0-	-0-	-0-	840 1	10690 2	2	N	-0-				-0-			
07		11284 X	9762	-0-	-1522	-0-	770 1	8992 2	2	N	-0-				-0-			
MARSHALL, S. G.				WELL #:		24	RRCID -> 177231		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL	DEPTH	11050	PERF. 9692	-	9929		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
BENAVIDES, B. R. 2				WELL #:		16	RRCID -> 178463		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL	DEPTH	10500	PERF. 9408	-	10132		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
MARSHALL-URIBE GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 181190		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL	DEPTH	10200	PERF. 9577	-	9720		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)				//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310														
URIBE, S.				WELL #: 12		RRCID -> 183449		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8884 - 9106						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSCAR GUTIERREZ ET AL				WELL #: 4		RRCID -> 191714		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9184 - 9385						
02		2296	N	2005	-0-	-291	-0-	101	1	1904	2	N	-0-	2	1			2
03		2046	N	1815	-0-	-231	-0-	87	1	1728	2	N	-0-					2
04		2190	N	1659	-0-	-531	-0-	78	1	1581	2	N	-0-					2
05		2232	N	1654	-0-	-578	-0-	81	1	1573	2	N	-0-					2
*06		1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	92	1	1751	2	N	-0-					2
07		1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	100	1	1827	2	N	-0-					2

JUANA				WELL #: 8		RRCID -> 200158		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9118 - 9324						
02		24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03		27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04		30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05		31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*06		30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07		17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

JUANA				WELL #: 10		RRCID -> 201188		COMPL. DATE 05/31/2004		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8538 - 9530						
02		200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03		163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04		176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05		155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*06		150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07		199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

EDWARD CASSIN				WELL #: 1		RRCID -> 201871		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 10174 - 10514						
02		270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	Y	-0-					-0-
03		307	N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	288	2	Y	-0-					-0-
04		330	N	254	-0-	-76	-0-	16	1	238	2	Y	-0-					-0-
05		323	N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	303	2	Y	-0-					-0-
*06		351	N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	329	2	Y	-0-					-0-
07		351	N	351	-0-	-0-	-0-	23	1	328	2	Y	-0-					-0-

JUANA				WELL #: 11		RRCID -> 202361		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9295 - 9363						
02		652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03		381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04		540	N	374	-0-	-166	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05		558	N	245	-0-	-313	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*06		659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07		466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

EDWARD CASSIN A				WELL #: 1		RRCID -> 204201		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 11725		PERF. 10312 - 10538						
02		580	N	580	-0-	-0-	-0-	35	1	545	2	Y	-0-					-0-
03		661	N	661	-0-	-0-	-0-	41	1	620	2	Y	-0-					-0-
04		720	N	604	-0-	-116	-0-	38	1	566	2	Y	-0-					-0-
05		1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	103	1	1570	2	Y	-0-					-0-
*06		2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	127	1	1889	2	Y	-0-					-0-
07		1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	116	1	1627	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JUANA "A"		WELL #:		13	RRCID -> 206423		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9660 - 9788	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-		-0-
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-		-0-
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-		-0-
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-		-0-
*06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-		-0-
07	589 N	544	-0-	-45	-0-	544	2		N	-0-		-0-

RAMON "A"		WELL #:		1	RRCID -> 206647		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 7762 - 9743	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14

LOPEZ, LAURO		WELL #:		2	RRCID -> 206931		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 11988		PERF. 10290 - 10432	
02	2436 X	2171	-0-	-265	-0-	129	1	2042	2	Y	-0-	-0-
03	2573 X	2333	-0-	-240	-0-	145	1	2188	2	Y	-0-	-0-
04	2370 N	2167	-0-	-203	-0-	137	1	2030	2	Y	-0-	-0-
05	2418 N	2264	-0-	-154	-0-	139	1	2125	2	Y	-0-	-0-
*06	2250 N	2054	-0-	-196	-0-	130	1	1924	2	Y	-0-	-0-
07	2232 N	1916	-0-	-316	-0-	128	1	1788	2	Y	-0-	-0-

R & R RAMIREZ F.P.LTD		WELL #:		1	RRCID -> 207016		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7686 - 8964	
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	41	1	272	2	N	-0-	21
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	55	1	524	2	N	-0-	21
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	2	N	-0-	21
05	217 N	109	-0-	-108	-0-	12	1	97	2	N	-0-	21
*06	210 N	150	-0-	-60	-0-	16	1	134	2	N	-0-	21
07	217 N	98	-0-	-119	-0-	10	1	88	2	N	-0-	21

JUANA		WELL #:		12	RRCID -> 207629		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9254 - 9296	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-
04	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		-0-

EDWARD CASSIN		WELL #:		2	RRCID -> 208255		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 10282 - 10498	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HORACIO-GONZALEZ		WELL #:		2	RRCID -> 208687		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 7942 - 8046	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)													CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY														
CUELLAR HEIRS														
WELL #: 1													RRCID -> 208689	
COMPL. DATE 10/20/2005													TOTAL DEPTH 10150	
PERF. 7749 - 9120														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1652 N	1248	-0-	-404	-0-	1248	2			N	-0-			6
03	1395 N	1378	-0-	-17	-0-	1378	2			N	-0-			6
04	1320 N	1233	-0-	-87	-0-	1233	2			N	-0-			6
05	1395 N	1136	-0-	-259	-0-	1136	2			N	-0-			6
*06	1320 N	921	-0-	-399	-0-	921	2			N	-0-			6
07	1271 N	1164	-0-	-107	-0-	1164	2			N	-0-			6

CUELLAR, MARIA													WELL #: 15	
RRCID -> 208741													COMPL. DATE 01/16/2005	
TOTAL DEPTH 9315													PERF. 8912 - 9122	
02	280 N	210	-0-	-70	-0-	210	2			Y	-0-			-0-
03	310 N	18	-0-	-292	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-			-0-
05	248 N	53	-0-	-195	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
*06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-			-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-			-0-

RASH													WELL #: 1	
RRCID -> 209195													COMPL. DATE 09/09/2008	
TOTAL DEPTH 9000													PERF. 6940 - 7476	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDWARD CASSIN A													WELL #: 2	
RRCID -> 209470													COMPL. DATE 10/20/2004	
TOTAL DEPTH 11000													PERF. 10252 - 10524	
02	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	150	1	2360	2	Y	-0-			-0-
03	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	159	1	2412	2	Y	-0-			-0-
04	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	218	1	3244	2	Y	-0-			-0-
05	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	213	1	3253	2	Y	-0-			-0-
*06	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	224	1	3316	2	Y	-0-			-0-
07	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	242	1	3396	2	Y	-0-			-0-

LOPEZ, LAURO													WELL #: 3	
RRCID -> 209481													COMPL. DATE 11/11/2004	
TOTAL DEPTH 11400													PERF. 10109 - 10374	
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	39	1	617	2	Y	-0-			-0-
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	45	1	684	2	Y	-0-			-0-
04	660 N	636	-0-	-24	-0-	40	1	596	2	Y	-0-			-0-
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	47	1	723	2	Y	-0-			-0-
*06	720 N	691	-0-	-29	-0-	44	1	647	2	Y	-0-			-0-
07	651 N	635	-0-	-16	-0-	42	1	593	2	Y	-0-			-0-

TREVINO													WELL #: 25	
RRCID -> 210396													COMPL. DATE 04/29/2005	
TOTAL DEPTH 9770													PERF. 7910 - 9380	
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-			1
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-			1
04	630 N	626	-0-	-4	-0-	626	2			Y	-0-			1
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-			1
*06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-			1
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-			1

VIELMANN													WELL #: 2	
RRCID -> 210892													COMPL. DATE 12/22/2004	
TOTAL DEPTH 9800													PERF. 7471 - 9326	
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-			2
03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-			2
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-			2
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-			2
*06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-			2
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-			2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)													CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY															
MARSHALL S.G.															
WELL #: 26 RRCID -> 210964 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 9720 - 10946															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1204 N	1168	-0-	-36	-0-	90	1	1078	2	N	-0-				-0-
03	1271 N	1159	-0-	-112	-0-	89	1	1070	2	N	-0-				-0-
04	1200 N	1076	-0-	-124	-0-	85	1	991	2	N	-0-				-0-
05	1302 N	1282	-0-	-20	-0-	94	1	1188	2	N	-0-				-0-
*06	1110 N	990	-0-	-120	-0-	72	1	918	2	N	-0-				-0-
07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	88	1	1029	2	N	-0-				-0-
CUELLAR, MARIA													WELL #: 16 RRCID -> 211257 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7979 - 8260		
02	1988 N	1894	-0-	-94	-0-	1894	2			Y	-0-				-0-
03	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-				-0-
04	2040 N	1963	-0-	-77	-0-	1963	2			Y	-0-				-0-
05	2108 N	2062	-0-	-46	-0-	2062	2			Y	-0-				-0-
*06	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-				-0-
07	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-				-0-
CASSIN, EDWARD													WELL #: 4 RRCID -> 212341 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF. 10280 - 11943		
02	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	108	1	1700	2	Y	-0-				-0-
03	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	128	1	1944	2	Y	-0-				-0-
04	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	130	1	1929	2	Y	-0-				-0-
05	2015 N	1960	-0-	-55	-0-	120	1	1840	2	Y	-0-				-0-
*06	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	133	1	1975	2	Y	-0-				-0-
07	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	164	1	2295	2	Y	-0-				-0-
CASSIN, EDWARD													WELL #: 5 RRCID -> 212344 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF. 10389 - 11883		
02	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	139	1	2192	2	Y	-0-				-0-
03	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	160	1	2421	2	Y	-0-				-0-
04	2370 N	2363	-0-	-7	-0-	149	1	2214	2	Y	-0-				-0-
05	2573 N	2348	-0-	-225	-0-	144	1	2204	2	Y	-0-				-0-
*06	2490 N	2154	-0-	-336	-0-	136	1	2018	2	Y	-0-				-0-
07	2449 N	2171	-0-	-278	-0-	145	1	2026	2	Y	-0-				-0-
TREVINO													WELL #: 26 RRCID -> 212857 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7674 - 9394		
02	3556 X	3276	-0-	-280	-0-	3276	2			Y	-0-				1
03	3937 X	3600	-0-	-337	-0-	3600	2			Y	-0-				1
04	3960 X	3457	-0-	-503	-0-	3457	2			Y	-0-				1
05	3627 X	3441	-0-	-186	-0-	3441	2			Y	-0-				1
*06	3510 X	3498	-0-	-12	-0-	3498	2			Y	-0-				1
07	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			Y	-0-				1
TREVINO													WELL #: 22 RRCID -> 215505 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9102 - 9166		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
EDWARD CASSIN													WELL #: 6 RRCID -> 215801 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF. 10316 - 11866		
02	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	204	1	3215	2	Y	-0-				-0-
03	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	221	1	3344	2	Y	-0-				-0-
04	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	226	1	3366	2	Y	-0-				-0-
05	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	235	1	3592	2	Y	-0-				-0-
*06	3660 X	3264	-0-	-396	-0-	206	1	3058	2	Y	-0-				-0-
07	3782 X	3320	-0-	-462	-0-	221	1	3099	2	Y	-0-				-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)				//CONT.//	18296 225	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
MARIA CUELLAR				WELL #:	17	RRCID ->	215893	COMPL.	DATE 02/01/2010	TOTAL	DEPTH	9600	PERF. 6432	-	9418		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
02		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-			-0-		
03		744 N	725	-0-	-19	-0-	725	2			Y	-0-			-0-		
04		780 N	680	-0-	-100	-0-	680	2			Y	-0-			-0-		
05		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-			-0-		
*06		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-			-0-		
07		713 N	703	-0-	-10	-0-	703	2			Y	-0-			-0-		
RAMON				WELL #:	4	RRCID ->	219355	COMPL.	DATE 04/25/2006	TOTAL	DEPTH	9480	PERF. 6723	-	8098		
02		868 N	800	-0-	-68	-0-	106	1	694	2	N	-0-			13		
03		951 N	951	-0-	-0-	-0-	91	1	860	2	N	-0-			13		
04		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	123	1	1090	2	N	-0-			13		
05		899 N	446	-0-	-453	-0-	49	1	397	2	N	-0-			13		
*06		930 N	366	-0-	-564	-0-	39	1	327	2	N	-0-			13		
07		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	117	1	1010	2	N	-0-			13		
MARIA CUELLAR				WELL #:	18	RRCID ->	221580	COMPL.	DATE 06/19/2008	TOTAL	DEPTH	9600	PERF. 7754	-	9312		
02		4704 X	4513	-0-	-191	-0-	4513	2			Y	-0-			63		
03		5177 X	4903	-0-	-274	-0-	4903	2			Y	-0-			63		
04		5010 X	4665	-0-	-345	-0-	4665	2			Y	-0-			63		
05		5084 X	4846	-0-	-238	-0-	4846	2			Y	-0-			63		
*06		4920 X	4478	-0-	-442	-0-	4478	2			Y	-0-			63		
07		4991 X	4556	-0-	-435	-0-	4556	2			Y	-0-			63		
RAMON				WELL #:	7	RRCID ->	221664	COMPL.	DATE 06/16/2006	TOTAL	DEPTH	9515	PERF. 7662	-	9077		
02		713 N	713	-0-	-0-	-0-	94	1	619	2	N	-0-			6		
03		545 N	545	-0-	-0-	-0-	52	1	493	2	N	-0-			6		
04		738 N	738	-0-	-0-	-0-	75	1	663	2	N	-0-			6		
05		963 N	963	-0-	-0-	-0-	107	1	856	2	N	-0-			6		
*06		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	135	1	1144	2	N	-0-			6		
07		979 N	979	-0-	-0-	-0-	101	1	878	2	N	-0-			6		
RAMON				WELL #:	3	RRCID ->	222567	COMPL.	DATE 08/01/2006	TOTAL	DEPTH	9913	PERF. 7872	-	9520		
02		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	170	1	1118	2	N	-0-			14		
03		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	152	1	1436	2	N	-0-			14		
04		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	188	1	1666	2	N	-0-			14		
05		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	193	1	1553	2	N	-0-			14		
*06		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	223	1	1894	2	N	-0-			14		
07		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	196	1	1695	2	N	-0-			14		
SNOWMASS INC.				WELL #:	1	RRCID ->	223032	COMPL.	DATE 05/24/2006	TOTAL	DEPTH	12614	PERF. 10874	-	11199		
02		928 N	928	-0-	-0-	-0-	55	1	873	2	Y	-0-			-0-		
03		964 N	964	-0-	-0-	-0-	60	1	904	2	Y	-0-			-0-		
04		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	68	1	1011	2	Y	-0-			-0-		
05		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	65	1	989	2	Y	-0-			-0-		
*06		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	65	1	963	2	Y	-0-			-0-		
07		1116 N	901	-0-	-215	-0-	60	1	841	2	Y	-0-			-0-		
FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	223037	COMPL.	DATE 09/20/2006	TOTAL	DEPTH	11200	PERF. 7322	-	9205		
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-		
03		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-		
*06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-		
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-		

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	223505	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6503	- 9239
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
02		588 N	407	-0-	-181	-0-	53 1	347 2	N	6	34 1	-0-
							7 9					
03		676 N	676	-0-	-0-	-0-	65 1	611 2	N	-0-		-0-
04		570 N	524	-0-	-46	-0-	53 1	471 2	N	-0-		-0-
05		864 N	864	-0-	-0-	-0-	96 1	768 2	N	-0-		-0-
*06		975 N	975	-0-	-0-	-0-	103 1	872 2	N	-0-		-0-
07		538 N	538	-0-	-0-	-0-	56 1	482 2	N	-0-		-0-
MARTIN, J.C.		WELL #:		15	RRCID ->	223654	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	10130	PERF. 8740	- 9645
02		3556 X	2671	-0-	-885	-0-	134 1	2537 2	N	-0-		1
03		3472 X	2960	-0-	-512	-0-	142 1	2818 2	N	-0-		1
04		3360 X	3133	-0-	-227	-0-	148 1	2985 2	N	-0-		1
05		3069 X	2498	-0-	-571	-0-	122 1	2376 2	N	-0-		1
*06		2850 X	2497	-0-	-353	-0-	124 1	2373 2	N	-0-		1
07		3069 X	2376	-0-	-693	-0-	123 1	2253 2	N	-0-		1
G. B. VERGARA		WELL #:		10	RRCID ->	225032	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8810	- 8820
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CUELLAR HEIRS B		WELL #:		1	RRCID ->	225146	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	10470	PERF. 7340	- 10071
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2			N	-0-		-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2			N	-0-		-0-
04	390 N	221	-0-	-169	-0-	221 2			N	-0-		-0-
05	248 N	181	-0-	-67	-0-	181 2			N	-0-		-0-
*06	210 N	174	-0-	-36	-0-	174 2			N	-0-		-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2			N	-0-		-0-
CUELLAR, MARIA		WELL #:		19	RRCID ->	225636	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7676	- 7828
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2			Y	-0-		-0-
03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2			Y	-0-		-0-
04	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2			Y	-0-		-0-
05	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2			Y	-0-		-0-
*06	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 2			Y	-0-		-0-
07	1984 N	1975	-0-	-9	-0-	1975 2			Y	-0-		-0-
CASSIN, EDWARD		WELL #:		3	RRCID ->	226191	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	12242	PERF. 10204	- 10526
02	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	90 1	1414 2		Y	-0-		-0-
03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	107 1	1618 2		Y	-0-		-0-
04	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	106 1	1575 2		Y	-0-		-0-
05	1674 N	1656	-0-	-18	-0-	102 1	1554 2		Y	-0-		-0-
*06	1680 N	1553	-0-	-127	-0-	98 1	1455 2		Y	-0-		-0-
07	1736 N	1662	-0-	-74	-0-	111 1	1551 2		Y	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MARSHALL, S. G.													//CONT.// 18296 225 386310 WELL #: 30			NON-ASSOCIATED RRCID -> 226194			CAPACITY COMPL. DATE 01/19/2007			CNTY: ZAPATA TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9320 - 10252		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE			
02	5320 X	4605	-0-	-715	-0-				355	1	4250	2	N		-0-					-0-				
03	5890 X	5152	-0-	-738	-0-				397	1	4755	2	N		-0-					-0-				
04	5400 X	4769	-0-	-631	-0-				378	1	4391	2	N		-0-					-0-				
05	5549 X	5254	-0-	-295	-0-				384	1	4870	2	N		-0-					-0-				
*06	4980 X	4780	-0-	-200	-0-				348	1	4432	2	N		-0-					-0-				
07	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-				407	1	4753	2	N		-0-					-0-				
CASSIN, EDWARD A					WELL #:	4	RRCID ->	226417	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	10587 - 11268										
02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-				60	1	948	2	Y		-0-					-0-				
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-				63	1	949	2	Y		-0-					-0-				
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-				69	1	1028	2	Y		-0-					-0-				
05	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-				68	1	1041	2	Y		-0-					-0-				
*06	990 N	983	-0-	-7	-0-				62	1	921	2	Y		-0-					-0-				
07	1085 N	1025	-0-	-60	-0-				68	1	957	2	Y		-0-					-0-				
S. G. MARSHALL					WELL #:	25	RRCID ->	227041	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	9165 - 9413										
02	3220 X	2944	-0-	-276	-0-				227	1	2717	2	N		-0-					-0-				
03	3565 X	3259	-0-	-306	-0-				251	1	3008	2	N		-0-					-0-				
04	3390 X	2975	-0-	-415	-0-				236	1	2739	2	N		-0-					-0-				
05	3441 X	3224	-0-	-217	-0-				235	1	2989	2	N		-0-					-0-				
*06	3150 X	3037	-0-	-113	-0-				221	1	2816	2	N		-0-					-0-				
07	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-				262	1	3064	2	N		-0-					-0-				
SNOWMASS INC.					WELL #:	2	RRCID ->	228088	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	12424	PERF.	11064 - 11279										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-				
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-				
MARSHALL, S. G.					WELL #:	33	RRCID ->	229092	COMPL. DATE	05/28/2007	TOTAL DEPTH	10524	PERF.	8847 - 9028										
02	56 N	43	-0-	-13	-0-				3	1	40	2	N		-0-					-0-				
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-				17	1	208	2	N		-0-					-0-				
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-				17	1	200	2	N		-0-					-0-				
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-				20	1	251	2	N		-0-					-0-				
*06	165 N	165	-0-	-0-	-0-				12	1	153	2	N		-0-					-0-				
07	62 N	55	-0-	-7	-0-				4	1	51	2	N		-0-					-0-				
CASSIN, EDWARD					WELL #:	8	RRCID ->	229100	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	12070	PERF.	10464 - 11539										
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-				
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-				
CASSIN, EDWARD					WELL #:	9	RRCID ->	229334	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	12011	PERF.	8056 - 11362										
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-				20	1	321	2	Y		-0-					-0-				
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-				26	1	393	2	Y		-0-					-0-				
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-				22	1	326	2	Y		-0-					-0-				
05	372 N	332	-0-	-40	-0-				20	1	312	2	Y		-0-					-0-				
*06	420 N	285	-0-	-135	-0-				18	1	267	2	Y		-0-					-0-				
07	372 N	303	-0-	-69	-0-				20	1	283	2	Y		-0-					-0-				

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)										CAPACITY					CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 18296 225									
MARSHALL, S. G.										//CONT.// 386310									
										WELL #: 32									
										RRCID -> 229390									
										COMPL. DATE 07/04/2007									
										TOTAL DEPTH 10996									
										PERF. 9610 - 10773									
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-	
03		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-	
04		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-	
05		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-	
*06		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-	
07		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-	

CUELLAR, MARIA										WELL #: 20									
										RRCID -> 229573									
										COMPL. DATE 06/08/2007									
										TOTAL DEPTH 9500									
										PERF. 7466 - 9094									
02		140	N	36	-0-	-104		-0-	36	2				Y	-0-			-0-	
03		124	N	8	-0-	-116		-0-	8	2				Y	-0-			-0-	
04		120	N	27	-0-	-93		-0-	27	2				Y	-0-			-0-	
05		31	N	13	-0-	-18		-0-	13	2				Y	-0-			-0-	
*06		10	N	10	-0-	-0-		-0-	10	2				Y	-0-			-0-	
07		31	N	13	-0-	-18		-0-	13	2				Y	-0-			-0-	

RANGEL, B. M.										WELL #: 8									
										RRCID -> 230932									
										COMPL. DATE 08/17/2007									
										TOTAL DEPTH 11200									
										PERF. 10140 - 10150									
02		355	N	355	-0-	-0-		-0-	32	1	323	2		N	-0-			-0-	
03		345	N	345	-0-	-0-		-0-	29	1	316	2		N	-0-			-0-	
04		348	N	348	-0-	-0-		-0-	31	1	317	2		N	-0-			-0-	
05		272	N	272	-0-	-0-		-0-	26	1	246	2		N	-0-			-0-	
*06		210	N	160	-0-	-50		-0-	17	1	143	2		N	-0-			-0-	
07		217	N	150	-0-	-67		-0-	16	1	134	2		N	-0-			-0-	

RAMIREZ, A										WELL #: 1									
										RRCID -> 233162									
										COMPL. DATE 08/10/2007									
										TOTAL DEPTH 9800									
										PERF. 7002 - 9165									
02		1982	N	1982	-0-	-0-		-0-	210	1	1747	2		Y	23			25	
									25	9									
03		2134	N	2134	-0-	-0-		-0-	219	1	1915	2		Y	-0-			25	
04		1980	N	1798	-0-	-182		-0-	204	1	1590	2		Y	4			29	
									4	9									
05		2201	N	1981	-0-	-220		-0-	231	1	1749	2		Y	1			30	
									1	9									
*06		2070	N	1975	-0-	-95		-0-	233	1	1742	2		Y	-0-			30	
07		1995	N	1995	-0-	-0-		-0-	226	1	1769	2		Y	-0-			30	

G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT										WELL #: 1									
										RRCID -> 233826									
										COMPL. DATE 11/04/2007									
										TOTAL DEPTH 10411									
										PERF. 9345 - 9453									
02		6856	X	6856	-0-	-0-		-0-	612	1	6244	2		N	-0-			-0-	
03		7671	X	7671	-0-	-0-		-0-	645	1	7026	2		N	-0-			-0-	
04		7220	X	7220	-0-	-0-		-0-	643	1	6577	2		N	-0-			-0-	
05		7595	X	7253	-0-	-342		-0-	705	1	6548	2		N	-0-			-0-	
*06		7410	X	7114	-0-	-296		-0-	771	1	6343	2		N	-0-			-0-	
07		7657	X	7485	-0-	-172		-0-	789	1	6696	2		N	-0-			-0-	

LAS PRESAS-GARCIA "A"										WELL #: A 1									
										RRCID -> 234647									
										COMPL. DATE N/A									
										TOTAL DEPTH 9662									
										PERF. 7739 - 9315									
02		448	N	404	-0-	-44		-0-	404	2				Y	-0-			4	
03		496	N	376	-0-	-120		-0-	376	2				Y	-0-			4	
04		600	N	316	-0-	-284		-0-	316	2				Y	-0-			4	
05		517	N	517	-0-	-0-		-0-	517	2				Y	-0-			4	
*06		360	N	243	-0-	-117		-0-	243	2				Y	-0-			4	
07		341	N	243	-0-	-98		-0-	243	2				Y	-0-			4	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234650 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 9288														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2576 X	2486	-0-	-90	-0-	2486	2		Y	-0-				-0-
03	2852 X	2750	-0-	-102	-0-	2750	2		Y	-0-				-0-
04	3330 X	2231	-0-	-1099	-0-	2231	2		Y	-0-				-0-
05	2759 X	2645	-0-	-114	-0-	2645	2		Y	-0-				-0-
*06	2670 X	2668	-0-	-2	-0-	2668	2		Y	-0-				-0-
07	2759 X	2646	-0-	-113	-0-	2646	2		Y	-0-				-0-
VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 235728 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10800														
02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	181	1	1505	2	Y	7			9
						8	9							
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	124	1	1084	2	Y	-0-			9
04	1980 N	643	-0-	-1337	-0-	73	1	567	2	Y	3			12
						3	9							
05	1891 N	835	-0-	-1056	-0-	97	1	737	2	Y	1			13
						1	9							
*06	1170 N	818	-0-	-352	-0-	96	1	722	2	Y	-0-			13
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	102	1	796	2	Y	-0-			13
CASSIN, EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 235963 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10360 - 11780														
02	2212 N	1740	-0-	-472	-0-	104	1	1636	2	Y	-0-			-0-
03	2449 N	2133	-0-	-316	-0-	132	1	2001	2	Y	-0-			-0-
04	2340 N	1994	-0-	-346	-0-	126	1	1868	2	Y	-0-			-0-
05	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	127	1	1941	2	Y	-0-			-0-
*06	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	138	1	2041	2	Y	-0-			-0-
07	2046 N	1890	-0-	-156	-0-	126	1	1764	2	Y	-0-			-0-
URIBE, S. WELL #: 14 RRCID -> 237135 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9621 - 9631														
02	2856 X	2851	-0-	-5	-0-	255	1	2596	2	N	-0-			-0-
03	3162 X	3154	-0-	-8	-0-	265	1	2889	2	N	-0-			-0-
04	3060 X	2837	-0-	-223	-0-	253	1	2584	2	N	-0-			-0-
05	3162 X	2882	-0-	-280	-0-	280	1	2602	2	N	-0-			-0-
*06	3060 X	2994	-0-	-66	-0-	325	1	2669	2	N	-0-			-0-
07	3162 X	3025	-0-	-137	-0-	319	1	2706	2	N	-0-			-0-
LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: B 1 RRCID -> 237900 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7630 - 8695														
02	812 N	743	-0-	-69	-0-	743	2		Y	-0-				8
03	899 N	868	-0-	-31	-0-	868	2		Y	-0-				8
04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		Y	-0-				8
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		Y	-0-				8
*06	840 N	789	-0-	-51	-0-	789	2		Y	-0-				8
07	899 N	803	-0-	-96	-0-	803	2		Y	-0-				8
STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237902 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10697 - 11324														
02	56 N	7	-0-	-49	-0-	7	2		Y	-0-				-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
*06	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
BLANCA AURORA SALINAS "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 237903		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6114 - 6132								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		61 N	61	-0-	-0-			61 2			Y	-0-						3
03		62 N	60	-0-	-2			60 2			Y	-0-						3
04		41 N	41	-0-	-0-			41 2			Y	-0-						3
05		62 N	54	-0-	-8			54 2			Y	-0-						3
*06		60 N	3	-0-	-57			3 2			Y	-0-						3
07		78 N	78	-0-	-0-			78 2			Y	-0-						3
CUELLAR, FERNANDO "B"				WELL #: A 1		RRCID -> 238076		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 12064		PERF. 10450		-		10917		
02		2143 N	2143	-0-	-0-			128 1	2015 2	Y	-0-							-0-
03		2449 N	2403	-0-	-46			149 1	2254 2	Y	-0-							-0-
04		2280 N	2242	-0-	-38			141 1	2101 2	Y	-0-							-0-
05		2427 N	2427	-0-	-0-			149 1	2278 2	Y	-0-							-0-
*06		2654 N	2654	-0-	-0-			168 1	2486 2	Y	-0-							-0-
07		2428 N	2428	-0-	-0-			162 1	2266 2	Y	-0-							-0-
URIBE-MARSHALL GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 238168		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 11160		PERF. 9733		-		10960		
02		28 N	19	-0-	-9			2 1	17 2	N	-0-							-0-
03		31 N	21	-0-	-10			2 1	19 2	N	-0-							-0-
04		30 N	21	-0-	-9			2 1	19 2	N	-0-							-0-
05		31 N	15	-0-	-16			1 1	14 2	N	-0-							-0-
*06		30 N	-0-	-0-	-30					N	-0-							-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31					N	-0-							-0-
PROVIDENCIA RANCH "A"				WELL #: A 1		RRCID -> 239324		COMPL. DATE 03/25/2009		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 10258		-		10322		
02		257 N	257	-0-	-0-			27 1	224 2	Y	5							7
								6 9										
03		254 N	254	-0-	-0-			26 1	228 2	Y	-0-							7
04		540 N	162	-0-	-378			18 1	141 2	Y	3							10
								3 9										
05		279 N	-0-	-0-	-279					Y	2							12
*06		240 N	-0-	-0-	-240					Y	-0-							12
07		155 N	43	-0-	-112			5 1	38 2	Y	-0-							12
MARSHALL, S. G.				WELL #: 28		RRCID -> 239705		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 10050		-		10060		
02		1820 N	1722	-0-	-98			133 1	1589 2	N	-0-							-0-
03		1984 N	1837	-0-	-147			142 1	1695 2	N	-0-							-0-
04		1830 N	1720	-0-	-110			136 1	1584 2	N	-0-							-0-
05		2004 N	2004	-0-	-0-			146 1	1858 2	N	-0-							-0-
*06		1921 N	1921	-0-	-0-			140 1	1781 2	N	-0-							-0-
07		1939 N	1939	-0-	-0-			153 1	1786 2	N	-0-							-0-
GARCIA-VASQUEZ, R. J.				WELL #: 1		RRCID -> 242049		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 11420		PERF. 9225		-		11118		
02		909 N	909	-0-	-0-			95 1	791 2	Y	21							25
								23 9										
03		973 N	973	-0-	-0-			100 1	873 2	Y	-0-							25
04		1024 N	1024	-0-	-0-			116 1	905 2	Y	3							28
								3 9										
05		1391 N	1391	-0-	-0-			162 1	1228 2	Y	1							29
								1 9										
*06		1288 N	1288	-0-	-0-			152 1	1136 2	Y	-0-							29
07		1054 N	915	-0-	-139			104 1	811 2	Y	-0-							29

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)				//CONT.//	18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
CUELLAR, FERNANDO "A"				WELL #:	A 2	RRCID -> 242215		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7359 - 9306			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	392 N	263	-0-	-129	-0-	263	2			Y	-0-			-0-	
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-			-0-	
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-			-0-	
05	279 N	167	-0-	-112	-0-	167	2			Y	-0-			-0-	
*06	300 N	204	-0-	-96	-0-	204	2			Y	-0-			-0-	
07	217 N	111	-0-	-106	-0-	111	2			Y	-0-			-0-	
PROVIDENCIA RANCH "A"				WELL #:	2	RRCID -> 243704		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 10263 - 10802			
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	40	1	334	2	Y	7			11	
						8	9								
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	35	1	304	2	Y	-0-			11	
04	690 N	269	-0-	-421	-0-	30	1	236	2	Y	3			14	
						3	9								
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	1			15	
*06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			15	
07	279 N	78	-0-	-201	-0-	9	1	69	2	Y	-0-			15	
LAS PRESAS-GARCIA "A"				WELL #:	4	RRCID -> 244648		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 10352		PERF. 6950 - 9935			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
03	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			1	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			1	
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			1	
GONZALEZ, ALEJANDRO ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 245746		COMPL. DATE 03/07/2010		TOTAL DEPTH 11620		PERF. 9558 - 10930			
02	476 N	450	-0-	-26	-0-	47	1	395	2	Y	7			8	
						8	9								
03	527 N	508	-0-	-19	-0-	52	1	456	2	Y	-0-			8	
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	59	1	457	2	Y	3			11	
						3	9								
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	60	1	454	2	Y	1			12	
						1	9								
*06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	58	1	434	2	Y	-0-			12	
07	527 N	490	-0-	-37	-0-	55	1	435	2	Y	-0-			12	
MARSHALL, S. G.				WELL #:	36	RRCID -> 245816		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 11134		PERF. 9520 - 10943			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)													CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY														
VIELMANN-RAMIREZ "A"														
//CONT.// 18296 225														
//CONT.// 386310														
WELL #: 5														
RRCID -> 246219														
COMPL. DATE 03/05/2009														
TOTAL DEPTH 11500														
PERF. 9848 - 11070														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	79	1	655	2	Y	7			8
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	85	1	744	2	Y	-0-			8
04	810 N	769	-0-	-41	-0-	87	1	679	2	Y	3			11
05	837 N	808	-0-	-29	-0-	94	1	712	2	Y	2			13
*06	810 N	749	-0-	-61	-0-	88	1	661	2	Y	-0-			13
07	806 N	759	-0-	-47	-0-	86	1	673	2	Y	-0-			13
RAMIREZ "B"														
WELL #: 1														
RRCID -> 246232														
COMPL. DATE 12/31/2009														
TOTAL DEPTH 9250														
PERF. 6894 - 8791														
02	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	617	1	5134	2	Y	59	89	1	33
03	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	602	1	5278	2	Y	-0-			33
04	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	591	1	4602	2	Y	3			36
05	5239 X	4837	-0-	-402	-0-	563	1	4273	2	Y	1			37
*06	5070 X	4597	-0-	-473	-0-	542	1	4055	2	Y	-0-			37
07	5239 X	5080	-0-	-159	-0-	575	1	4505	2	Y	-0-			37
MARTINEZ, M. DE														
WELL #: 7														
RRCID -> 246602														
COMPL. DATE 04/06/2007														
TOTAL DEPTH 10380														
PERF. 9360 - 9480														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MARTIN, J. C.														
WELL #: 16														
RRCID -> 246604														
COMPL. DATE 05/03/2007														
TOTAL DEPTH 10291														
PERF. 9131 - 9141														
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	34	1	649	2	N	-0-			1
03	713 N	705	-0-	-8	-0-	34	1	671	2	N	-0-			1
04	690 N	589	-0-	-101	-0-	28	1	561	2	N	-0-			1
05	713 N	637	-0-	-76	-0-	31	1	606	2	N	-0-			1
*06	660 N	632	-0-	-28	-0-	31	1	601	2	N	-0-			1
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	34	1	631	2	N	-0-			1
MARTINEZ, G.														
WELL #: 11														
RRCID -> 246606														
COMPL. DATE 08/03/2007														
TOTAL DEPTH 10700														
PERF. 9573 - 9583														
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	49	1	496	2	N	-0-			-0-
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	63	1	681	2	N	-0-			-0-
04	750 N	372	-0-	-378	-0-	33	1	339	2	N	-0-			-0-
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	59	1	547	2	N	-0-			-0-
*06	720 N	431	-0-	-289	-0-	47	1	384	2	N	-0-			-0-
07	372 N	58	-0-	-314	-0-	6	1	52	2	N	-0-			-0-
STATE CUATRO CATTLE "A"														
WELL #: 7														
RRCID -> 247283														
COMPL. DATE 03/18/2009														
TOTAL DEPTH 13100														
PERF. 12051 - 12834														
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
*06	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)										CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
LOPEZ MINERAL TRUST																			
WELL #: 1										RRCID -> 247490		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8003 - 9964			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-			12	2		N	-0-						1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1
*06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-						N	-0-						1
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-			22	2		N	-0-						1
RANGEL, B. M.																			
WELL #: 9										RRCID -> 247658		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 9950 - 9560			
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-			91	1	923	2	N	-0-					-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-			92	1	1003	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-			96	1	984	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1102	-0-	-14	-0-			107	1	995	2	N	-0-					-0-
*06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-			123	1	1010	2	N	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-			118	1	1004	2	N	-0-					-0-
DELOZEIS "A"																			
WELL #: 1										RRCID -> 247747		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 12579		PERF. 9062 - 9183			
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-			8	1	131	2	Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-			2	1	32	2	Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-			4	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-			2	1	30	2	Y	-0-					-0-
*06	51	N	51	-0-	-0-	-0-			3	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-			4	1	57	2	Y	-0-					-0-
MARSHALL, S. G.																			
WELL #: 29										RRCID -> 247886		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 11114		PERF. 9634 - 10811			
02	952	N	676	-0-	-276	-0-			52	1	624	2	N	-0-					-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-			82	1	984	2	N	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-			77	1	899	2	N	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-			80	1	1020	2	N	-0-					-0-
*06	1020	N	991	-0-	-29	-0-			72	1	919	2	N	-0-					-0-
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-			81	1	950	2	N	-0-					-0-
STATE CUATRO CATTLE "A"																			
WELL #: 6										RRCID -> 248286		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 11528 - 11669			
02	980	N	902	-0-	-78	-0-			54	1	848	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	937	-0-	-117	-0-			58	1	879	2	Y	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-			58	1	865	2	Y	-0-					-0-
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-			69	1	1058	2	Y	-0-					-0-
*06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-			69	1	1020	2	Y	-0-					-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-			77	1	1079	2	Y	-0-					-0-
DELOZEIS "A"																			
WELL #: 2										RRCID -> 248521		COMPL. DATE 08/23/2009		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9038 - 9100			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
CASSIN, EDWARD																			
WELL #: 11										RRCID -> 251538		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 12475		PERF. 10436 - 12164			
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-			43	1	674	2	Y	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-			47	1	705	2	Y	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-			48	1	714	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	694	-0-	-112	-0-			43	1	651	2	Y	-0-					-0-
*06	720	N	678	-0-	-42	-0-			43	1	635	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	769	-0-	-6	-0-			51	1	718	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)				//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310														
CASSIN, EDWARD				WELL #: 13		RRCID -> 252832		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10430 - 11734						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		700 N	432	-0-	-0-	-268	-0-	26	1	406	2	Y	-0-					-0-
03		682 N	607	-0-	-0-	-75	-0-	38	1	569	2	Y	-0-					-0-
04		660 N	608	-0-	-0-	-52	-0-	38	1	570	2	Y	-0-					-0-
05		514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	482	2	Y	-0-					-0-
*06		600 N	583	-0-	-0-	-17	-0-	37	1	546	2	Y	-0-					-0-
07		725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	677	2	Y	-0-					-0-
JUANA NCT				WELL #: 9		RRCID -> 255454		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7532 - 7829						
02		1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
04		24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
05		26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
*06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-					-0-
VESTER				WELL #: 1		RRCID -> 256316		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11940 - 12004						
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
VESTER				WELL #: 2		RRCID -> 267456		COMPL. DATE 11/12/2011		TOTAL DEPTH 13530		PERF. 8659 - 13348						
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VESTER				WELL #: 4		RRCID -> 270075		COMPL. DATE 12/14/2011		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 8704 - 13375						
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
VESTER				WELL #: 3		RRCID -> 272667		COMPL. DATE 12/14/2011		TOTAL DEPTH 13675		PERF. 8804 - 13379						
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. MARTINEZ, EUDOXIO										//CONT.// WELL #: 10		18296 225 412178		NON-ASSOCIATED RRCID -> 157149		CAPACITY COMPL. DATE 10/20/1995		TOTAL DEPTH 9650		CNTY: ZAPATA PERF. 9217 - 9352	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02		1344 X	746	-0-	-0-	-598	-0-	-0-		148 1	598 2	2	Y		-0-					-0-	
03		1488 X	1312	-0-	-0-	-176	-0-	-0-		241 1	1071 2	2	Y		-0-					-0-	
04		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		318 1	1353 2	2	Y		-0-					-0-	
05		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		241 1	1430 2	2	Y		-0-					-0-	
06		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		158 1	1579 2	2	Y		-0-					-0-	
07		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		280 1	1273 2	2	Y		-0-					-0-	
MERIT ENERGY COMPANY NCOC FEE UNIT										561136 WELL #: 1		RRCID -> 186652		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 8596 - 9378			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
NCOC FEE UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 190853		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8246 - 8268			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
NCOC FEE UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 205383		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8282 - 10079			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
NCOC FEE UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 228712		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8282 - 9410			
02		2660 X	2599	-0-	-0-	-61	-0-	-0-		98 1	2501 2	2	N		-0-					164	
03		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		121 1	2827 2	2	N		-0-					164	
04		2730 X	2644	-0-	-0-	-86	-0-	-0-		173 1	2471 2	2	N		-0-					164	
05		2883 X	2576	-0-	-0-	-307	-0-	-0-		191 1	2385 2	2	N		-0-					164	
06		2850 X	2714	-0-	-0-	-136	-0-	-0-		153 1	2561 2	2	N		-0-					164	
07		2945 X	2792	-0-	-0-	-153	-0-	-0-		167 1	2625 2	2	N		-0-					164	
CLARA DRISCOLL (6456 FRIO) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. HH										18514 875 412178		NON-ASSOCIATED RRCID -> 231033		ONE WELL COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 7000		CNTY: NUECES PERF. 6370 - 6376			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		3					352	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		2					354	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		2					356	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		1					357	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					357	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					357	

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)			18518 130		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
JC BEAR OPERATING LLC			102804									
FLINN B			WELL #: 110CU		RRCID -> 183165		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH		9015 PERF. 8396 - 8858	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2800 N	2440	-0-	-360	865	2434 2	6 9	N	5		39
03		3353 X	2488	-0-	-865	-0-	2479 2	9 9	N	8		47
04		2550 X	2151	-0-	-399	-0-	2149 2	2 9	N	2		49
05		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3014 2	4 9	N	4		53
06		2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2586 2	4 9	N	4		57
07		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT		57
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
HEATH			WELL #: 1		RRCID -> 182638		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH		9040 PERF. 8341 - 8349	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		130
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		131
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		132
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		133
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
FLINN GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 183266		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH		9000 PERF. 8534 - 8542	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
H H			WELL #: 1		RRCID -> 195061		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH		9640 PERF. 9252 - 9295	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CLARA DRISCOLL, SOUTH (2050)			18518 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925									
BARLOW, RAY			WELL #: 1 U		RRCID -> 022831		COMPL. DATE 12/20/1962		TOTAL DEPTH		2280 PERF. N/A	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CLARA DRISCOLL, SOUTH (2100 GAS)			18518 195		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES			
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925									
BARLOW, RAY			WELL #: 1 L		RRCID -> 022832		COMPL. DATE 12/20/1962		TOTAL DEPTH		2280 PERF. N/A	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3600)										18518 330	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC										911925							
KOEMEL										WELL #: 2	RRCID -> 080662	COMPL. DATE 01/15/1979	TOTAL DEPTH 5810	PERF. 3657	-	3662	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
CLARA DRISCOLL, SOUTH (3800)										18518 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
AMRWR, LLC										102699							
TAYLOR, R. E.										WELL #: 3	RRCID -> 009952	COMPL. DATE 08/16/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC										911925							
FLINN, F. E.										WELL #: 1	RRCID -> 072464	COMPL. DATE 08/09/1977	TOTAL DEPTH 6615	PERF. N/A			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
CLARA DRISCOLL, SOUTH (4400)										18518 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
AMRWR, LLC										102699							
TAYLOR, R.E. NCT-1										WELL #: 2	RRCID -> 247323	COMPL. DATE 04/15/2008	TOTAL DEPTH 5368	PERF. 4360	-	4370	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC										911925							
FLINN, F. E., -B-										WELL #: 3	RRCID -> 044939	COMPL. DATE 10/27/1968	TOTAL DEPTH 5710	PERF. N/A			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
CLARA DRISCOLL, SOUTH (4600)										18518 510	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NUECES			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION										216748							
FLINN GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 299714	COMPL. DATE 06/17/2025	TOTAL DEPTH 8989	PERF. 4622	-	4628	
06	DELQ PR		5651	-0-	5651	5651	5651	2			N	-0-				-0-	
07	7750		9483	-0-	1733	7384	9483	2			N	-0-				-0-	

CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND)			18518 525	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748							
RICHARDSON, C. R.			WELL #: 9	RRCID -> 180484	COMPL. DATE 11/27/2000	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 4698 - 4708			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178							
BERNSEN			WELL #: 13	RRCID -> 204570	COMPL. DATE 09/01/2004	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 4605 - 4618			
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
CLARA DRISCOLL, SOUTH (5000)			18518 570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES		
SITUS OIL & GAS, LLC			785174							
TAYLOR			WELL #: 1	RRCID -> 072937	COMPL. DATE 06/11/1977	TOTAL DEPTH 5462	PERF. 5022 - 5028			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925							
FLINN, F. E.			WELL #: 2	RRCID -> 009960	COMPL. DATE 08/15/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100)			18518 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178							
FLINN "B"			WELL #: 17	RRCID -> 180327	COMPL. DATE 09/21/2000	TOTAL DEPTH 11075	PERF. 5122 - 5146			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925							
FLINN, F. E.			WELL #: 16	RRCID -> 033834	COMPL. DATE 05/28/1964	TOTAL DEPTH 5528	PERF. N/A			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLARA DRISCOLL, S. (5460 FRI0)														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION														
RICHARDSON, C. R.														
18518 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
216748														
WELL #: 11					RRCID -> 115797 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5454 - 5462									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
CLARA DRISCOLL, S. (5500 FRI0)														
JC BEAR OPERATING LLC														
DUGGER														
18518 720 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES														
102804														
WELL #: 3					RRCID -> 297600 COMPL. DATE 11/09/2024 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 5566 - 5572									
02	3444 #	1739	-0-	-1705	-0-	1735	2	4	9	N	4			40
03	3813 #	860	-0-	-2953	-0-	860	2			N	-0-			40
04	3690 #	587	-0-	-3103	-0-	587	2			N	-0-			40
05	3813 #	376	-0-	-3437	-0-	376	2			N	-0-			40
06	3180 #	270	-0-	-2910	-0-	270	2			N	-0-			40
07	1922 #	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			40
CLARA DRISCOLL, SOUTH (5865)														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.														
LITTLE, R. C.														
18518 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
412178														
WELL #: 2					RRCID -> 097996 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 5866 - 5870									
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CLARA DRISCOLL, SOUTH (7650)														
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC														
LITTLE, R. C.														
18518 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES														
911925														
WELL #: 1					RRCID -> 159768 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8172 - 8178									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
CLARA DRISCOLL, SOUTH (8300)														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION														
FLINN GAS UNIT														
18518 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
216748														
WELL #: 1 U					RRCID -> 033128 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A									
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8400)				18518 915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NUECES							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748															
FLINN GAS UNIT				WELL #:		1 M		RRCID -> 033129		COMPL. DATE 11/03/1963		TOTAL DEPTH 8989		PERF. N/A					

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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						Y	-0-					5	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						Y	-0-					5	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						Y	-0-					5	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						Y	-0-					5	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						Y	-0-					5	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						Y	-0-					5	

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8600)					18518 945	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION					216748								
FLINN GAS UNIT					WELL #:	1 L	RRCID -> 033130	COMPL. DATE 11/03/1963	TOTAL DEPTH 8989	PERF. N/A			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

CLARA DRISCOLL, SE. (FRIO 5020)					18519 380	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION					216748								
FLINN GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 259757	COMPL. DATE 01/18/2011	TOTAL DEPTH 8989	PERF. 5028 - 5034			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			165	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			165	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			165	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			165	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			165	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			165	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/17/2025													

CLARK RANCH (LOBO) COLUMBUS ENERGY, LLC MARTINEZ, D. S.				18612 300 169313	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WELL #:				2	RRCID -> 136910	COMPL.	DATE 08/03/1990	TOTAL	DEPTH	8325	PERF.	6642 -	6998
02	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	144	1	2455	3	N	-0-	72
03	2356	X	2050	-0-	-306	-0-	126	1	1924	3	N	-0-	72
04	2280	X	1753	-0-	-527	-0-	123	1	1630	3	N	-0-	72
05	2356	X	1538	-0-	-818	-0-	92	1	1446	3	N	-0-	72
06	2280	X	687	-0-	-1593	-0-	50	1	637	3	N	-0-	72
07	2356	X	902	-0-	-1454	-0-	71	1	831	3	N	-0-	72

HACHAR, D.D.				WELL #:	21	RRCID -> 137367	COMPL. DATE 12/01/1990	TOTAL DEPTH 6525	PERF. 6049	-	6119
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			45

HACHAR, D.D.				WELL #:	22	RRCID ->	140872	COMPL.	DATE	02/20/1992	TOTAL	DEPTH	7000	PERF.	6122 -	6189
02	448 N	269	-0-	-179	-0-	-0-	27	1	242	3	N	-0-				87
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	550	3	N	-0-				87
04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	860	3	N	-0-				87
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	775	3	N	-0-				87
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	656	3	N	-0-				87
07	496 N	424	-0-	-72	-0-	-0-	424	3			N	-0-				87

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.//		18612 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
CLARK, N.H.		WELL #:		9	RRCID -> 147417		COMPL. DATE 10/29/1993		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6088 - 6265						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	560 N	486	-0-	-74	-0-	33	1	453	3	N	-0-				5
03	806 N	589	-0-	-217	-0-	39	1	550	3	N	-0-				5
04	810 N	712	-0-	-98	-0-	52	1	660	3	N	-0-				5
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	55	1	734	3	N	-0-				5
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	51	1	739	3	N	-0-				5
07	744 N	736	-0-	-8	-0-	47	1	689	3	N	-0-				5

HACHAR, D.D.				WELL #:	23	RRCID -> 149550		COMPL. DATE 04/06/1994		TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5839 - 6180					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BMT				WELL #:	7	RRCID -> 160253		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6609 - 6797					
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	30	1	514	3	N	-0-				12
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	36	1	543	3	N	-0-				12
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	45	1	601	3	N	-0-				12
05	558 N	534	-0-	-24	-0-	34	1	495	3	N	-0-				12
						5	4								
06	540 N	218	-0-	-322	-0-	16	1	202	3	N	-0-				12
07	558 N	430	-0-	-128	-0-	35	1	395	3	N	-0-				12

RANCHO BLANCO "D"				WELL #:	2	RRCID -> 160434		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4648 - 4699					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RANCHO BLANCO				WELL #:	28	RRCID -> 160920		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6192 - 6380					
02	532 N	415	-0-	-117	-0-	20	1	395	3	N	-0-				-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	25	1	484	3	N	-0-				-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	25	1	476	3	N	-0-				-0-
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	513	3	N	-0-				-0-
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	28	1	463	3	N	-0-				-0-
07	527 N	379	-0-	-148	-0-	22	1	357	3	N	-0-				-0-

MARTINEZ, D.S.				WELL #:	5	RRCID -> 163520		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6962 - 7190					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35

CLARK RANCH (LOBO) COLUMBUS ENERGY, LLC PREVOST			//CONT.// 18612 300 169313 WELL #:			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
						RRCID -> 163522			COMPL. DATE 04/03/1997			TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6888 - 7560				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	-0-		227	1	3870	3	N	-0-		16
03	4371	X	3736	-0-	-635	-0-	-0-		229	1	3468	3	N	35		51
									39	9						
04	4230	X	3561	-0-	-669	-0-	-0-		244	1	3317	3	N	-0-		51
05	4526	X	3895	-0-	-631	-0-	-0-		235	1	3660	3	N	-0-		51
06	4380	X	3147	-0-	-1233	-0-	-0-		240	1	2883	3	N	22		73
									24	9						
07	4526	X	2404	-0-	-2122	-0-	-0-		190	1	2214	3	N	-0-		73
B.M.T.			WELL #:			10	RRCID -> 163587			COMPL. DATE 06/19/1997			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6768 - 6850			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
BMT			WELL #:			9	RRCID -> 163684			COMPL. DATE 07/03/1997			TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6738 - 6970			
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	-0-		130	1	2210	3	N	-0-		36
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	-0-		148	1	2242	3	N	-0-		36
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	-0-		151	1	2059	3	N	-0-		36
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	-0-		111	1	1631	3	N	-0-		36
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	-0-		162	1	1952	3	N	-0-		36
07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	-0-		151	1	1759	3	N	-0-		36
HACHAR, D.D.			WELL #:			28	RRCID -> 164723			COMPL. DATE 08/29/1997			TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411			
02	1876	N	1851	-0-	-25	-0-	-0-		179	1	1672	3	N	-0-		-0-
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	-0-		210	1	2071	3	N	-0-		-0-
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	-0-		170	1	1828	3	N	-0-		-0-
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	-0-		192	1	2053	3	N	-0-		-0-
06	2040	N	1959	-0-	-81	-0-	-0-		161	1	1798	3	N	-0-		-0-
07	2077	N	1666	-0-	-411	-0-	-0-		1666	3		N	-0-			-0-
CLARK, N. H.			WELL #:			14	RRCID -> 167531			COMPL. DATE 02/11/1998			TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193			
02	672	N	295	-0-	-377	-0-	-0-		16	1	279	3	N	-0-		50
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	314	3	N	-0-		50
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	475	3	N	-0-		50
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	472	3	N	-0-		50
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	423	3	N	-0-		50
07	527	N	493	-0-	-34	-0-	-0-		39	1	454	3	N	-0-		50
RUIZ, J. M.			WELL #:			5	RRCID -> 168552			COMPL. DATE 04/14/1998			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7120 - 7183			
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-		59	1	1007	3	N	-0-		45
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	-0-		82	1	1247	3	N	-0-		45
04	1020	N	954	-0-	-66	-0-	-0-		65	1	889	3	N	-0-		45
05	1054	N	850	-0-	-204	-0-	-0-		52	1	798	3	N	-0-		45
06	1020	N	986	-0-	-34	-0-	-0-		77	1	909	3	N	-0-		45
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	-0-		127	1	1458	3	N	-0-		45

CLARK RANCH (LOBO)			//CONT.//		18612 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//		169313															
PREVOST			WELL #:		6	RRCID -> 170467		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL	DEPTH	7865	PERF.	7667	-	7748				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-			32 1		541 3	N	-0-					-0-	
03		559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-			34 1		525 3	N	-0-					-0-	
04		510 N	497	-0-	-13	-0-	-0-			34 1		463 3	N	-0-					-0-	
05		620 N	379	-0-	-241	-0-	-0-			24 1		355 3	N	-0-					-0-	
06		540 N	265	-0-	-275	-0-	-0-			19 1		246 3	N	-0-					-0-	
07		527 N	445	-0-	-82	-0-	-0-			36 1		409 3	N	-0-					-0-	
PREVOST			WELL #:		9	RRCID -> 170710		COMPL. DATE 10/22/1998		TOTAL	DEPTH	7550	PERF.	7054	-	7088				
02		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-			57 1		966 3	N	-0-					124	
03		837 N	816	-0-	-21	-0-	-0-			50 1		766 3	N	-0-					124	
04		810 N	735	-0-	-75	-0-	-0-			51 1		684 3	N	-0-					124	
05		837 N	802	-0-	-35	-0-	-0-			50 1		752 3	N	-0-					124	
06		780 N	385	-0-	-395	-0-	-0-			29 1		356 3	N	-0-					124	
07		775 N	496	-0-	-279	-0-	-0-			40 1		456 3	N	-0-					124	
HACHAR, D. D.			WELL #:		30	RRCID -> 171704		COMPL. DATE 01/04/1999		TOTAL	DEPTH	7775	PERF.	6646	-	7069				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						18	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						18	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						18	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						18	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						18	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						18	
B.M.T.			WELL #:		14	RRCID -> 172200		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL	DEPTH	6550	PERF.	6204	-	6321				
02		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	-0-			109 1		1017 3	N	-0-					8	
03		1209 N	1199	-0-	-10	-0-	-0-			112 1		1087 3	N	-0-					8	
04		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-			93 1		1001 3	N	-0-					8	
05		1240 N	1063	-0-	-177	-0-	-0-			91 1		972 3	N	-0-					8	
06		1170 N	1063	-0-	-107	-0-	-0-			87 1		976 3	N	-0-					8	
07		1116 N	1093	-0-	-23	-0-	-0-			1093 3			N	-0-					8	
B.M.T.			WELL #:		13	RRCID -> 174085		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL	DEPTH	7730	PERF.	7382	-	7422				
02		593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-			33 1		560 3	N	-0-					75	
03		837 N	710	-0-	-127	-0-	-0-			44 1		666 3	N	-0-					75	
04		869 N	869	-0-	-0-	-0-	-0-			61 1		808 3	N	-0-					75	
05		651 N	361	-0-	-290	-0-	-0-			22 1		339 3	N	-0-					75	
06		690 N	688	-0-	-2	-0-	-0-			52 1		636 3	N	-0-					75	
07		899 N	648	-0-	-251	-0-	-0-			52 1		596 3	N	-0-					75	
CLARK-HEREFORD			WELL #:		6	RRCID -> 175365		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL	DEPTH	7050	PERF.	6010	-	6087				
02		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-			1370 3			N	-0-					43	
03		1488 N	1479	-0-	-9	-0-	-0-			1479 3			N	-0-					43	
04		1440 N	1227	-0-	-213	-0-	-0-			1227 3			N	-0-					43	
05		1488 N	1229	-0-	-259	-0-	-0-			1229 3			N	-0-					43	
06		1440 N	1185	-0-	-255	-0-	-0-			1185 3			N	-0-					43	
07		1271 N	1231	-0-	-40	-0-	-0-			1231 3			N	-0-					43	

CLARK RANCH (LOBO)				//CONT.//		18612 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				//CONT.//		169313										
CLARK-HEREFORD				WELL #:		8	RRCID -> 175603		COMPL. DATE 01/03/2000		TOTAL	DEPTH	7000	PERF. 6616	-	6829
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	991	-0-	-549	-0-		124	1	867	3	N	-0-			109
03	1426	N	1213	-0-	-213	-0-		156	1	1057	3	N	-0-			109
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-		190	1	1199	3	N	8			117
								9	9							
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-		201	1	1056	3	N	-0-			117
06	1170	N	1081	-0-	-89	-0-		131	1	950	3	N	-0-			117
07	1457	N	1333	-0-	-124	-0-		140	1	1193	3	N	-0-			117

HACHAR, D. D.				WELL #:		36	RRCID -> 177211		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL	DEPTH	7250	PERF. 6600	-	6997
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-		122	1	1591	3	N	-0-			58
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-		148	1	1787	3	N	-0-			58
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-		139	1	1792	3	N	-0-			58
05	1891	N	1687	-0-	-204	-0-		71	1	1616	3	N	-0-			58
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-		77	1	1953	3	N	-0-			58
07	1984	N	1919	-0-	-65	-0-		70	1	1849	3	N	-0-			58

CLARK, N. H.				WELL #:		16	RRCID -> 178853		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL	DEPTH	6625	PERF. 6244	-	6374
02	1092	N	934	-0-	-158	-0-		64	1	870	3	N	-0-			28
03	1023	N	1002	-0-	-21	-0-		67	1	935	3	N	-0-			28
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-		65	1	810	3	N	-0-			28
05	1023	N	894	-0-	-129	-0-		63	1	831	3	N	-0-			28
06	960	N	940	-0-	-20	-0-		61	1	879	3	N	-0-			28
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-		63	1	933	3	N	-0-			28

CAL-MEX				WELL #:		3	RRCID -> 185567		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL	DEPTH	7100	PERF. 6578	-	6722
02	1820	N	929	-0-	-891	-0-		89	1	840	3	N	-0-			55
03	1457	N	950	-0-	-507	-0-		89	1	861	3	N	-0-			55
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-		89	1	967	3	N	-0-			55
05	1023	N	916	-0-	-107	-0-		78	1	838	3	N	-0-			55
06	930	N	911	-0-	-19	-0-		76	1	835	3	N	-0-			55
07	1085	N	844	-0-	-241	-0-		842	3	2	9	N	2			57

HACHAR, D. D.				WELL #:		37	RRCID -> 186255		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL	DEPTH	7200	PERF. 6522	-	6530
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PREVOST				WELL #:		10	RRCID -> 197538		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL	DEPTH	7650	PERF. 6956	-	6980
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-		18	1	305	3	N	-0-			94
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-		25	1	383	3	N	-0-			94
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-		32	1	425	3	N	-0-			94
05	372	N	148	-0-	-224	-0-		9	1	139	3	N	-0-			94
06	390	N	91	-0-	-299	-0-		7	1	84	3	N	-0-			94
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-		45	1	513	3	N	-0-			94

CLARK RANCH (LOBO)			//CONT.//		18612 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//		169313										
CLARK, N. H.			WELL #:		18	RRCID -> 215510		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 8011		PERF. 6490 - 6740			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42
HACHAR, D. D.			WELL #:		41	RRCID -> 238430		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 6808		PERF. 6508 - 6547			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
CLARK RANCH (WILCOX C)					18612 550	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC					169313										
PREVOST			WELL #:		1 U	RRCID -> 059630		COMPL. DATE 06/14/1974		TOTAL DEPTH 7935		PERF. N/A			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ERVIN			WELL #:		1 A	RRCID -> 196016		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 6825		PERF. 5863 - 6033			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CLARK-HEREFORD			WELL #:		7	RRCID -> 242291		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 7576		PERF. 5090 - 5140			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

COASTAL (LOWER RINCON) ESCUDO OIL & GAS, LLC										19141 100 254264		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STARR			
DIAZ										WELL #:		3		RRCID -> 251341		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6014 - 6030	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
02	DLQ	G-10	226	-0-	226		226			2 1	224	2	Y	-0-						-0-	
03	DLQ	G-10	226	-0-	226		452			2 1	224	2	Y	-0-						-0-	
04	DLQ	G-10	229	-0-	229		681			2 1	218	2	Y	8		8	1			-0-	
										9 9											
05	DLQ	G-10	158	-0-	158		839			2 1	156	2	Y	-0-						-0-	
06		1017 N	178	-0-	-839		-0-			2 1	168	2	Y	7						7	
										8 9											
07		260 N	260	-0-	-0-		-0-			3 1	257	2	Y	-0-						7	
GARCIA										WELL #:		3		RRCID -> 252198		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 5943 - 6079	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
COASTAL (5600) ESCUDO OIL & GAS, LLC										19141 710 254264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STARR			
PENA, LUIS "B"										WELL #:		1		RRCID -> 087748		COMPL. DATE 01/25/1980		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5663 - 5673	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
ESQUIVEL										WELL #:		1C		RRCID -> 262194		COMPL. DATE 09/12/2010		TOTAL DEPTH 8763		PERF. 5484 - 5511	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
COASTAL (6030) ESCUDO OIL & GAS, LLC										19141 890 254264		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STARR			
DIAZ "A"										WELL #:		1		RRCID -> 288156		COMPL. DATE 02/25/1982		TOTAL DEPTH 6118		PERF. 5842 - 5847	
02	DLQ	G-10	417	-0-	417		417			4 1	413	2	Y	-0-						-0-	
03	DLQ	G-10	465	-0-	465		882			4 1	461	2	Y	-0-						-0-	
04	DLQ	G-10	472	-0-	472		1354			5 1	452	2	Y	14		14	1			-0-	
										15 9											
05	DLQ	G-10	372	-0-	372		1726			4 1	368	2	Y	-0-						-0-	
06		2049 N	323	-0-	-1726		-0-			3 1	307	2	Y	12						12	
										13 9											
07		496 N	381	-0-	-115		-0-			4 1	377	2	Y	-0-						12	

COASTAL, EAST (JACKSON) ESCUDO OIL & GAS, LLC GUZMAN														
19142 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO 254264 WELL #: 1 RRCID -> 245278 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11842 PERF. 11166 - 11242														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	499 N	499 -0-	-0-	-0-	4	1	383	2	Y	102	123	1		20
03	620 N	554 -0-	-66	-0-	112	9	418	2	Y	120	111	1		29
04	DLQ G-10	489 -0-	489	489	132	9	366	2	Y	108	100	1		37
05	DLQ G-10	-0- -0-	-0-	489	119	9			Y	-0-				37
06	564 N	75 -0-	-489	-0-	1	1	74	2	Y	-0-				37
07	496 N	353 -0-	-143	-0-	2	1	244	2	Y	97				134
					107	9								
COASTAL, E. (RINCON FIRST SAND) ESCUDO OIL & GAS, LLC GUZMAN														
19142 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO 254264 WELL #: 2 RRCID -> 285182 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5518 - 5690														
02	2	2 -0-	-0- B	6	2	2			Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		6											
03	2	2 -0-	-0- B	6	2	2			Y	-0-				-0-
04	2	2 -0-	-0- B	6	2	2			Y	-0-				-0-
05	2	2 -0-	-0- B	6	2	2			Y	-0-				-0-
06	2	-0- -0-	-2 B	4					Y	-0-				-0-
07	2	2 -0-	-0- B	4	2	2			Y	-0-				-0-
COASTAL, E. (VKSBG. 6000) ESCUDO OIL & GAS, LLC ESQUIVEL														
19142 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR 254264 WELL #: 1T RRCID -> 262130 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6304 - 6338														
02	DLQ G-10	-0- -0-	-0-	-0-	15	1	1458	2	Y	2	8	1		-0-
03	DLQ G-10	1473 -0-	1473	1473	6	1	614	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	692 -0-	692	2165	72	9			Y	65	65	1		-0-
05	DLQ G-10	425 -0-	425	2590	4	1	399	2	Y	20				20
06	2600 N	493 -0-	-2107	483	22	9	455	2	Y	30	50	1		-0-
07	906 N	423 -0-	-483	-0-	5	1	386	2	Y	30				30
					33	9								
COLE, S. (YEGUA 2930) WALLIS ENERGY, INC. BENAVIDES, BRENNAN														
19466 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL 893997 WELL #: 54 RRCID -> 139917 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 2903 - 2909														
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COLE, WEST WALLIS ENERGY, INC. BENAVIDES, BRENNAN														
19469 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB 893997 WELL #: 62 RRCID -> 140479 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2378 - 2384														
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COLE, WEST (COLE)														19469 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB			
L.T.D. EXPLORATIONS INC.														480259									
ROSA V. DE BENAVIDES														WELL #: 21		RRCID -> 274841		COMPL. DATE 05/19/2014		TOTAL DEPTH 2406		PERF. 1714 - 1716	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-								-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-																				
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-								-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-								-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-								-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-								-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-								-0-
ROSA V. DE BENAVIDES														WELL #: B 7		RRCID -> 277709		COMPL. DATE 02/11/2015		TOTAL DEPTH 2424		PERF. 1686 - 1692	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-								-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-																				
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-								-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-								-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-								-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-								-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-								-0-
COLE, WEST (HINNANT)														19469 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
TEXRON OPERATING, LLC														850872									
BENAVIDES, ARTURO														WELL #: 2		RRCID -> 225745		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 12003		PERF.11598 - 11750	
*01	28 N	28	-0-	-0-		-0-	28	3						Y	-0-								30
*02	28 N	28	-0-	-0-		-0-	28	3						Y	-0-								30
*03	2085 N	2085	-0-	-0-		-0-	2085	3						Y	-0-								30
*04	1383 N	1383	-0-	-0-		-0-	1383	2						Y	-0-								30
*05	1493 N	1493	-0-	-0-		-0-	1493	3						Y	-0-								30
06	1680 N	801	-0-	-0-	-879	-0-	801	3						Y	-0-								30
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT								30
BENAVIDES, ARTURO														WELL #: 9		RRCID -> 242229		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 14000		PERF.11907 - 12114	
*11	619 X	564	-0-	-55		-0-	564	3						Y	-0-								9
*12	4406 X	4406	-0-	-0-		-0-	4406	3						Y	-0-								9
*01	1971 X	1971	-0-	-0-		-0-	1971	3						Y	-0-								9
*02	56 X	49	-0-	-7		-0-	49	3						Y	-0-								9
*03	3447 X	3447	-0-	-0-		-0-	3447	3						Y	-0-								9
*04	14B2 EXT	2562	-0-	2562		-0-	2562	2						Y	-0-								9
*05	14B2 EXT	2620	-0-	2620		-0-	5182	2620	3					Y	-0-								9
06	14B2 EXT	1744	-0-	1744		-0-	6926	1744	3					Y	-0-								9
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	6926							Y	NO RPT								9
COLE, WEST (WILCOX 9600)														19469 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,														102824									
BENAVIDES, ROSA V. "C"														WELL #: 1		RRCID -> 167782		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 10558		PERF. 9632 - 9659	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-								-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-								-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-								-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-								-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-								-0-
BENAVIDES, ROSA V. "C"														WELL #: 4		RRCID -> 169184		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 9852		PERF. 9002 - 9047	
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-								-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-								-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-								-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-								-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-								-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-								-0-

COLE, WEST (WILCOX 14000)				19469 980	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WEBB				
TEXRON OPERATING, LLC				850872													
BENAVIDES, ARTURO				WELL #: 10	RRCID -> 247133				COMPL. DATE 01/30/2009				TOTAL DEPTH 14136 PERF. 14510 - 14668				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	EOM BALANCE
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											42
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-				6 3							42
*03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-				334 3							42
*04	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	-0-				2054 2							42
*05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-				343 3							42
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-				808 3							42
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								NO RPT			42
COLMENA (FRIO 1200)				19730 590	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
DCR-STATE 258				WELL #: 5	RRCID -> 065638				COMPL. DATE 03/10/1976				TOTAL DEPTH 1546 PERF. 1242 - 1248				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
COLORADO (LOMA NOVIA)				19808 020	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: JIM HOGG				
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621													
PINNELL YTURRIA				WELL #: 1LN	RRCID -> 287070				COMPL. DATE 05/17/2019				TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2744 - 2748				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
COMITAS (DEEP)				19914 010	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
HAYNES				WELL #: 25	RRCID -> 202920				COMPL. DATE 06/19/2004				TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 9156				
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
*06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
COMITAS(8100)				19914 038	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
HAYNES				WELL #: 13	RRCID -> 198813				COMPL. DATE 11/01/2003				TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8090 - 8150				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-

COMITAS (8450)		19914 042		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
HAYNES		WELL #: 4 D		RRCID -> 177755		COMPL. DATE		N/A	
						TOTAL DEPTH 10480		PERF. 8269 - 8305	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
COMITAS(8600)		19914 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
HAYNES		WELL #: 4 F		RRCID -> 058511		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 10480	
								PERF. 8586 - 9070	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
COMITAS (8900)		19914 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
HAYNES		WELL #: 1 U		RRCID -> 053630		COMPL. DATE 09/06/1972		TOTAL DEPTH 10587	
								PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		34
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		34
HAYNES		WELL #: 23		RRCID -> 204580		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 10776	
								PERF. 9178 - 9182	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
COMITAS (9600)		19914 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
HAYNES		WELL #: 1 L		RRCID -> 053631		COMPL. DATE 09/06/1972		TOTAL DEPTH 10587	
								PERF. N/A	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442	Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442	Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442	Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442	Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442	Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442	Y	NO RPT		-0-
HAYNES		WELL #: 23		RRCID -> 196902		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 10776	
								PERF. 10030 - 10040	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732	N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732	N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732	N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732	N	-0-		-0-
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732	N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732	N	-0-		-0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.)			19920 070	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310							
VELA, ROBERTO			WELL #: 3	RRCID -> 130504	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8560	PERF. 7498	- 7516
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STATE ROBERTO VELA G.U.			WELL #: 1	RRCID -> 256729	COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH	11012	PERF. 9623	- 10140
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					-0-
*06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			-0-

VELA, BOBBY			WELL #: 1	RRCID -> 256730	COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9486	- 9877
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			-0-
05	186 N	12	-0-	-174	-0-	12	2			-0-
*06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			-0-
07	310 N	17	-0-	-293	-0-	17	2			-0-

MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC			567496							
VELA, ROBERTO			WELL #: 1	RRCID -> 097310	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9466	PERF. 8319	- 8329
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COMMONWEALTH (DUBOSE A)			19928 340	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327							
CAMPBELL, J. EST GU			WELL #: 1	RRCID -> 097772	COMPL. DATE 12/04/1981		TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9454	- 9593
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					244
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					244
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					244
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					244
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					244
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					244

CONCEPTION, EAST (6000)			19968 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C.			190708							
PALACIOS, JOSE E. UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 108908	COMPL. DATE 10/29/1983		TOTAL DEPTH	6080	PERF. 5992	- 6008
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CONCEPTION (TINNEY) 19975 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
MARSHALL, AGNES N. ETAL WELL #: RRCID -> 045108 COMPL. DATE 09/07/1968 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2020

CONOCO DRISCOLL 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 117 RRCID -> 177385 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2978 - 2998

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 405 RRCID -> 178356 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2758 - 2773

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	105	97	1			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22	1			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 407 RRCID -> 178359 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4057 - 4063

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 406 RRCID -> 178361 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3259 - 3266

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	105	97	1			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22	1			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 408 RRCID -> 178775 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2589 - 2593

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CONOCO DRISCOLL			//CONT.//		20178 001	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
DRISCOLL, ROBERT			WELL #:		409	RRCID ->	178776	COMPL. DATE	07/29/2000	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 2575	-	2579				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

DRISCOLL, ROBERT			WELL #:		411	RRCID ->	180770	COMPL. DATE	01/07/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3286	-	3296				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	113	103	1				24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	24	1				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

CONOCO, DRISCOLL, S. (COLE M NO)					20183 550	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY					386310													
DRISCOLL, ROBERT			WELL #:		130	RRCID ->	125042	COMPL. DATE	12/08/1989	TOTAL DEPTH	3418	PERF. 2412	-	2419				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

CONTEMPO (LOBO)					20256 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
THREE C EXPLORATION, LLC					857512													
BENAVIDES, ROSA V. 1927			WELL #:		3	RRCID ->	124045	COMPL. DATE	03/20/1987	TOTAL DEPTH	9130	PERF. 8630	-	8905				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

CONTEMPO (LOBO 1)					20256 505	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
ALDINE OIL AND GAS, LP					100397													
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		104	RRCID ->	144879	COMPL. DATE	03/16/1993	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7880	-	7904				
02	1092 N	171	-0-	-921	-0-	16	1	151	2	N	4	4	1					-0-
03	1147 N	220	-0-	-927	-0-	4	9	199	2	N	2	2	1					-0-
04	870 N	200	-0-	-670	-0-	2	9	181	2	N	2	2	1					-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	195	2	N	1	1	1					-0-
06	210 N	173	-0-	-37	-0-	2	9	156	2	N	1	1	1					-0-
07	217 N	192	-0-	-25	-0-	19	1	183	2	N	1	1	1					-0-
						1	9											
						8	1											
						1	9											

CONTEMPO (LOBO 1)				//CONT.//	20256 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP				//CONT.//	100397									
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	161	RRCID -> 165570	COMPL. DATE	10/22/1997	TOTAL DEPTH	9312	PERF. 7953	-	7975	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	234	RRCID -> 220735	COMPL. DATE	06/11/2006	TOTAL DEPTH	8893	PERF. 7862	-	7874	
02	14B2 EXT	1796	-0-	1796	1796	168 1	1617	2	N	10	6	1		8
						11 9								
03	14B2 EXT	1979	-0-	1979	3775	171 1	1795	2	N	12	9	1		11
						13 9								
04	14B2 EXT	1977	-0-	1977	5752	172 1	1794	2	N	10	10	1		11
						11 9								
05	14B2 EXT	1979	-0-	1979	7731	171 1	1797	2	N	10	10	1		11
						11 9								
06	9528 X	1797	-0-	-7731	-0-	171 1	1615	2	N	10	11	1		10
						11 9								
07	2046 N	1854	-0-	-192	-0-	74 1	1765	2	N	14	11	1		13
						15 9								

CONTEMPO (LOBO 2)				20256 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP				100397											
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 159		RRCID -> 168054		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH		9330 PERF. 7036 - 9041			
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	53	1	510	2	N	4	4	1		-0-
						4	9								
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	54	1	567	2	N	4	4	1		-0-
						4	9								
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	54	1	566	2	N	3	3	1		-0-
						3	9								
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	55	1	567	2	N	3	3	1		-0-
						3	9								
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	54	1	510	2	N	3	3	1		-0-
						3	9								
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	22	1	538	2	N	4	3	1		1
						4	9								

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	161	RRCID -> 168058	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	9312	PERF. 7953	-	8942	
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	44 1	420	2	N	3	8	1		4
						3 9								
03	713 N	514	-0-	-199	-0-	44 1	467	2	N	3	5	1		2
						3 9								
04	690 N	514	-0-	-176	-0-	45 1	466	2	N	3	4	1		1
						3 9								
05	527 N	515	-0-	-12	-0-	45 1	467	2	N	3	3	1		1
						3 9								
06	510 N	468	-0-	-42	-0-	45 1	420	2	N	3	3	1		1
						3 9								
07	527 N	482	-0-	-45	-0-	19 1	459	2	N	4	3	1		2
						4 9								

COPANO BAY, S. (FB-A, G, LOWER)				20452 029	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ARANSAS			
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925												
STATE 96				WELL #:	8 U	RRCID ->	058656	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COPANO BAY, S. (FB-A, H, MIDDLE)				20452 072	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ARANSAS			
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925												
STATE TRACT 96				WELL #:	9	RRCID ->	035835	COMPL. DATE	03/21/1965	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
COPANO BAY, S. (FB-A, H, UPPER)				20452 090	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ARANSAS			
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925												
STATE TRACT 96				WELL #:	7	RRCID ->	204685	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	11140	PERF.	7097	-	7181	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			117
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			117
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			117
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			117
COPANO BAY, S. (FB-A, J-2)				20452 144	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ARANSAS			
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925												
STATE TRACT 96				WELL #:	8 L	RRCID ->	058835	COMPL. DATE	05/12/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COPANO BAY, S. (FB-A, K-2)				20452 180	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ARANSAS			
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925												
STATE TRACT 113				WELL #:	10	RRCID ->	149653	COMPL. DATE	02/08/1994	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7917	-	7927	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COPANO BAY, S. (FB-B-FRIO CONS.) LAMAR OIL & GAS, INC. STATE TRACT 94				20452 300 483925 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ARANSAS					
				RRCID -> 248079		COMPL. DATE 12/06/2008				TOTAL DEPTH 9581		PERF. 9435 - 9445					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
02	DLQ G-10	1851	-0-	1851	1851		250 1	1556 3	Y		41	181 1			239		
03	DLQ G-10	2157	-0-	2157	4008		45 9 277 1	1821 3	Y		54				293		
04	DLQ G-10	1756	-0-	1756	5764		59 9 277 1	1479 3	Y		-0-				293		
05	DLQ G-10	595	-0-	595	6359		68 1	527 3	Y		-0-				293		
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6359				Y		NO RPT				293		
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6359				Y		NO RPT				293		
STATE TRACT 115				WELL #: 1ST		RRCID -> 252161		COMPL. DATE 09/01/2008				TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9546 - 9556			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-		
COPANO BAY, S. (FB-B, M-10) LAMAR OIL & GAS, INC. STATE TRACT 116				20452 410 483925 WELL #: 1ST		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ARANSAS					
				RRCID -> 269601		COMPL. DATE 05/16/2012				TOTAL DEPTH 9615		PERF. 8836 - 8842					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-		
COPANO BAY, S. (FB-G, 03) LAMAR OIL & GAS, INC. STATE TRACT 62				20452 763 483925 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ARANSAS					
				RRCID -> 284931		COMPL. DATE 07/22/2017				TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9508 - 9518					
02	2457 R	2457	-0-	-0-	-0-		304 1	1893 3	Y		236	197 1			333		
03	3007	2668	-0-	-339	-0-		260 9 338 1	2216 3	Y		104				437		
04	2910	2263	-0-	-647	-0-		114 9 336 1	1800 3	Y		115	190 1			361		
05	3007	738	-0-	-2269	-0-		127 9 83 1	640 3	Y		14	157 1			218		
06	2640 #	NO RPT	-0-	-2640	-0-		15 9		Y		NO RPT				218		
07	2728 #	NO RPT	-0-	-2728	-0-				Y		NO RPT				218		
COPANO BAY, S. (FB-G, 07) LAMAR OIL & GAS, INC. STATE TRACT 80				20452 770 483925 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ARANSAS					
				RRCID -> 287363		COMPL. DATE 12/19/2018				TOTAL DEPTH 10027		PERF. 9900 - 9914					
02	2869	2069	-0-	-800	-0-		286 1	1783 3	Y		-0-				-0-		
03	3351	2404	-0-	-947	-0-		318 1	2086 3	Y		-0-				-0-		
04	2610	2010	-0-	-600	-0-		316 1	1694 3	Y		-0-				-0-		
05	1457	682	-0-	-775	-0-		78 1	604 3	Y		-0-				-0-		
06	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-				Y		NO RPT				-0-		
07	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-				Y		NO RPT				-0-		

COPANO BAY, S. (FRIO TX MISS)				20452 900	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ARANSAS			
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925												
STATE TRACT 81-82 UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 221259				COMPL. DATE 04/09/2006				TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9497 - 9530			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	332	3	Y	-0-			-0-	
03	1364 N	447	-0-	-917	-0-	-0-	59	1	388	3	Y	-0-			-0-	
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	340	3	Y	-0-			-0-	
05	434 N	128	-0-	-306	-0-	-0-	15	1	113	3	Y	-0-			-0-	
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
COPANO BAY, S. (TX MISS C)				20452 950	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ARANSAS			
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925												
STATE TRACT 80				WELL #: 1	RRCID -> 237417				COMPL. DATE 04/21/2008				TOTAL DEPTH 10027 PERF.10095 - 10105			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
CORPUS CHRISTI (MAYO)				20739 300	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: NUECES			
TOMAHAWK PETROLEUM				861695												
WELL				WELL #: 1	RRCID -> 103717				COMPL. DATE 08/05/1982				TOTAL DEPTH 14004 PERF.11132 - 11146			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80	
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/1995																
CORPUS CHRISTI, E. (D-6)				20740 125	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475												
TSL 32973/ TR 55 /				WELL #: 6L	RRCID -> 196653				COMPL. DATE 02/10/2003				TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7068 - 7084			
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
TSL 33099 / TR 54/				WELL #: 4U	RRCID -> 207786				COMPL. DATE 11/17/2004				TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TR 54				WELL #: 4L	RRCID -> 281054				COMPL. DATE 06/21/2016				TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7076			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

CORPUS CHRISTI, E. (FB-5, H2)			20740 187		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475											
TSL 33099/TR 54/			WELL #:	1	RRCID ->	249116	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	9874	PERF. 8557 - 8565			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.)			20740 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475											
TSL 32973/TR 55/			WELL #:	6	RRCID ->	188027	COMPL. DATE	12/23/2001	TOTAL DEPTH	8251	PERF. N/A			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TSL 32973/TR 55/			WELL #:	6U	RRCID ->	196661	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	8251	PERF. 6204 - 6210			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
CORPUS CHRISTI, E. (G-3)			20740 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475											
TSL 33099/TR 54/			WELL #:	4L	RRCID ->	221704	COMPL. DATE	06/17/2016	TOTAL DEPTH	8242	PERF. 7060 - 7076			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25	
CORPUS CHRISTI, E. (H-1)			20740 348		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475											
TSL 33099/ TR54/			WELL #:	3	RRCID ->	172548	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	11926	PERF. 8258 - 8262			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
CORPUS CHRISTI, E. (H-2)			20740 349		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475											
STL 33099 /TR 54/			WELL #:	3	RRCID ->	161252	COMPL. DATE	05/29/1996	TOTAL DEPTH	11926	PERF. 8440 - 8462			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CORPUS CHRISTI, E. (H-2)		//CONT.//		20740 349	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//		918475								
TSL 33099 / TR 54/		WELL #:		4L	RRCID -> 207787		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 8242		PERF. 7060 - 7950	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CORPUS CHRISTI, WEST (ANDERSON)				20745 050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.				665642								
WILSON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 197940		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 13190		PERF.10082 - 11404	
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	107 3	17 9	N	15		130
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	160 3	20 9	N	18		148
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	196 3	20 9	N	18		166
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	129 3	18 9	N	16		182
06	180	N	104	-0-	-76	-0-	73 3	31 9	N	28	170 1	40
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	182 3	18 9	N	16		56
CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)				20745 052	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136								
KELLY AIRPORT GU		WELL #:		1	RRCID -> 208865		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12504 - 12702	
02	616	N	557	-0-	-59	-0-	509 2	48 9	N	44		142
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	637 2	88 9	N	80		222
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	581 2	29 9	N	26	176 1	72
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	606 2	83 9	N	75		147
06	690	N	599	-0-	-91	-0-	568 2	31 9	N	28		175
07	620	N	603	-0-	-17	-0-	548 2	55 9	N	50		225
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.				665642								
TALBERT, L.G.		WELL #:		2	RRCID -> 135183		COMPL. DATE 02/27/1990		TOTAL DEPTH 12649		PERF.11618 - 12574	
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3507 3	173 9	Y	157	123 1	205
03	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3651 3	282 9	Y	256	219 1	242
04	3810	X	3675	-0-	-135	-0-	3451 3	224 9	Y	204	226 1	220
05	4061	X	3737	-0-	-324	-0-	3547 3	190 9	Y	173	110 1	283
06	3600	X	3533	-0-	-67	-0-	3499 3	34 9	Y	31	225 1	89
07	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3673 3	238 9	Y	216	226 1	79
GUARANTY TITLE & TRUST		WELL #:		5	RRCID -> 186953		COMPL. DATE 10/28/2015		TOTAL DEPTH 12672		PERF.11668 - 11702	
02	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3435 3	83 9	Y	75		318
03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3516 3	72 9	Y	65	131 1	252
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3382 3	55 9	Y	50		302
05	3720	X	3534	-0-	-186	-0-	3478 3	56 9	Y	51		353
06	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3473 3	94 9	Y	85	149 1	289
07	3565	X	3082	-0-	-483	-0-	3076 3	6 9	Y	5		294
TALBERT, L. G.		WELL #:		4	RRCID -> 193112		COMPL. DATE 12/28/2002		TOTAL DEPTH 13075		PERF.12169 - 12692	
02	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	2928 3	114 9	Y	104	82 1	27
03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3365 3	132 9	Y	120	146 1	1
04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3197 3	171 9	Y	155	151 1	5
05	3100	X	3015	-0-	-85	-0-	2887 3	128 9	Y	116	73 1	48
06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3063 3	177 9	Y	161	150 1	59
07	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3189 3	160 9	Y	145	151 1	53

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES								
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 665642																		
TALBERT, L. G. WELL #: 5 RRCID -> 195927 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12272 - 12749																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	308 N	249	-0-	-0-	-59	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
03	279 N	254	-0-	-0-	-25	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
05	279 N	256	-0-	-0-	-23	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
07	310 N	278	-0-	-0-	-32	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
GUARANTY TITLE & TRUST										WELL #: 6	RRCID -> 198135	COMPL. DATE 10/20/2003	TOTAL DEPTH 12450	PERF.12208	- 12280			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WILSON UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 216777	COMPL. DATE 10/31/2005	TOTAL DEPTH 13190	PERF.10082	- 11404			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327 PETERSON-NUSS UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 148986	COMPL. DATE 06/16/2006	TOTAL DEPTH 13150	PERF.10912	- 11480			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					248
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
05	403 N	-0-	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					N	-0-	85	1			163
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		50	9	N	45				208
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
CORPUS CHRISTI, WEST(8000) 20745 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475																		
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 262715 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7677 - 7815																		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CORPUS CHRISTI, WEST (8100) 20745 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES																		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475																		
TSL 32973 / TR 55 WELL #: 7 RRCID -> 279342 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8270 - 8273																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	701						N	-0-					2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	701						N	-0-					2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	701						N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	701						N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	701						N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	701						N	-0-					2

CORPUS CHRISTI, WEST (8630) WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC TSL 32973/TR 55/				20745 152 918475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
WELL #: 7				RRCID -> 266399	COMPL. DATE 04/11/2012	TOTAL DEPTH 9478	PERF. 8553	-	8556	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
CORPUS CHRISTI, WEST (8800) PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. GUARANTY TITLE & TRUST "A"				20745 228 665642	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
WELL #: 3				RRCID -> 125465	COMPL. DATE 09/19/1987	TOTAL DEPTH 13230	PERF. 8825	-	8831	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
CORPUS CHRISTI, WEST (8900) WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC SABCO ST 71				20745 304 918475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
WELL #: 1				RRCID -> 250701	COMPL. DATE 06/08/2009	TOTAL DEPTH 9946	PERF. 8872	-	8941	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CORPUS CHRISTI, WEST (9000) WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC TSL 32973/TR 55/				20745 400 918475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
WELL #: 5				RRCID -> 249183	COMPL. DATE 06/04/2009	TOTAL DEPTH 14000	PERF. 9039	-	9074	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CORPUS CHRISTI, W. (9100 FRI0) PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. GUARANTY TITLE & TRUST "A"				20745 456 665642	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
WELL #: 4				RRCID -> 206606	COMPL. DATE 01/20/2005	TOTAL DEPTH 11975	PERF. 9061	-	9075	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9800 FRIO)				20745 684	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: NUECES						
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.				665642															
GUARANTY TITLE & TRUST "A"				WELL #:	2	RRCID -> 010061				COMPL. DATE 12/27/1948		TOTAL DEPTH 11350		PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-			32 3			Y	-0-						10
03		124 N	104	-0-	-20	-0-			78 3		26 9	Y	24			33 1			1
04		150 N	44	-0-	-106	-0-			30 3		14 9	Y	13						14
05		61 N	61	-0-	-0-	-0-			61 3			Y	-0-						14
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-			24 3		105 9	Y	95			37 1			72
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-			73 3		2 9	Y	2						74
CORPUS CHRISTI BAY, W. (FB-B,K-8)				20759 760	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: NUECES						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475															
TSL 32973 /TR 55/				WELL #:	5503	RRCID -> 132292				COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8455 -		8472			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
STATE TRACT 55-8 UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 244996				COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 9240		PERF. 9281 -		9347			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700)				20759 940	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NUECES						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475															
SABCO ST 71				WELL #:	1	RRCID -> 262003				COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 9946		PERF. 8710 -		8758			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B						Y	-0-						13
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B						Y	-0-						13
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B						Y	-0-						13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B						Y	-0-						13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B						Y	-0-						13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B						Y	-0-						13
STATE TRACT 55-8 UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 270724				COMPL. DATE 05/23/2018		TOTAL DEPTH 9240		PERF. 8744 -		8804			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B						Y	-0-						153
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B						Y	-0-						153
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B						Y	-0-						153
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B						Y	-0-						153
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B						Y	-0-						153
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B						Y	-0-						153

CORPUS CHRISTI BAYOU (K-7)													20766 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC.													483925			
STATE TRACT 284													WELL #: 1	RRCID -> 214915	COMPL. DATE 06/02/2007	TOTAL DEPTH 13060 PERF. 11457 - 11827
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE				
02	7560	6208	-0-	-1352	18146	5823	3	385	9	Y	350	375	1			177
03	8370	7369	-0-	-1001	17145	6915	3	454	9	Y	413	382	1			208
04	8100	7250	-0-	-850	16295	6809	3	441	9	Y	401	386	1			224
05	8370	7235	-0-	-1135	15160	279	1	6663	3	Y	266	392	1			99
						293	9									
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15160					Y	NO RPT					99
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15160					Y	NO RPT					99
CORTEZ (CORTEZ)													20837 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC.													789662			
GARCIA L&L CO.													WELL #: C 26	RRCID -> 275517	COMPL. DATE 10/29/2014	TOTAL DEPTH 3517 PERF. 3042 - 3046
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
FROST NATIONAL BANK													WELL #: C 5	RRCID -> 282099	COMPL. DATE 01/19/2017	TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2692 - 2712
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
COTTON PATCH (FRIO 5725)													20999 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP													521516			
GARZA													WELL #: 1	RRCID -> 199956	COMPL. DATE 01/28/2004	TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4762 - 4763
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COWBOY, W. (9670)													21243 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR
TYLUDEDEDA, LLC													875253			
GUERRA, A.M.													WELL #: 1	RRCID -> 147879	COMPL. DATE 11/19/1993	TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9668 - 9685
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
PLUGGED AND ABANDONED													10/20/2016			

COWBOY (VKSBG 8100)					21273 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR									
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC					916954															
LONGORIA					WELL #:	1	RRCID -> 242575	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8026 - 8078							
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

COWBOY (VKSBG 9170)					21273 550	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC					916954								
ECHOLS					WELL #:	2	RRCID -> 286083	COMPL. DATE 01/25/2019	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8838	-	8885
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

COWBOY (VKSBG 9500)					21273 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC					916954								
ECHOLS					WELL #:	2	RRCID -> 163760	COMPL. DATE 07/25/1997	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9403	-	9589	
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

COWBOY, W. (9100)				21280 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: STARR		
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136										
HILL				WELL #:	1	RRCID -> 241683	COMPL. DATE 07/19/2008	TOTAL DEPTH 10320	PERF. 9116 -	9132				
02	6020	X	5490	-0-	-530	-0-	384 1	5065 2	Y	37			212	
							41 9							
03	6510	X	5898	-0-	-612	-0-	380 1	5444 2	Y	67	139 1		140	
							74 9							
04	6300	X	5878	-0-	-422	-0-	402 1	5436 2	Y	36	65 1		111	
							40 9							
05	6324	X	5876	-0-	-448	-0-	410 1	5437 2	Y	26			137	
							29 9							
06	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	519 1	5831 2	Y	29			166	
							32 9							
07	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	391 1	6249 2	Y	47	130 1		83	
							52 9							

HILL				WELL #:	3	RRCID -> 243686	COMPL. DATE 12/03/2008				TOTAL DEPTH 10489	PERF. 9002 -	9044	
02	5376 X	3518	-0-	-1858	-0-	247	1	3259	2	Y	11			67
						12	9							
03	5952 X	5338	-0-	-614	-0-	347	1	4968	2	Y	21	40	1	48
						23	9							
04	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	312	1	4215	2	Y	15	26	1	37
						17	9							
05	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	321	1	4263	2	Y	15			52
						17	9							
06	5160 X	1159	-0-	-4001	-0-	94	1	1052	2	Y	12			64
						13	9							
07	5332 X	5305	-0-	-27	-0-	311	1	4963	2	Y	28	47	1	45
						31	9							

COWBOY, W. (9100)			//CONT.//		21280 625	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR					
ORX RESOURCES, L.L.C.			//CONT.//		627136												
BRANNAN			WELL #:		1	RRCID -> 243715			COMPL. DATE 03/02/2009			TOTAL DEPTH 11278 PERF. 8943 - 8959					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
COYOTE, EAST (QUEEN CITY)					21405 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM HOGG					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.					412178												
MESTENA			WELL #:		3931	RRCID -> 112531			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10052 - 10068					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MESTENA			WELL #:		3941	RRCID -> 182916			COMPL. DATE 05/25/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF.10012 - 10042					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					32
MESTENA			WELL #:		3942	RRCID -> 184153			COMPL. DATE 08/01/2001			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9956 - 9980					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40
MESTENA			WELL #:		3943	RRCID -> 186987			COMPL. DATE 01/10/2002			TOTAL DEPTH 10210 PERF.10004 - 10023					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					71
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					71
MESTENA			WELL #:		3944	RRCID -> 193263			COMPL. DATE 02/18/2003			TOTAL DEPTH 10255 PERF.10088 - 10108					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					51

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
MESTENA WELL #: 3932 RRCID -> 219893 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 10034 - 10046														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			118
COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
SOUTH COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 180880 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9972 - 10008														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
SOUTH COYOTE WELL #: 2 RRCID -> 180881 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9997 - 10033														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
HERMANAS- "STATE" WELL #: 1 RRCID -> 182716 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9923 - 9958														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
SOUTH COYOTE WELL #: 6 RRCID -> 183818 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9951 - 9990														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
SOUTH COYOTE WELL #: 7 RRCID -> 184529 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9940 - 9960														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG									
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178									
NUMERO SEIS WELL #: 1 RRCID -> 191821 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10134 - 10165									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				150
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				150

NUMERO SEIS WELL #: 4 RRCID -> 192474 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10030 - 10050									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				47
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				47

SOUTH COYOTE WELL #: 8 RRCID -> 210033 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10067 - 10083									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				45
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				45

SOUTH COYOTE WELL #: 11 RRCID -> 215881 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9923 - 9943									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				24
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				24

SOUTH COYOTE WELL #: 12 RRCID -> 220471 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9969 - 9994									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				92
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				92

COYOTE, WEST 21409 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG									
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178									
LOBO SOLO WELL #: 2 RRCID -> 168672 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9650 - 9877									
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

COYOTE, WEST		//CONT.//		21409 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178													
LOBO SOLO		WELL #:		5	RRCID -> 214610		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9690 - 9878								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOBO SOLO		WELL #:		4	RRCID -> 220416		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9664 - 9731								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COYOTE, WEST (QUEEN CITY)				21409 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178													
MESTENA HOT WELLS		WELL #:		1	RRCID -> 115035		COMPL. DATE 11/27/1984		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9628 - 9694								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

LOBO SOLO		WELL #:		1	RRCID -> 167442		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9650 - 9856								
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PORTERO		WELL #:		1	RRCID -> 181503		COMPL. DATE 02/17/2001		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9686 - 9716								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PORTERO		WELL #:		2	RRCID -> 208835		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9714 - 9728								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

COYOTE, WEST (QUEEN CITY)		//CONT.//		21409 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178						
LOBO SOLO		WELL #:		6	RRCID -> 216790		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9676	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MESTENA HOT WELLS		WELL #:		4	RRCID -> 222677		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9646 - 9665	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					10
MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		521516	RRCID -> 109848		COMPL. DATE 02/18/1984		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9706 - 9728	
WEST COYOTE				1						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY)		WELL #:		22122 265	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
FAULCONER ENERGY, LLC				263648						
GARCIA-PEREZ		1ST			RRCID -> 188354		COMPL. DATE 12/16/2001		TOTAL DEPTH 9195 PERF. 8706 - 8848	
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	37	1	111	2	-0-
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	387	2	-0-
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	80	1	913	2	-0-
						22	9			20
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	23	1	282	2	20
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	33	1	604	2	20
VAQUERO OPERATING		WELL #:		882776	RRCID -> 180326		COMPL. DATE 09/17/2000		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8524 - 8562	
MEW				1						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
SERNA, DONATO "A"		WELL #:		2	RRCID -> 184975		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8535 - 8581	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					92

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY)			//CONT.//	22122 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL		
VAQUERO OPERATING			//CONT.//	882776						
GEOGHEGAN, DENNIS			WELL #:	1	RRCID -> 186030	COMPL. DATE 08/10/2001	TOTAL DEPTH	9192	PERF. 8756	- 8768
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MEW			WELL #:	2	RRCID -> 200308	COMPL. DATE 02/08/2004	TOTAL DEPTH	8851	PERF. 8526	- 8562
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MEW			WELL #:	3	RRCID -> 206458	COMPL. DATE 11/15/2005	TOTAL DEPTH	8864	PERF. 4720	- 4790
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CUBA LIBRE (MIDDLE WILCOX)			22124 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, ROSARIO CATTLE CO.			102824							
			WELL #:	1C	RRCID -> 168266	COMPL. DATE 02/07/1998	TOTAL DEPTH	16005	PERF.12734	- 12742
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C"			WELL #:	6	RRCID -> 175058	COMPL. DATE 10/03/1999	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8948	- 8966
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)			22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LAUREL			102824							
			WELL #:	1	RRCID -> 146908	COMPL. DATE 10/04/1993	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10058	- 10127
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					19

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)										CAPACITY										CNTY: WEBB																																							
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, MARSHALL TRUSTS										//CONT.// 22124 475 102824										NON-ASSOCIATED																																							
										WELL #: 1										RRCID -> 148170										COMPL. DATE 01/26/1994										TOTAL DEPTH 10800										PERF. 9380 - 10292									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																						
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																						
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																						
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																						
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																						
LAUREL										WELL #: 4										RRCID -> 150729										COMPL. DATE 04/21/2007										TOTAL DEPTH 10806										PERF. 9394 - 9582									
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						100																																						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						100																																						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						100																																						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						100																																						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						100																																						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						100																																						
LAUREL										WELL #: 5										RRCID -> 153796										COMPL. DATE 03/10/1995										TOTAL DEPTH 10800										PERF. 9134 - 10266									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						84																																						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						84																																						
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						84																																						
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						84																																						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						84																																						
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						84																																						
LAUREL										WELL #: 6										RRCID -> 164267										COMPL. DATE 08/06/1997										TOTAL DEPTH 16298										PERF. 9496 - 9573									
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																						
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																						
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																						
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																						
MARSHALL, STANLEY G.										WELL #: 3										RRCID -> 177234										COMPL. DATE 04/22/2000										TOTAL DEPTH 10250										PERF. 9952 - 10014									
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																						
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																						
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																						
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																						
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																						
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																						
KILLAM OIL CO., LTD.										460054																																																	
KILLAM HURD MCLEAN 121										WELL #: 4										RRCID -> 218409										COMPL. DATE 03/01/2006										TOTAL DEPTH 14713										PERF. 13896 - 14172									
02	23352	X	8426	-0-	-14926	-0-	8426	2			N	-0-									-0-																																						
03	25854	X	23504	-0-	-2350	-0-	23504	2			N	-0-									-0-																																						
04	27738	X	27738	-0-	-0-	-0-	27738	2			N	-0-									-0-																																						
05	31246	X	31246	-0-	-0-	-0-	31246	2			N	-0-									-0-																																						
06	29340	X	29340	-0-	-0-	-0-	29340	2			N	-0-									-0-																																						
07	36007	X	36007	-0-	-0-	-0-	36007	2			N	-0-									-0-																																						

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		22124 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054													
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		5		RRCID -> 221699		COMPL. DATE 05/22/2017		TOTAL		DEPTH 14925		PERF.12432 - 12447			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		1428 N	913	-0-	-0-	-515	-0-	-0-	913	2			N	-0-			-0-
03		1054 N	984	-0-	-0-	-70	-0-	-0-	984	2			N	-0-			-0-
04		1890 N	724	-0-	-0-	-1166	-0-	-0-	724	2			N	-0-			-0-
05		1023 N	1000	-0-	-0-	-23	-0-	-0-	1000	2			N	-0-			-0-
06		960 N	159	-0-	-0-	-801	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
07		744 N	51	-0-	-0-	-693	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN "121"		WELL #:		6		RRCID -> 223562		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL		DEPTH 14487		PERF.14204 - 14258			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KILLAM HURD MCLEAN 122		WELL #:		1		RRCID -> 234882		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL		DEPTH 16550		PERF.14728 - 14952			
02	2800	X	2047	-0-	-0-	-753	-0-	-0-	2047	2			N	-0-			-0-
03	3100	X	3049	-0-	-0-	-51	-0-	-0-	3049	2			N	-0-			-0-
04	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-			-0-
05	2666	X	2619	-0-	-0-	-47	-0-	-0-	2619	2			N	-0-			-0-
06	2940	X	1914	-0-	-0-	-1026	-0-	-0-	1914	2			N	-0-			-0-
07	2883	N	1867	-0-	-0-	-1016	-0-	-0-	1867	2			N	-0-			-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		8		RRCID -> 234937		COMPL. DATE 02/16/2017		TOTAL		DEPTH 14300		PERF.13960 - 14110			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		7		RRCID -> 241038		COMPL. DATE 05/11/2017		TOTAL		DEPTH 14300		PERF.13236 - 13250			
02	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-			-0-
03	2573	X	2438	-0-	-0-	-135	-0-	-0-	2438	2			N	-0-			-0-
04	2250	N	2229	-0-	-0-	-21	-0-	-0-	2229	2			N	-0-			-0-
05	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-			-0-
06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-			-0-
07	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-			-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		10		RRCID -> 247285		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL		DEPTH 14500		PERF.14122 - 14226			
02	10920	X	3628	-0-	-0-	-7292	-0-	-0-	3628	2			N	-0-			-0-
03	10974	X	-0-	-0-	-0-	-10974	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	8910	X	-0-	-0-	-0-	-8910	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	6696	X	-0-	-0-	-0-	-6696	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	4830	X	-0-	-0-	-0-	-4830	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	4030	X	-0-	-0-	-0-	-4030	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		12		RRCID -> 247672		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL		DEPTH 15610		PERF.14132 - 14404			
02	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-			-0-
03	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-			-0-
04	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-			-0-
05	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-			-0-
06	3930	X	3297	-0-	-0-	-633	-0-	-0-	3297	2			N	-0-			-0-
07	4061	X	3218	-0-	-0-	-843	-0-	-0-	3218	2			N	-0-			-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)				//CONT.//	22124 475	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB				
TEXRON OPERATING, LLC					850872													
LA PURIMISA RANCH				WELL #:	2	RRCID -> 230734				COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		9800	PERF. 8038	-	9530
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE		M				AMT CODE	AMT CODE		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
CUBA LIBRE (3RD HINNANT)					22124 503	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,					102824													
LAUREL, ALONZO Z. LTD. "A"				WELL #:	1	RRCID -> 157723				COMPL. DATE 01/27/1996		TOTAL DEPTH		9160	PERF. 8676	-	8940	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LAUREL, P.				WELL #:	1 C	RRCID -> 158349				COMPL. DATE 03/10/1996		TOTAL DEPTH		16970	PERF. 8688	-	8712	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LAUREL, A.				WELL #:	2	RRCID -> 164674				COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH		16766	PERF. 8610	-	8732	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
A. G. LONG GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 166564				COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH		9000	PERF. 8652	-	8670	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
BENAVIDES, ROSA V. "E"				WELL #:	1	RRCID -> 167438				COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH		9232	PERF. 8752	-	8768	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824																
ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 168454 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8680 - 8696																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
LAUREL, ALONZO Z. LTD WELL #: 1 RRCID -> 170798 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 15656 PERF. 8644 - 8672																
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272558 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8371 - 8386																
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ROSARIO CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 282162 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8324 - 8350																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					177
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313																
VAN ES WELL #: 2 RRCID -> 168716 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8691 - 8712																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DAKOTA OIL COMPANY 197406																
GONZALES WELL #: RRCID -> 166972 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8598 - 8703																
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2022																

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 672

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) FAULCONER ENERGY, LLC VAN ES				//CONT.//	22124 503 263648	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB						
				WELL #:	1	RRCID ->	168025	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	8700	-	8728			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-			354 125 9	1	3595	2	N	114	167	1			104
03	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-			389 143 9	1	4022	2	N	130					234
04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-			352 106 9	1	3552	2	N	96	165	1			165
05	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-			388 107 9	1	4163	2	N	97					262
06	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-			384 150 9	1	4027	2	N	136	177	1			221
07	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-			402 85 9	1	4129	2	N	77	166	1			132
LAUREL, ANGEL				WELL #:	1	RRCID ->	174908	COMPL. DATE	09/18/1999	TOTAL	DEPTH	8850	PERF.	8701	-	8722			
02	2296	X	2252	-0-	-44	-0-			200 23 9	1	2029	2	N	21					153
03	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-			212 15 9	1	2190	2	N	14					167
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-			166 19 9	1	1673	2	N	17					184
05	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-			218 4 9	1	2338	2	N	4					188
*06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-			216 54 9	1	2261	2	N	49					237
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-			218	1	2233	2	N	-0-					237
CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LAUREL, P.				WELL #:	1 T	RRCID ->	158347	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL	DEPTH	16970	PERF.	14318	-	14690			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
ROSARIO CATTLE CO.				WELL #:	1T	RRCID ->	168265	COMPL. DATE	12/25/1997	TOTAL	DEPTH	16005	PERF.	14417	-	14947			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
D C R-79 (WILCOX) KILLAM OIL CO., LTD. DCR 80				WELL #:	9	RRCID ->	079140	COMPL. DATE	08/04/1978	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	N/A					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

D C R 79, SOUTH (WILCOX B) HILCORP ENERGY COMPANY DCR 262				22562 683 386310	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
				WELL #: 1	RRCID -> 141879	COMPL. DATE 04/14/1992	TOTAL DEPTH 7601	PERF. 7286	-	7326				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DASKAM, S. (FRIO SAM FORDYCE) ESCUDO OIL & GAS, LLC LA JOYA				23207 500 254264	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
				WELL #: 2	RRCID -> 257993	COMPL. DATE 08/13/2010	TOTAL DEPTH 5505	PERF. 3851	-	3884				
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2				Y	-0-			-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	1 1	89 2			Y	-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	1 1	69 2			Y	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2				Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
DASKAM, SOUTH (RINCON) ESCUDO OIL & GAS, LLC BUTLER				23209 300 254264	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
				WELL #: 1	RRCID -> 230064	COMPL. DATE 07/25/2007	TOTAL DEPTH 7163	PERF. 5722	-	5773				
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DASKAM, SOUTH (YTURRIA) SCORPION OPERATING, INC. STEEN, BETTY				23209 500 758492	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
				WELL #: 7	RRCID -> 244992	COMPL. DATE 11/28/2008	TOTAL DEPTH 5760	PERF. 5194	-	5249				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			172
DASKAM, SOUTH (4TH MASSIVE) ESCUDO OIL & GAS, LLC BUTLER				23209 600 254264	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO					
				WELL #: 2	RRCID -> 235205	COMPL. DATE 12/04/2007	TOTAL DEPTH 7745	PERF. 7390	-	7573				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE)														CNTY: HIDALGO	
ESCUDO OIL & GAS, LLC															
TIJERINA															
WELL #: 1 RRCID -> 247551 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8698 - 9332															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	3	1	277	2	Y	32	32	1		-0-
						35	9								
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	4	1	376	2	Y	-0-				-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	Y	-0-				-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	2	Y	-0-				-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	Y	-0-				-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	4	1	371	2	Y	10				10
						11	9								
YTURRIA, FRANK														CNTY: HIDALGO	
WELL #: 2 RRCID -> 258891 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 9115															
02	252 N	40	-0-	-212	-0-	40	2			Y	-0-				-0-
03	186 N	60	-0-	-126	-0-	60	2			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	118	-0-	118	133	1	1	117	2	Y	-0-				-0-
06	311 N	178	-0-	-133	-0-	2	1	176	2	Y	-0-				-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	2	1	173	2	Y	-0-				-0-
DASKAM, WEST (VICKSBURG)														CNTY: HIDALGO	
SCORPION OPERATING, INC.															
STEEN, BETTY															
WELL #: 5 RRCID -> 236647 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 4966															
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48
STEEN, BETTY														CNTY: HIDALGO	
WELL #: 8 RRCID -> 247511 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5040 - 5046															
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DAVIS (HINNANT 1ST)														CNTY: JIM HOGG	
SMITH PRODUCTION INC.															
BMT AVIATOR															
WELL #: 1 RRCID -> 276016 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8073 - 8083															
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06	840 #	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-				25
07	868 #	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-				25
DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH)														CNTY: WEBB	
EL GATO SWD INC.															
PUIG GAS UNIT 2															
WELL #: 2 RRCID -> 098358 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7878 - 7910															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH)				//CONT.//	23379 124	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.					460054														
PUIG "B"				WELL #:	4	RRCID ->	257963	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	8779	-	8784			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	1064 N	811	-0-	-253	-0-	-0-	811	2				Y	-0-					69	
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	1256	2				Y	-0-					69	
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	1036	2				Y	-0-					69	
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	1042	2				Y	-0-					69	
06	1230 N	1023	-0-	-207	-0-	-0-	1023	2				Y	-0-					69	
07	1085 N	949	-0-	-136	-0-	-0-	949	2				Y	-0-					69	
PUIG "C"				WELL #:	5	RRCID ->	262999	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL	DEPTH	8882	PERF.	8710	-	8720			
02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	1457	2				Y	-0-					81	
03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	-0-	1708	2	17	9		Y	15					96	
04	1770 N	1358	-0-	-412	-0-	-0-	1358	2				Y	-0-					96	
05	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	-0-	2040	2				Y	-0-					96	
06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	-0-	1680	2				Y	-0-					96	
07	1395 N	741	-0-	-654	-0-	-0-	741	2				Y	-0-					96	
GARCIA 608				WELL #:	3	RRCID ->	270039	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL	DEPTH	9868	PERF.	8858	-	8872			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PUIG 'C'				WELL #:	6	RRCID ->	299577	COMPL. DATE	03/21/2025	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	8697	-	8703			
03	381 X	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381	2				N	-0-					-0-	
04	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	-0-	1515	2				N	-0-					-0-	
05	408 X	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	2				N	-0-					-0-	
06	1564 X	-0-	-0-	-1564	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	2108 X	237	-0-	-1871	-0-	-0-	237	2				N	-0-					-0-	
SMITH PRODUCTION INC.				789662															
BMT AVIATOR				WELL #:	2	RRCID ->	283484	COMPL. DATE	12/28/2017	TOTAL	DEPTH	8100	PERF.	8072	-	8090			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DAVIS (PUIG)				23379 426	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
THOMASMA, RAY J.				WELL #:	17	RRCID ->	290188	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	8210	-	8280			
02	2800 N	15	-0-	-2785	52218	-0-	4	1	11	2		Y	-0-					-0-	
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	49118	-0-						Y	-0-					-0-	
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	46118	-0-						Y	-0-					-0-	
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	43018	-0-						Y	-0-					-0-	
*06	3000 N	-0-	-0-	-3000	40018	-0-						Y	-0-					-0-	
07	3100 N	-0-	-0-	-3100	36918	-0-						Y	-0-					-0-	

DAVIS, S. (PUIG)			23389 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
MCGRATH, JOHN J.			WELL #: 1	RRCID -> 048169	COMPL. DATE 04/29/1970	TOTAL DEPTH	8750	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
KILLAM OIL CO., LTD.			460054					
BRUNI ESTATE			WELL #: 1 U	RRCID -> 047098	COMPL. DATE 09/18/1969	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 8087 - 8101
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
DAVIS, S. (THIES)			23389 122	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
KILLAM MINERAL FEE 16			WELL #: 3	RRCID -> 104166	COMPL. DATE 01/19/1983	TOTAL DEPTH	8583	PERF. 8421 - 8427
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
DAVIS, S (2ND HINNANT)			23389 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
THOMASMA, RAY J.			WELL #: 20	RRCID -> 291453	COMPL. DATE 05/14/2021	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8028 - 9549
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
KILLAM OIL CO., LTD.			460054					
HINNANT HEIRS			WELL #: 4010	RRCID -> 268858	COMPL. DATE 06/26/2012	TOTAL DEPTH	9994	PERF. 8525 - 8546
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
HINNANT FULBRIGHT 'W' GAS UNIT			WELL #: 3613	RRCID -> 293420	COMPL. DATE 12/06/2023	TOTAL DEPTH	10218	PERF. 8493 - 8613
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	53
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	53
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	53
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	53
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	53
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	53

DAVIS, S (2ND HINNANT)			//CONT.//		23389 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA										
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.//		460054																
HINNANT FULBRIGHT 'W' GAS UNIT			WELL #:		3112	RRCID -> 296108		COMPL. DATE 07/19/2023		TOTAL	DEPTH 10071	PERF. 8747	-	8755							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		11564 X		7897	-0-	-3667 B	-0-			7842 2	55 9	N			50						200
03		12803 X		10200	-0-	-2603 B	-0-			10127 2	73 9	N			66						266
04		11700 X		8013	-0-	-3687 B	-0-			7921 2	92 9	N			84	178	1				172
05		10695 X		8030	-0-	-2665 B	-0-			7969 2	61 9	N			55						227
06		10350 X		6998	-0-	-3352 B	-0-			6952 2	46 9	N			42						269
07		10199 X		6893	-0-	-3306 B	-0-			6856 2	37 9	N			34	183	1				120
DAVIS, S. (4TH HINNANT)					23389 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA										
HILCORP ENERGY COMPANY					386310																
THOMASMA, RAY J.			WELL #:		5	RRCID -> 065943		COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL	DEPTH 8505	PERF. N/A									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						-0-
DEVON GAS FEE			WELL #:		1	RRCID -> 256824		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL	DEPTH 11988	PERF. 8336	-	8360							
02	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-					1358 1	3610 2	Y		-0-							-0-
03	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-					1494 1	4262 2	Y		-0-							-0-
04	5940 X	5484	-0-	-456	-0-					1456 1	4028 2	Y		-0-							-0-
05	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-					1603 1	4081 2	Y		-0-							-0-
*06	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-					1515 1	4104 2	Y		-0-							-0-
07	5766 X	5707	-0-	-59	-0-					1551 1	4156 2	Y		-0-							-0-
KILLAM OIL CO., LTD.					460054																
BRUNI ESTATE			WELL #:		1 L	RRCID -> 047099		COMPL. DATE 09/18/1969		TOTAL	DEPTH 8750	PERF. N/A									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						-0-
BRUNI ESTATE			WELL #:		A 1	RRCID -> 048014		COMPL. DATE 03/27/1970		TOTAL	DEPTH 8750	PERF. N/A									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-						-0-
DAVIS, S. (2550)					23389 680	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ZAPATA										
HILCORP ENERGY COMPANY					386310																
THOMASMA, RAY J.			WELL #:		3	RRCID -> 245693		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL	DEPTH 3807	PERF. 2590	-	2690							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						-0-

DAVIS, S. (8000)				23389 905		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
THOMASMA, RAY J.				WELL #: 20		RRCID -> 291452		COMPL. DATE 05/14/2021		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8028 - 9549							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	112 N	4	-0-	-108	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-						32	
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	207	2	N	-0-						32	
04	480 N	66	-0-	-414	-0-	-0-	17	1	48	2	N	1	23	1				10	
							1	9											
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	69	2	N	-0-						10	
*06	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	329	1	890	2	N	-0-						10	
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	133	2	N	-0-						10	
THOMASMA, RAY J.				WELL #: 22		RRCID -> 298675		COMPL. DATE 01/01/2024		TOTAL DEPTH 10869		PERF. N/A							
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
KILLAM OIL CO., LTD.				460054															
HINNANT 307 'C'				WELL #: 3		RRCID -> 290504		COMPL. DATE 01/29/2021		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8151 - 8162							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
DE SPAIN (QUEEN CITY, 1ST)				23706 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WEBB							
THREE C EXPLORATION, LLC				857512															
FROST TRUST -17-				WELL #: 2		RRCID -> 217216		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 4390 - 4404							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
DEE DAVENPORT (3750 STRAY)				23893 345		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.				789662															
GARCIA L&L CO.				WELL #: C 8		RRCID -> 179377		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 7813		PERF. 3732 - 3828							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
GARCIA L&L CO.				WELL #: C 7		RRCID -> 182065		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 3728 - 3801							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

DEJAY (6TH QUEEN CITY)			24012 753		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL										
LORAC, INC.			508936																
WELDER			WELL #: 1		RRCID -> 085795		COMPL. DATE 11/04/1979		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6023 - 6035								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*			EOM					
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	C	COND	DISPOSITIONS	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						110
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						110
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						110
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						110
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						110
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						110
			PLUGGED AND ABANDONED_____			05/17/2024 - WELL PLUGGED			05/17/24										
WELDER, JAMES F. HEIRS "D"			WELL #: 2		RRCID -> 099289		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 6314		PERF. 6060 - 6066								
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						195
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						195
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						195
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						195
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						195
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						195
			PLUGGED AND ABANDONED_____			05/20/2024 - WELL PLUGGED			05/20/24										
DEJAY (STRAY SAND)			24012 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL										
LORAC, INC.			508936																
WELDER			WELL #: 2		RRCID -> 100415		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 6107		PERF. 6002 - 6006								
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						106
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						106
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						106
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						106
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						106
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						106
			PLUGGED AND ABANDONED_____			05/14/2024 - WELL PLUGGED			05/14/24										
DEJAY (QUEEN CITY, UP.)			24014 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL										
SOUTH TEXAS DISPOSAL SRVS, LLC			102362																
ORTIZ			WELL #: 1		RRCID -> 267202		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 6015		PERF. 5681 - 5762								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
DEJAY DEEP (LULING)			24017 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL										
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.			173649																
WELDER STATE 212			WELL #: 1		RRCID -> 141018		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 8442 - 8551								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

DEJAY, NORTH (FIRST QUEEN CITY)										24019 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.										173649							
WELDER HEIRS 211										WELL #: 1	RRCID -> 102716	COMPL. DATE 08/14/1982	TOTAL DEPTH 6145	PERF. 5736	-	5745	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44	
PLUGGED AND ABANDONED 01/31/2024 - WELL PLUGGED 01/31/24																	
DEJAY, NORTH (SLICK)										24019 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.										173649							
WELDER HEIRS 212										WELL #: 1	RRCID -> 149648	COMPL. DATE 08/26/2004	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 8161	-	8178	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					52	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					52	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					52	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					52	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					52	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					52	
PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2024																	
DEL MAR (LOBO CONS.)										24139 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.										460054							
K&H FEE PORCION										WELL #: 1701	RRCID -> 221317	COMPL. DATE 04/06/2006	TOTAL DEPTH 6603	PERF. 5869	-	6014	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
KHA																	
										WELL #: J 3	RRCID -> 265610	COMPL. DATE 05/04/2018	TOTAL DEPTH 7219	PERF. 6500	-	6784	
02	392 N	184	-0-	-208	-0-	184	2			Y	-0-					-0-	
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-	
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-	
05	217 N	129	-0-	-88	-0-	129	2			Y	-0-					-0-	
06	510 N	68	-0-	-442	-0-	68	2			Y	-0-					-0-	
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-	
DESTINO (LOWER HOUSE)																	
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.										24400 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
MOBIL FEE										743197							
										WELL #: 5	RRCID -> 297398	COMPL. DATE 06/29/2022	TOTAL DEPTH 16300	PERF. 15150	-	15228	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	

DESTINO (SLICK B)		24400 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL	
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197							
MOBIL FEE		WELL #: 4		RRCID -> 208223		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10060 - 10070	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02	DLQ G-10	477	-0-	477 B	3853	477 2	Y	-0-	29
03	DLQ G-10	912	-0-	912 B	4765	912 2	Y	-0-	29
04	0 #	1814	-0-	1814 B	4765	1814 2	Y	-0-	29
05	7750	3773	-0-	-3977 B	788	3773 2	Y	-0-	29
06	3754 R	2966	-0-	-788 B	-0-	2966 2	Y	-0-	29
07	899 #	NO RPT	-0-	-899 B	-899		Y	NO RPT	29
DESTINO (WX. RONNIE SD.)		24400 925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
DAF OPERATING, LLC		196980							
CUELLER-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 135632		COMPL. DATE 06/11/1994		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13204 - 14164	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197							
MOBIL FEE		WELL #: 1		RRCID -> 137913		COMPL. DATE 03/14/1993		TOTAL DEPTH 15870 PERF.13298 - 13366	
02	DLQ G-10	877	-0-	877	2137	877 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	871	-0-	871	3008	871 2	Y	-0-	-0-
04	0 N	62	-0-	62	3008	62 2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	118	-0-	-2982	26	118 2	Y	-0-	-0-
06	840 N	113	-0-	-727	-0-	113 2	Y	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
MOBIL FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148343		COMPL. DATE 09/14/1994		TOTAL DEPTH 16400 PERF.13271 - 13750	
02	DLQ G-10	631	-0-	631	1960	631 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	477	-0-	477	2437	477 2	Y	-0-	-0-
04	0 X	179	-0-	179	2437	179 2	Y	-0-	-0-
05	3327 X	890	-0-	-2437	-0-	890 2	Y	-0-	-0-
06	690 X	98	-0-	-592	-0-	98 2	Y	-0-	-0-
07	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-		Y	NO RPT	-0-
MOBIL FEE		WELL #: 3		RRCID -> 152598		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 15070 PERF.13246 - 13368	
02	DLQ G-10	4165	-0-	4165	13257	4165 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	4783	-0-	4783	18040	4783 2	Y	-0-	-0-
04	0 X	4212	-0-	4212	18040	4212 2	Y	-0-	-0-
05	20711 X	2671	-0-	-18040	-0-	2671 2	Y	-0-	-0-
06	4620 X	3976	-0-	-644	-0-	3976 2	Y	-0-	-0-
07	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-		Y	NO RPT	-0-
DINN, DEEP (11200)		24905 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
PALEO OIL COMPANY LLC		635131							
HAMILTON, BUCK		WELL #: 4		RRCID -> 180444		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 11611 PERF.11053 - 11164	
02	2700 N	895	-0-	-1805	12247	895 3	Y	-0-	-0-
03	3100 N	1497	-0-	-1603	10644	1497 2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	1208	-0-	-1792	8852	1208 2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	622	-0-	-2478	6374	622 2	Y	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6374		Y	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6374		Y	NO RPT	-0-

DINN, DEEP (11200)		//CONT.//		24905 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131											
LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #:		E 3	RRCID -> 265738	COMPL. DATE 07/27/2012	TOTAL DEPTH 15117	PERF.11306	- 11326						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DINN, DEEP (WILCOX 12,900)				24905 590	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
TRIUM, LTD.				871159											
GONZALEZ WEST		WELL #:		2	RRCID -> 211542	COMPL. DATE 06/04/2005	TOTAL DEPTH 13468	PERF.11902	- 11916						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DINN, DEEP (WILCOX 14,900)				24905 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
PALEO OIL COMPANY LLC				635131											
LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #:		4	RRCID -> 222391	COMPL. DATE 08/11/2006	TOTAL DEPTH 16000	PERF.14206	- 14824						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANTA ROSA OPERATING, LLC				748104											
HAMILTON, BUCK		WELL #:		5R	RRCID -> 188142	COMPL. DATE 02/13/2002	TOTAL DEPTH 15389	PERF.14381	- 15088						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #:		6	RRCID -> 191236	COMPL. DATE 07/27/2002	TOTAL DEPTH 16859	PERF.14963	- 16658						
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT)				24907 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
PALEO OIL COMPANY LLC				635131											
HAMILTON, BUCK		WELL #:		1	RRCID -> 177904	COMPL. DATE 08/17/2003	TOTAL DEPTH 14469	PERF.12860	- 13824						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT)				//CONT.//	24907 220	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DUVAL					
PALEO OIL COMPANY LLC				//CONT.//	635131														
LOPEZ MINERAL TRUST				WELL #:	3	RRCID ->	196591	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL	DEPTH 13907	PERF.13030	-	13042					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		2700 N	156		-0-	-2544		272		156 3			Y	-0-					-0-
03		454 N	182		-0-	-272		-0-		182 2			Y	-0-					-0-
04		150 N	150		-0-	-0-		-0-		150 2			Y	-0-					-0-
05		122 N	122		-0-	-0-		-0-		122 2			Y	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
LOPEZ MINERAL TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	198140	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL	DEPTH 16600	PERF.13240	-	13302					
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
HAMILTON, BUCK				WELL #:	10	RRCID ->	205628	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL	DEPTH 16295	PERF.13202	-	14040					
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
HAMILTON, BUCK				WELL #:	12	RRCID ->	212172	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL	DEPTH 14034	PERF.12966	-	13670					
02	7644	X	6118		-0-	-1526		-0-		6118 3			N	-0-					-0-
03	8463	X	6038		-0-	-2425		-0-		6038 2			N	-0-					-0-
04	7860	X	5058		-0-	-2802		-0-		5058 2			N	-0-					-0-
05	8556	X	2870		-0-	-5686		-0-		2870 2			N	-0-					-0-
06	8280	X	NO RPT		-0-	-8280		-0-					N	NO RPT					-0-
07	6789	X	NO RPT		-0-	-6789		-0-					N	NO RPT					-0-
LOPEZ MINERAL TRUST				WELL #:	6	RRCID ->	251311	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL	DEPTH 14417	PERF.13042	-	14152					
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		20493					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		20493					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		20493					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		20493					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		20493					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		20493					N	NO RPT					-0-
SANTA ROSA OPERATING, LLC				WELL #:	748104	RRCID ->	193706	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL	DEPTH 14000	PERF.12884	-	13180					
HAMILTON, BUCK				WELL #:	8	RRCID ->	193706	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL	DEPTH 14000	PERF.12884	-	13180					
02	176	X	176		-0-	-0-		-0-		176 2			Y	-0-					-0-
03	152	X	152		-0-	-0-		-0-		152 2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT)		//CONT.//		24907 220	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
SANTA ROSA OPERATING, LLC		//CONT.//		748104						
HAMILTON, BUCK		WELL #:		9	RRCID -> 202376		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 13680 PERF.13007 - 13148	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	228	-0-	-0-	-228	-0-					-0-
03	228	-0-	-0-	-228	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #:		11	RRCID -> 209711		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 14030 PERF.12910 - 13463	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #:		14	RRCID -> 217340		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 14012 PERF.12762 - 13748	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #:		7	RRCID -> 243322		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 16950 PERF.13077 - 13549	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #:		6	RRCID -> 246005		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 16859 PERF.13022 - 13062	
02	14B2 EXT	3819	-0-	3819	108961	3819	2			-0-
03	14B2 EXT	4912	-0-	4912	113873	4912	2			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113873					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113873					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113873					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113873					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOB0)		25010 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		127	RRCID -> 150822		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7843 - 8548	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOB0) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 150 RRCID -> 163683 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7592 - 8594													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9 1	87 2	N	1	8 1			3
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	1 9	94 2	N	1	3 1			1
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	1 9	97 2	N	1	2 1			-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	1 9	97 2	N	1	1 1			-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10 1	87 2	N	1	1 1			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	1 9	95 2	N	1	1 1			-0-
						4 1							
						1 9							
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
DIX RANCH C WELL #: 100A RRCID -> 105941 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6988 - 6998													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
DIX RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 142103 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7205 - 7230													
02	420 N	37	-0-	-383	-0-	7 1	30 2	Y	-0-				-0-
03	372 N	284	-0-	-88	-0-	56 1	228 2	Y	-0-				-0-
04	390 N	316	-0-	-74	-0-	62 1	254 2	Y	-0-				-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	62 1	217 2	Y	-0-				-0-
*06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	69 1	344 2	Y	-0-				-0-
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	62 1	309 2	Y	-0-				-0-
DIX RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 142691 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7233 - 7326													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
DIX RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 146292 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7372 - 7455													
02	56 N	12	-0-	-44	-0-	2 1	10 2	Y	-0-				-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	9 1	38 2	Y	-0-				-0-
04	60 N	14	-0-	-46	-0-	3 1	11 2	Y	-0-				-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	7 1	23 2	Y	-0-				-0-
*06	60 N	31	-0-	-29	-0-	5 1	26 2	Y	-0-				-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	15 1	77 2	Y	-0-				-0-
DIX RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 146478 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6895 - 6912													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOB0)				//CONT.//	25010 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
DIX RANCH D				WELL #:	4	RRCID ->	147432	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL	DEPTH	7950	PERF. 6945 - 6984
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DIX RANCH A-1765				WELL #:	1	RRCID ->	157756	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL	DEPTH	8647	PERF. 7749 - 8366
02	1708	N	1003	-0-	-705	-0-	198	1	805	2	Y	-0-	-0-
03	1798	N	757	-0-	-1041	-0-	149	1	608	2	Y	-0-	-0-
04	1140	N	650	-0-	-490	-0-	127	1	523	2	Y	-0-	-0-
05	1116	N	592	-0-	-524	-0-	131	1	461	2	Y	-0-	-0-
*06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	156	1	776	2	Y	-0-	-0-
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	181	1	905	2	Y	-0-	-0-

DIX RANCH C 101				WELL #:	1	RRCID ->	161289	COMPL. DATE	10/31/1996	TOTAL	DEPTH	7350	PERF. 6886 - 6908
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	18	1	72	2	Y	-0-	-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	16	1	64	2	Y	-0-	-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	15	1	61	2	Y	-0-	-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	22	1	76	2	Y	-0-	-0-
*06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	15	1	74	2	Y	-0-	-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	14	1	69	2	Y	-0-	-0-

DIX RANCH A-1768				WELL #:	2	RRCID ->	162538	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL	DEPTH	8508	PERF. 7488 - 8138
02	476	N	421	-0-	-55	-0-	83	1	338	2	Y	-0-	-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	111	1	452	2	Y	-0-	-0-
04	540	N	451	-0-	-89	-0-	88	1	363	2	Y	-0-	-0-
05	465	N	395	-0-	-70	-0-	87	1	308	2	Y	-0-	-0-
*06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	93	1	464	2	Y	-0-	-0-
07	465	N	371	-0-	-94	-0-	62	1	309	2	Y	-0-	-0-

DIX RANCH D 99				WELL #:	7	RRCID ->	173918	COMPL. DATE	07/13/1999	TOTAL	DEPTH	7800	PERF. 6875 - 6885
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	5	1	22	2	Y	-0-	-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	2	Y	-0-	-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	6	1	23	2	Y	-0-	-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	6	1	22	2	Y	-0-	-0-
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	Y	-0-	-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	Y	-0-	-0-

DIX RANCH C 100				WELL #:	4	RRCID ->	175366	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL	DEPTH	8000	PERF. 6802 - 7043
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	294	1	1196	2	Y	40	82
03	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	316	1	1288	2	Y	32	39
04	1590	N	1559	-0-	-31	-0-	300	1	1235	2	Y	22	61
05	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	336	1	1185	2	Y	24	85
*06	1590	N	1206	-0-	-384	-0-	196	1	974	2	Y	33	44
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	264	1	1322	2	Y	34	78
							37	9					

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)										//CONT.// 25010 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310											
DIX RANCH A524										WELL #: 1		RRCID -> 176922		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6846 - 6929			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE		
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	203	2	Y	-0-					-0-		
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	52	1	214	2	Y	-0-					-0-		
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	52	1	214	2	Y	-0-					-0-		
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	217	2	Y	-0-					-0-		
*06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	228	2	Y	-0-					-0-		
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	222	2	Y	-0-					-0-		
DIX RANCH D 523										WELL #: 6		RRCID -> 183450		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7134 - 7761			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
DIX RANCH C 899										WELL #: 1		RRCID -> 186222		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6739 - 6958			
02	1736	N	1200	-0-	-536	-0-	-0-	-0-	231	1	940	2	Y	26					54		
									29	9											
03	1457	N	1308	-0-	-149	-0-	-0-	-0-	253	1	1031	2	Y	22	50	1			26		
									24	9											
04	1290	N	1190	-0-	-100	-0-	-0-	-0-	230	1	945	2	Y	14					40		
									15	9											
05	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	-0-	-0-	263	1	926	2	Y	17					57		
									19	9											
*06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	320	1	1594	2	Y	21	49	1			29		
									23	9											
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	367	1	1833	2	Y	23					52		
									25	9											
DIX RANCH D 899										WELL #: 2		RRCID -> 188505		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 7770		PERF. 6794 - 7049			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
DIX RANCH C 101										WELL #: 3		RRCID -> 189982		COMPL. DATE 05/30/2002		TOTAL DEPTH 7118		PERF. 6739 - 6853			
02	476	N	451	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	89	1	362	2	Y	-0-					-0-		
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	97	1	396	2	Y	-0-					-0-		
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	87	1	356	2	Y	-0-					-0-		
05	496	N	399	-0-	-97	-0-	-0-	-0-	88	1	311	2	Y	-0-					-0-		
*06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	644	2	Y	-0-					-0-		
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	570	2	Y	-0-					-0-		
DIX RANCH A 1763										WELL #: 12		RRCID -> 192420		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 8095		PERF. 7092 - 7638			
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	667	2	Y	-0-					-0-		
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	668	2	Y	-0-					-0-		
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	578	2	Y	-0-					-0-		
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	422	2	Y	-0-					-0-		
*06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	704	2	Y	-0-					-0-		
07	744	N	693	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	116	1	577	2	Y	-0-					-0-		

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOB0) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB											
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310											
DIX RANCH A-535 WELL #: 1 RRCID -> 194221 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7500 - 7890											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
02	1064 N	1063 -0-	-1 -0-	207 1	842 2	Y	13				27
03	1117 N	1117 -0-	-0- -0-	14 9	887 2	Y	11	25	1		13
04	1080 N	1070 -0-	-10 -0-	12 9	854 2	Y	7				20
05	1178 N	1001 -0-	-177 -0-	208 1	773 2	Y	8				28
*06	1219 N	1219 -0-	-0- -0-	8 9	1004 2	Y	12	25	1		15
07	1141 N	1141 -0-	-0- -0-	219 1	941 2	Y	11				26
				13 9							
				188 1							
				12 9							
DIX RANCH A-1768 WELL #: 4 RRCID -> 197651 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7342 - 8138											
02	140 N	126 -0-	-14 -0-	25 1	101 2	Y	-0-				-0-
03	130 N	130 -0-	-0- -0-	26 1	104 2	Y	-0-				-0-
04	120 N	111 -0-	-9 -0-	22 1	89 2	Y	-0-				-0-
05	155 N	112 -0-	-43 -0-	25 1	87 2	Y	-0-				-0-
*06	126 N	126 -0-	-0- -0-	21 1	105 2	Y	-0-				-0-
07	118 N	118 -0-	-0- -0-	20 1	98 2	Y	-0-				-0-
DIX RANCH A-1768 WELL #: 13 RRCID -> 199516 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7248 - 8005											
02	78 N	78 -0-	-0- -0-	15 1	61 2	N	2				3
03	67 N	67 -0-	-0- -0-	2 9	54 2	N	-0-	2	1		1
04	27 N	27 -0-	-0- -0-	13 1	21 2	N	1				2
				5 1							
05	93 N	69 -0-	-24 -0-	1 9	53 2	N	1				3
*06	60 N	34 -0-	-26 -0-	15 1	28 2	N	-0-	2	1		1
07	123 N	123 -0-	-0- -0-	6 1	101 2	N	2				3
				20 1							
				2 9							
DIX RANCH A-1746 WELL #: 14 RRCID -> 199518 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7338 - 8124											
02	36 N	36 -0-	-0- -0-	7 1	29 2	Y	-0-				-0-
03	42 N	42 -0-	-0- -0-	8 1	34 2	Y	-0-				-0-
04	36 N	36 -0-	-0- -0-	7 1	29 2	Y	-0-				-0-
05	36 N	36 -0-	-0- -0-	8 1	28 2	Y	-0-				-0-
*06	49 N	49 -0-	-0- -0-	8 1	41 2	Y	-0-				-0-
07	46 N	46 -0-	-0- -0-	8 1	38 2	Y	-0-				-0-
DIX RANCH 1761 WELL #: 7 RRCID -> 206930 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7261 - 7965											
02	187 N	187 -0-	-0- -0-	37 1	150 2	Y	-0-				-0-
03	248 N	248 -0-	-0- -0-	49 1	199 2	Y	-0-				-0-
04	120 N	88 -0-	-32 -0-	17 1	71 2	Y	-0-				-0-
05	138 N	138 -0-	-0- -0-	30 1	108 2	Y	-0-				-0-
*06	120 N	103 -0-	-17 -0-	17 1	86 2	Y	-0-				-0-
07	197 N	197 -0-	-0- -0-	33 1	164 2	Y	-0-				-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOB0) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
DIX RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 242325 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 6443 - 6504														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	40	1	162	2	Y	13		27	
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	14	9	307	2	Y	11	25 1	13	
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	75	1	423	2	Y	7		20	
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	12	9	516	2	Y	8		28	
*06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	103	1	142	2	Y	12	25 1	15	
07	403 N	173	-0-	-230	-0-	8	9	134	2	Y	11		26	
						146	1							
						9	9							
						28	1							
						13	9							
						27	1							
						12	9							
DIX RANCH C 100 WELL #: 5 RRCID -> 250188 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6835 - 6865														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
DIX RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 252089 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6474 - 6494														
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	2	Y	-0-		-0-	
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	2	Y	-0-		-0-	
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	2	Y	-0-		-0-	
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	11	1	40	2	Y	-0-		-0-	
*06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	Y	-0-		-0-	
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	10	1	49	2	Y	-0-		-0-	
DIX RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 254040 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6435 - 6454														
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	4	1	18	2	Y	-0-		-0-	
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	Y	-0-		-0-	
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	2	Y	-0-		-0-	
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	2	Y	-0-		-0-	
*06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	Y	-0-		-0-	
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	2	Y	-0-		-0-	
DIX RANCH C WELL #: 25 RRCID -> 265528 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6896 - 7445														
02	14 N	9	-0-	-5	-0-	2	1	7	2	Y	-0-		-0-	
03	11 N	10	-0-	-1	-0-	2	1	8	2	Y	-0-		-0-	
04	11 N	8	-0-	-3	-0-	2	1	6	2	Y	-0-		-0-	
05	9 N	7	-0-	-2	-0-	2	1	5	2	Y	-0-		-0-	
*06	10 N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	2	Y	-0-		-0-	
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-		-0-	
DODIER (WILCOX "B") 25100 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
DON JOSE LAND & CATTLE CO. LTD. WELL #: 28 RRCID -> 264096 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 5266 - 5344														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
*06	T. A.	15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	6	-0-	6	21	6	2			Y	-0-		-0-	

DODIER (WILCOX "B")		//CONT.//		25100 140	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA										
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178															
DON JOSE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155277	COMPL. DATE	07/20/1995	TOTAL	DEPTH	6676	PERF.	5370	-	5376				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
DODIER (WILCOX "C")				25100 150	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA										
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
DON JOSE LAND & CATTLE CO., LTD		WELL #:		23	RRCID ->	266548	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL	DEPTH	9468	PERF.	6228	-	6509				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1)				25236 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB										
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652															
MARTIN, S. J.		WELL #:		1A	RRCID ->	162529	COMPL. DATE	12/28/1996	TOTAL	DEPTH	10150	PERF.	8844	-	8902				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #:		7	RRCID ->	170711	COMPL. DATE	06/10/1998	TOTAL	DEPTH	9649	PERF.	8608	-	8694				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
07	14B2	EXT	74	-0-	74	74	74	2			Y	-0-			-0-				
MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	184637	COMPL. DATE	02/09/1994	TOTAL	DEPTH	9517	PERF.	N/A						
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	104	2	3	9	Y	3	3	1	-0-				
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-			-0-				
04	DLQ	G-10	110	-0-	110	110	107	2	3	9	Y	3	3	1	-0-				
05	DLQ	G-10	146	-0-	146	256	146	2			Y	-0-			-0-				
06	DLQ	G-10	160	-0-	160	416	158	2	2	9	Y	2	2	1	-0-				
07	DLQ	G-10	45	-0-	45	461	45	2			Y	-0-			-0-				
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656															
MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	138459	COMPL. DATE	05/16/1991	TOTAL	DEPTH	9508	PERF.	8616	-	8638				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			-0-				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			-0-				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			-0-				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			-0-				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			-0-				
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			-0-				

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656														
MARTIN, J.C. III WELL #: 12 C RRCID -> 149686 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8632 - 8658														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	DELQ PR	55	-0-	55	55	53	2	2	9	N	2	2	1	55
03	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-			55
04	120 N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-			55
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			55
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	187	2	4	9	N	4	4	1	55
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	280	2	6	9	N	5	5	1	55
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155896 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8846 - 8878														
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	90	2	3	9	Y	3	3	1	19
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-			19
04	DLQ G-10	96	-0-	96	96	93	2	3	9	Y	3	3	1	19
05	DLQ G-10	115	-0-	115	211	115	2			Y	-0-			19
06	DLQ G-10	152	-0-	152	363	151	2	1	9	Y	1	1	1	19
07	DLQ G-10	39	-0-	39	402	39	2			Y	-0-			19
MARTIN, J. C. 111 WELL #: 3 RRCID -> 198822 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8638 - 8672														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 202184 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8736 - 8751														
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			2
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			2
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			2
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	168	2	3	9	N	3	3	1	2
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			2
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-			2
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			2
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	212	2	4	9	N	4	4	1	2
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	236	2	4	9	N	4	4	1	2
DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656														
MARTIN, J. C. III WELL #: 15 RRCID -> 163533 COMPL. DATE 06/15/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8622 - 8674														
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			1
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			1
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			1
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	148	2	2	9	N	2	2	1	1
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			1
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			1
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			1
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	189	2	4	9	N	4	4	1	1
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	225	2	4	9	N	4	4	1	1
KILLAM OIL CO., LTD. 460054														
MARTIN, J. C. 111 TR WELL #: 7 RRCID -> 166775 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 9087 - 9119														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) //CONT.// 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054												
J. C. MARTIN III A GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170628 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9542 - 9582												
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
DONNA (LOWER SINGER) 25307 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
WAGNER OIL COMPANY 891175												
JANCIK WELL #: 9 RRCID -> 228859 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6510 - 6516												
02	560 N	397	-0-	-163	-0-	74	1	323	2	Y	-0-	-0-
03	589 N	487	-0-	-102	-0-	88	1	399	2	Y	-0-	-0-
04	570 N	420	-0-	-150	-0-	69	1	351	2	Y	-0-	-0-
05	434 N	103	-0-	-331	-0-	21	1	82	2	Y	-0-	-0-
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	126	1	631	2	Y	-0-	-0-
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	95	1	458	2	Y	-0-	-0-
DONNA (ARMSTRONG) 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941												
LAMMERS, MAYMIE, UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010118 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH 5596 PERF. N/A												
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
REMORA OPERATING, LLC 701613												
RICE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 098902 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5218 - 5269												
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-	25
03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-	25
04	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-	25
05	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-	25
06	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-	25
07	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT	25
WAGNER OIL COMPANY 891175												
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010123 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	1904 N	1196	-0-	-708	-0-	378	1	818	2	Y	-0-	-0-
03	2046 N	1940	-0-	-106	-0-	579	1	1361	2	Y	-0-	-0-
04	1830 N	1791	-0-	-39	-0-	482	1	1309	2	Y	-0-	-0-
05	1333 N	205	-0-	-1128	-0-	52	1	153	2	Y	-0-	-0-
06	1890 N	1445	-0-	-445	-0-	240	1	1205	2	Y	-0-	-0-
07	1860 N	1587	-0-	-273	-0-	272	1	1315	2	Y	-0-	-0-
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154576 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5321 - 5326												
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	110	1	254	2	Y	-0-	-0-
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	177	1	377	2	Y	-0-	-0-
04	540 N	267	-0-	-273	-0-	95	1	172	2	Y	-0-	-0-
05	403 N	18	-0-	-385	-0-	7	1	11	2	Y	-0-	-0-
06	540 N	354	-0-	-186	-0-	135	1	219	2	Y	-0-	-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	61	1	293	2	Y	-0-	-0-

DONNA (ARMSTRONG)		//CONT.// 25318 045		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
SCHUSTER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 193290		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5333 - 5366					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	588 N	393	-0-	-195	-0-	64 1	279 2	Y	45	49 1			52
03	589 N	587	-0-	-2	-0-	50 9	94 1	425 2	Y	62	50 1		64
04	570 N	496	-0-	-74	-0-	68 9	71 1	361 2	Y	58	100 1		22
05	434 N	116	-0-	-318	-0-	64 9	18 1	70 2	Y	25			47
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	28 9	84 1	422 2	Y	68	51 1		64
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	75 9	91 1	438 2	Y	63	105 1		22
						69 9							
SWALLOW GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 243394		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5288 - 5387					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DONNA (FRIO 5500)		25318 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
WAGNER OIL COMPANY		891175											
BUCHANAN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 206625		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5388 - 5394					
02	1036 N	553	-0-	-483	-0-	167 1	386 2	Y	-0-				-0-
03	899 N	556	-0-	-343	-0-	178 1	378 2	Y	-0-				-0-
04	780 N	625	-0-	-155	-0-	222 1	403 2	Y	-0-				-0-
05	620 N	95	-0-	-525	-0-	36 1	59 2	Y	-0-				-0-
06	540 N	174	-0-	-366	-0-	66 1	108 2	Y	-0-				-0-
07	651 N	569	-0-	-82	-0-	98 1	471 2	Y	-0-				-0-
DONNA (HARRELL)		25318 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329											
LAMMERS, MAYMIE, GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 010140		COMPL. DATE 10/30/1957		TOTAL DEPTH 5596 PERF. N/A					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WAGNER OIL COMPANY		891175											
SWALLOW GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 157398		COMPL. DATE 12/04/1995		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5369 - 5387					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DONNA (HARRELL)			//CONT.//		25318 270	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.//		891175											
BUCHANAN GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	203837	COMPL.	DATE	06/28/2004	TOTAL	DEPTH	8130	PERF.	5585 - 5599	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	588 N	254	-0-		-334		-0-	77	1	177	2	Y		-0-		-0-
03	558 N	309	-0-		-249		-0-	99	1	210	2	Y		-0-		-0-
04	510 N	149	-0-		-361		-0-	53	1	96	2	Y		-0-		-0-
05	279 N	58	-0-		-221		-0-	22	1	36	2	Y		-0-		-0-
06	300 N	102	-0-		-198		-0-	39	1	63	2	Y		-0-		-0-
07	155 N	116	-0-		-39		-0-	20	1	96	2	Y		-0-		-0-

SCHUSTER GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	242572	COMPL.	DATE	11/07/2008	TOTAL	DEPTH	11495	PERF.	5832 - 5850	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-		-0-

BUCHANAN GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	244490	COMPL.	DATE	11/20/2008	TOTAL	DEPTH	7850	PERF.	5417 - 5432	
02	224 N	26	-0-		-198		-0-	5	1	21	2	Y		-0-		-0-
03	93 N	72	-0-		-21		-0-	13	1	59	2	Y		-0-		-0-
04	660 N	132	-0-		-528		-0-	22	1	110	2	Y		-0-		-0-
05	44 N	44	-0-		-0-		-0-	9	1	35	2	Y		-0-		-0-
06	76 N	76	-0-		-0-		-0-	13	1	63	2	Y		-0-		-0-
07	280 N	280	-0-		-0-		-0-	48	1	232	2	Y		-0-		-0-

DONNA (JANCIK)					25318 315	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
J&G OIL & GAS					427635											
JANCIK, JOHN			WELL #:		1	RRCID ->	178624	COMPL.	DATE	08/24/2000	TOTAL	DEPTH	9215	PERF.	6456 - 6466	
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT		115
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT		115
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT		115
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT		115
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT		115
07	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT		115

WAGNER OIL COMPANY					891175											
BUCHANAN UNIT			WELL #:		1 C	RRCID ->	010148	COMPL.	DATE	05/13/1951	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT		-0-

SWALLOW GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID ->	187917	COMPL.	DATE	03/01/2002	TOTAL	DEPTH	8207	PERF.	7202 - 7218	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT		-0-

DONNA (KNAPP)			25318 405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO								
WAGNER OIL COMPANY			891175																
HOUSTON GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 212865		COMPL. DATE 09/02/2005				TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7926 - 7956						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

DONNA (MARKS)			25318 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
WAGNER OIL COMPANY			891175															
SORENSEN GAS UNIT			WELL #: 3-T		RRCID -> 161981		COMPL. DATE 01/22/1997				TOTAL DEPTH 10813		PERF. 8957 - 9192					
02	5068 X	3533	-0-	-1535	-0-	798	1	2637	2	Y	89	97	1					104
						98	9											
03	5363 X	4852	-0-	-511	-0-	1080	1	3634	2	Y	125	101	1					128
						138	9											
04	4980 X	4128	-0-	-852	-0-	840	1	3160	2	Y	116	200	1					44
						128	9											
05	4960 X	1065	-0-	-3895	-0-	215	1	795	2	Y	50							94
						55	9											
06	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	999	1	5022	2	Y	143	105	1					132
						157	9											
07	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	883	1	4263	2	Y	126	213	1					45
						139	9											

DONNA (RICE)			25318 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
J&G OIL & GAS			427635															
JANCIK, JOHN			WELL #: 4		RRCID -> 181140		COMPL. DATE 10/27/2000				TOTAL DEPTH 10045		PERF. 6450 - 6508					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

REMORA OPERATING, LLC			701613															
RICE GAS UNIT			WELL #: 3 L		RRCID -> 098903		COMPL. DATE 02/18/1982				TOTAL DEPTH 12000		PERF. 6450 - 6490					
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-						N	-0-						-0-
03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2				N	-0-						-0-
04	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2				N	-0-						-0-
05	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2				N	-0-						-0-
06	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2				N	-0-						-0-
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-						N	NO RPT						-0-

WAGNER OIL COMPANY			891175															
BUCHANAN UNIT			WELL #: 1 L		RRCID -> 010161		COMPL. DATE 11/24/1960				TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

DONNA (RICE)			//CONT.//		25318 495	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.//		891175														
JANCIK			WELL #:		7	RRCID -> 166963			COMPL. DATE 02/03/1998				TOTAL DEPTH 7996 PERF. 5992 - 6000						
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		535 N	535	-0-	-0-	-0-		97	1	438	2	Y	-0-					-0-	
04	T. A.		747	-0-	747	747		123	1	624	2	Y	-0-					-0-	
05	T. A.		53	-0-	53	800		11	1	42	2	Y	-0-					-0-	
06	T. A.		48	-0-	48	848		8	1	40	2	Y	-0-					-0-	
07	T. A.		45	-0-	45	893		8	1	37	2	Y	-0-					-0-	

BUCHANAN GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	243390	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6004	-	6440
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-

DONNA (SCHUSTER)			25318 720	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO		
NADCF RECOVERY GROUP, INC.			598932					
ROBINETTE, J. C.			WELL #:	RRCID -> 191891	COMPL. DATE 11/12/2002	TOTAL	DEPTH	8000 PERF. 6790 - 6810
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	4
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	4
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	4
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	4
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	4
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	4
PLUGGED AND ABANDONED			03/03/2017					

WAGNER OIL COMPANY				891175													
SCHUSTER UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 010167		COMPL.	DATE 05/05/1953		TOTAL	DEPTH	8600	PERF.	5322 -	5350
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	98	1	225	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	356	-0-	-47	-0-	114	1	242	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	273	-0-	-117	-0-	97	1	176	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	98	-0-	-274	-0-	37	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	203	1	330	2	Y	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	59	1	283	2	Y	-0-					-0-

HOUSTON GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	261122	COMPL. DATE	04/18/2011	TOTAL	DEPTH	8222	PERF.	6866	-	6868
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-

DONNA (5290)					25318 935	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.					570411							
SWEENEY, J. J.					WELL #:	RRCID -> 190576	COMPL. DATE 08/18/2002	TOTAL DEPTH	8315	PERF. 5286	-	5292
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				60
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				60
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				60
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				60
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				60
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				60
PLUGGED AND ABANDONED					09/15/2016							

DONNA (6600)			25318 945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
WAGNER OIL COMPANY			891175														
SORENSEN GAS UNIT -1			WELL #:		2-C	RRCID ->	174356	COMPL. DATE	07/26/1999	TOTAL	DEPTH	10714	PERF.	6490 -	6506		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SWALLOW GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	230631	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL	DEPTH	7841	PERF.	6594 -	6680	

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HOUSTON GAS UNIT				WELL #:		7	RRCID ->	251342	COMPL. DATE	09/03/2009	TOTAL	DEPTH	8100	PERF.	5944 -	5952	

02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	506	2	Y	-0-					-0-
03	651 N	545	-0-	-106	-0-	-0-	98	1	447	2	Y	-0-					-0-
04	720 N	705	-0-	-15	-0-	-0-	116	1	589	2	Y	-0-					-0-
05	682 N	125	-0-	-557	-0-	-0-	25	1	100	2	Y	-0-					-0-
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	613	2	Y	-0-					-0-
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	665	2	Y	-0-					-0-

DONNA (6850)			25318 948		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HIDALGO						
WAGNER OIL COMPANY			891175														
MOORE			WELL #:		1	RRCID ->	209001	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL	DEPTH	6682	PERF.	6176 -	6211		

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HOUSTON GAS UNIT				WELL #:		6	RRCID ->	285146	COMPL. DATE	10/03/2017	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	6154 -	6170	

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

DONNA (6940)			25318 950		NON-ASSOCIATED		49B				CNTY: HIDALGO						
WAGNER OIL COMPANY			891175														
SWALLOW GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID ->	204754	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL	DEPTH	8207	PERF.	6991 -	6997		

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

DONNA (7100)		25318 951		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329												
ROBINETTE, J.C.		WELL #:	4	RRCID ->	149007	COMPL. DATE	01/10/1994	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	7084 - 7091			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DONNA (7460)		25318 953		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
MOORE		WELL #:	1	RRCID ->	208957	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	6682	PERF.	6604 - 6624			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SORENSEN SHALLOW GU A		WELL #:	6	RRCID ->	221566	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	6651 - 6665			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DONNA (7600)		25318 958		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
THE MEDUSA COMPANY		851528												
ROBINETTE, J. C.		WELL #:	4	RRCID ->	191148	COMPL. DATE	07/08/2002	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	7656 - 7666			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

DONNA (8500)		25318 977		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411												
SWEENEY, J. J.		WELL #:	3	RRCID ->	190554	COMPL. DATE	08/24/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8610 - 8682			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128
PLUGGED AND ABANDONED_____09/02/2016														

WAGNER OIL COMPANY		891175												
SORENSEN GAS UNIT		WELL #:	3-C	RRCID ->	174899	COMPL. DATE	09/02/1999	TOTAL DEPTH	10813	PERF.	8518 - 8536			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DONNA (9200)				25318 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO												
WAGNER OIL COMPANY				891175																		
SORENSEN GAS UNIT				WELL #:		7		RRCID -> 261860		COMPL. DATE 06/05/2011		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9232 - 9536								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0										AMT		CODE	AMT		CODE			AMT		CODE		
02	308 N	151	-0-	-0-		-157		-0-				28 1	123 2	Y		-0-						-0-
03	310 N	243	-0-	-0-		-67		-0-				44 1	199 2	Y		-0-						-0-
04	300 N	203	-0-	-0-		-97		-0-				33 1	170 2	Y		-0-						-0-
05	155 N	41	-0-	-0-		-114		-0-				8 1	33 2	Y		-0-						-0-
06	240 N	209	-0-	-0-		-31		-0-				35 1	174 2	Y		-0-						-0-
07	222 N	222	-0-	-0-		-0-		-0-				38 1	184 2	Y		-0-						-0-
DOS HERMANOS (OLMOS)						25564 500		ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WEBB								
DML EXPLORATION, INC.						221510																
GATES, A. E.						WELL #:		1				RRCID -> 053090		COMPL. DATE 05/26/1972		TOTAL DEPTH 5400		PERF. N/A				
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-
DOS HERMANOS (2750 WILCOX)						25564 750		NON-ASSOCIATED				EXEMPT		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.						499978																
GATES "N" TR2						WELL #:		31				RRCID -> 190820		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2500 - 2506				
02	28 N	22	-0-	-0-		-6 B		-0-				2 1	20 3	Y		-0-						-0-
03	5 N	5	-0-	-0-		-0- B		-0-				5 3		Y		-0-						-0-
04	5 N	5	-0-	-0-		-0- B		-0-				5 3		Y		-0-						-0-
05	31 N	6	-0-	-0-		-25 B		-0-				6 3		Y		-0-						-0-
06	5 N	5	-0-	-0-		-0- B		-0-				1 1	4 3	Y		-0-						-0-
07	9 N	9	-0-	-0-		-0- B		-0-				1 1	8 3	Y		-0-						-0-
DOS HERMANOS, E. (WILCOX)						25567 700		NON-ASSOCIATED				EXEMPT		CNTY: WEBB								
TBM CATARINA, LLC						101300																
PILONCILLO						WELL #:		D 1WI				RRCID -> 273622		COMPL. DATE 08/12/2013		TOTAL DEPTH 3720		PERF. 3324 - 3398				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0- B		-0-						N		NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0- B		-0-						N		NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0- B		-0-						N		NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0- B		-0-						N		NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0- B		-0-						N		NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0- B		-0-						N		NO RPT						-0-
DOUBLE A (8700)						25644 500		NON-ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC						273611																
FROST NATIONAL BANK						WELL #:		1				RRCID -> 258452		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 9597		PERF. 8700 - 8758				
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						N		-0-						-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						N		-0-						-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						N		-0-						-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						N		-0-						-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						N		-0-						-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						N		-0-						-0-

DOUGHTY (FRIO 10248)										25849 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
MAG EXPLORATION LLC										102971									
MANLEY, ALMA										WELL #: 1		RRCID -> 127255		COMPL. DATE 02/26/1988		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 10242 - 10250	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DRACO (QUEEN CITY 6700)										26021 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC										905376									
ESCOBAR, E. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 1		RRCID -> 096786		COMPL. DATE 07/10/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6665 - 6696	
02	DLQ	G-10	32	-0-	32	32	32	2				Y	-0-					-0-	
03	DLQ	G-10	11	-0-	11	43	11	2				Y	-0-					-0-	
04	DLQ	G-10	187	-0-	187	230	187	2				Y	-0-					-0-	
05	DLQ	G-10	174	-0-	174	404	174	2				Y	-0-					-0-	
06	550 N		146	-0-	-404	-0-	146	2				Y	-0-					-0-	
07	31 N	NO RPT		-0-	-31	-0-						Y	NO RPT					-0-	
ESCOBAR, RODOLFO NCT-1										WELL #: 1		RRCID -> 143024		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 6646 - 6812	
02	50 N		50	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-					-0-	
03	17 N		17	-0-	-0-	-0-	17	2				N	-0-					-0-	
04	291 N		291	-0-	-0-	-0-	291	2				N	-0-					-0-	
05	271 N		271	-0-	-0-	-0-	271	2				N	-0-					-0-	
06	227 N		227	-0-	-0-	-0-	227	2				N	-0-					-0-	
07	310 N	NO RPT		-0-	-310	-0-						N	NO RPT					-0-	
E. ESCOBAR GAS UNIT 1										WELL #: 2		RRCID -> 156829		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6700 - 6742	
02	DLQ	G-10	12	-0-	12	12	12	2				Y	-0-					-0-	
03	DLQ	G-10	4	-0-	4	16	4	2				Y	-0-					-0-	
04	DLQ	G-10	69	-0-	69	85	69	2				Y	-0-					-0-	
05	DLQ	G-10	65	-0-	65	150	65	2				Y	-0-					-0-	
06	204 N		54	-0-	-150	-0-	54	2				Y	-0-					-0-	
07	62 N	NO RPT		-0-	-62	-0-						Y	NO RPT					-0-	
E. ESCOBAR GAS UNIT I										WELL #: 3		RRCID -> 198852		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 6870		PERF. 6622 - 6785	
02	116 N		116	-0-	-0-	-0-	116	2				N	-0-					99	
03	40 N		40	-0-	-0-	-0-	40	2				N	-0-					99	
04	678 N		678	-0-	-0-	-0-	678	2				N	-0-					99	
05	631 N		631	-0-	-0-	-0-	631	2				N	-0-					99	
06	529 N		529	-0-	-0-	-0-	529	2				N	-0-					99	
07	713 N	NO RPT		-0-	-713	-0-						N	NO RPT					99	
DUNN (4900)										26663 710		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
KEBO OIL & GAS, INC.										453170									
KNOLLE INVESTMENTS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 267939		COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 4846 - 4872	
02	14B2	EXT	619	-0-	619 B	-9900	102	1	517	2	N	-0-						21	
03	14B2	EXT	560	-0-	560 B	-9340	108	1	452	2	N	-0-						21	
04	14B2	EXT	511	-0-	511 B	-8829	156	1	355	2	N	-0-						21	
05	14B2	EXT	285	-0-	285 B	-8544	84	1	201	2	N	-0-						21	
06	0 #		405	-0-	405 B	-8139	78	1	327	2	N	-0-						21	
07	527 N		494	-0-	-33 B	-8139	114	1	380	2	N	-0-						21	

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID)			26678 030	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KLEBERG						
MODENA OPERATING LLC			573221													
LAPLAYA MID FRIO UNIT			WELL #:	RRCID -> 207584	COMPL. DATE 12/11/2005	TOTAL DEPTH 15040	PERF.10082	- 10102								
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
PLUGGED AND ABANDONED_____			04/25/2014													
LAPLAYA MID FRIO UNIT			WELL #:	RRCID -> 236279	COMPL. DATE 09/16/2007	TOTAL DEPTH 10542	PERF.10276	- 10307								
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
PLUGGED AND ABANDONED_____			11/03/2022													
DUNN-MCCAMPBELL (8425)			26678 710	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KLEBERG						
MODENA OPERATING LLC			573221													
MCCAMPBELL, DUNN			WELL #:	RRCID -> 241554	COMPL. DATE 05/20/2008	TOTAL DEPTH 9503	PERF.10590	- 10615								
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
PLUGGED AND ABANDONED_____			03/29/2021													
DUNN-MCCAMPBELL (8360 CIB HAZ)			26678 770	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KLEBERG						
AMRWR, LLC			102699													
ST TRACT 938 LAPLAYA			WELL #:	1ST RRCID -> 212930	COMPL. DATE 05/02/2005	TOTAL DEPTH 11960	PERF. 8636	- 9932								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DYE (NAVARRO)			26820 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
DYE, JAMES D.			WELL #:	2 RRCID -> 066065	COMPL. DATE 04/11/1976	TOTAL DEPTH 9507	PERF. N/A									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HERBST, M.V.			WELL #:	6 T RRCID -> 117461	COMPL. DATE 07/02/1985	TOTAL DEPTH 9232	PERF. 9056	- 9068								
02	2492 X	2470	-0-	-22	-0-	124	1	2346	2	N	-0-	2	1			3
03	2759 X	2736	-0-	-23	-0-	131	1	2605	2	N	-0-					3
04	2610 N	2475	-0-	-135	-0-	117	1	2358	2	N	-0-					3
05	2728 N	2711	-0-	-17	-0-	132	1	2579	2	N	-0-					3
*06	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	129	1	2460	2	N	-0-					3
07	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	142	1	2598	2	N	-0-					3

DYE (NAVARRO) HILCORP ENERGY COMPANY VIDAURRI, R.													CNTY: ZAPATA	
//CONT.// 26820 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 386310														
WELL #: 13-L RRCID -> 126436 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9344 - 9352														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	6188 X	5860	-0-	-328	-0-	295	1	5565	2	Y	-0-			-0-
03	7099 X	6722	-0-	-377	-0-	322	1	6400	2	Y	-0-			-0-
04	6870 X	6487	-0-	-383	-0-	300	1	6187	2	Y	-0-			-0-
05	7099 X	6600	-0-	-499	-0-	322	1	6278	2	Y	-0-			-0-
*06	6720 X	6268	-0-	-452	-0-	305	1	5963	2	Y	-0-			-0-
07	6727 X	6351	-0-	-376	-0-	322	1	6029	2	Y	-0-			-0-

HERBST, M. V.													CNTY: ZAPATA	
WELL #: 18-T RRCID -> 147291 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9046 - 9057														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DYE (WILCOX 8200) HILCORP ENERGY COMPANY VIDAURRI, R. ET AL													CNTY: ZAPATA	
26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
386310														
WELL #: 1 RRCID -> 067539 COMPL. DATE 08/08/1976 TOTAL DEPTH 9705 PERF. N/A														
02	252 N	217	-0-	-35	-0-	11	1	206	2	Y	-0-			4
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	13	1	251	2	Y	-0-			4
04	270 N	269	-0-	-1	-0-	12	1	257	2	Y	-0-			4
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	Y	6			10
						7	9							
*06	270 N	245	-0-	-25	-0-	12	1	230	2	Y	3			13
						3	9							
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	250	2	Y	15			28
						17	9							

DYE, JAMES D.													CNTY: ZAPATA	
WELL #: 3 RRCID -> 068973 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VIDAURRI, R.													CNTY: ZAPATA	
WELL #: 2 RRCID -> 070632 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A														
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	N	-0-			4
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	N	-0-			4
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	N	-0-			4
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	N	6			10
						7	9							
*06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	3			13
						3	9							
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	N	15			28
						17	9							

DYE (WILCOX 8200)			//CONT.//		26820 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
VIDAURRI, R. ET AL			WELL #:		11	RRCID -> 101855		COMPL. DATE 07/14/1982					TOTAL DEPTH	9775 PERF.	7872 -	7996
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	144 6	1 9	2717	2	N	5			20		
03	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	153	1	3046	2	N	-0-	20	1	-0-		
04	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	153	1	3164	2	N	-0-			-0-		
05	3162 X	2934	-0-	-228	-0-	143 4	1 9	2787	2	N	4			4		
*06	3090 X	2856	-0-	-234	-0-	139	1	2717	2	N	-0-			4		
07	3379 X	2629	-0-	-750	-0-	133 2	1 9	2494	2	N	2			6		

DYE, W. (NAVARRO)				26825 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
DYE STATE G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	093916	COMPL. DATE	02/18/1981	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9077 - 9091
02	6	X	2	-0-	-4	-0-	2	2	N	-0-		-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-

DYE, JAMES				WELL #:	6	RRCID ->	175362	COMPL.	DATE	01/18/1999	TOTAL	DEPTH	9508	PERF.	7818	-	9081
02	2688	X	2487	-0-	-201	-0-	125	1	2362	2	N	-0-	2	1			3
03	2976	X	2791	-0-	-185	-0-	134	1	2657	2	N	-0-					3
04	2880	X	2250	-0-	-630	-0-	106	1	2144	2	N	-0-					3
05	2821	X	2207	-0-	-614	-0-	108	1	2099	2	N	-0-					3
*06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	166	1	3174	2	N	-0-					3
07	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	327	1	5986	2	N	-0-					3

DYE, WEST (WILCOX 7800)				26825 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
DYE, JAMES				WELL #:	6	RRCID ->	087292	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	9508 PERF. 7818 - 8078
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VIDAURRI, R. ET AL				WELL #:	31	RRCID -> 172488	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7881	-	7891
02	5068	X	4907	-0-	-161	-0-	247	1	4660	2	N	-0-	4
03	5611	X	5156	-0-	-455	-0-	247	1	4909	2	N	-0-	4
04	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	248	1	5113	2	N	-0-	4
05	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	276	1	5386	2	N	6	10
							7	9					
*06	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	264	1	5165	2	N	3	13
							3	9					
07	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	283	1	5302	2	N	15	28
							17	9					

EAST 76 (WILCOX) 27310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WIEDERKEHR, D. C. WELL #: RRCID -> 103356 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 7507 - 7518

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						140
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						140
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						140
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						140
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						140
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						140

PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2023

EAST 76 (WILCOX 9300) 27310 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WIEDERKEHR WELL #: 1 RRCID -> 143280 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9311

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

WIEDERKEHR WELL #: 3 RRCID -> 151045 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9236 - 9298

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

HAHL-HESTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155189 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9241 - 9284

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

EDINBURG (UPPER MARKS "C") 27608 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175355 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 11128 - 11262

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186952 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 11065 - 11208

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

EDINBURG (6,700)										27608 111		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO					
MO-VAC SERVICE CO., INC.										591950											
MO-VAC ANDREWS SWD										WELL #:		3		RRCID -> 116244		COMPL. DATE 02/02/2018		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 2985 - 3015	
M																					
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			

EDINBURG (8800)													27608 305		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HIDALGO			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.													732075									
EDINBURG GAS UNIT													WELL #: 12		RRCID -> 298642		COMPL. DATE 12/20/2024		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8943 - 8948	
02	72296		66262	-0-	-6034	-0-	1148	1	64518	2	Y	542	489	1								236
03	89741		77534	-0-	-12207	-0-	1286	1	75626	2	Y	565	522	1								279
04	73112		65161	-0-	-7951	-0-	1214	1	63481	2	Y	424	394	1								309
05	59117		38481	-0-	-20636	-0-	721	1	37319	2	Y	401	369	1								341
06	0		48825	-0-	48825 B	48825	1030	1	47401	2	Y	358	522	1								177
07	0		43037	-0-	43037 B	91862	1051	1	41650	2	Y	305	404	1								78

EDINBURG UNIT													WELL #: 7		RRCID -> 299586		COMPL. DATE 05/16/2025		TOTAL DEPTH 12416		PERF. 9094 - 9104	
05	18240		80486	-0-	62246	62246	822	1	79214	2	Y	409	212	1								196
06	157010		102102	-0-	-54908 B	7338	1175	1	100077	2	Y	773	723	1								246
07	0		103469	-0-	103469 B	110807	1225	1	101426	2	Y	744	830	1								160

EDINBURG (9,000)													27608 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.													732075									
EDINBURG UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 289037		COMPL. DATE 01/13/2020		TOTAL DEPTH 11757		PERF. 9140 - 9158	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-											-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-											-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-											-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-											-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-											-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-											-0-

EDINBURG (9,950)													27608 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.													732075									
EDINBURG UNIT													WELL #: 4		RRCID -> 261880		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 11856		PERF. 9782 - 9812	
02	5160 X		5160	-0-	-0- B	-0-	24	1	5088	2	Y	44	41	1								20
03	5456 X		4170	-0-	-1286 B	-0-	19	1	4112	2	Y	35	36	1								19
04	5280 X		3502	-0-	-1778 B	-0-	19	1	3452	2	Y	28	27	1								20
05	5704 X		2225	-0-	-3479 B	-0-	31	1	2197	2	Y	21	21	1								20
06	5520 X		2091	-0-	-3429 B	-0-	23	1	2068	2	Y	15	26	1								9
07	5704 X		2085	-0-	-3619 B	-0-	17	1	2068	2	Y	11	17	1								3

EDINBURG (9,950) //CONT.// 27608 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075														
EDINBURG UNIT WELL #: 6 RRCID -> 290211 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 9924 - 9938														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	3346 X	3346	-0-	-0- B	-0-	16	1	3299 2	Y	28	30	1		14
						31	9							
03	3586 X	3586	-0-	-0- B	-0-	17	1	3540 2	Y	26	26	1		14
						29	9							
04	3990 X	3013	-0-	-977 B	-0-	16	1	2972 2	Y	23	21	1		16
						25	9							
05	4123 X	2689	-0-	-1434 B	-0-	6	1	2655 2	Y	25	21	1		20
						28	9							
06	3900 X	3487	-0-	-413 B	-0-	9	1	3450 2	Y	25	34	1		11
						28	9							
07	3720 X	3562	-0-	-158 B	-0-	10	1	3526 2	Y	24	30	1		5
						26	9							

EDINBURG (10,760) 27608 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075														
EDINBURG UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215992 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A														
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/20/2024														

EDINBURG (10,800 FB-B FRI0) 27608 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO														
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075														
EDINBURG UNIT WELL #: 10 RRCID -> 132944 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12120 - 12182														
02	2731 R	2731	-0-	-0-	-0-	224	1	2484 2	Y	21	22	1		10
						23	9							
03	3264	3244	-0-	-20	-0-	281	1	2939 2	Y	22	21	1		11
						24	9							
04	3060	2748	-0-	-312	-0-	263	1	2467 2	Y	16	15	1		12
						18	9							
05	3162	1801	-0-	-1361	-0-	136	1	1645 2	Y	18	16	1		14
						20	9							
06	3060	2484	-0-	-576	-0-	216	1	2249 2	Y	17	23	1		8
						19	9							
07	3162	2896	-0-	-266	-0-	270	1	2607 2	Y	17	21	1		4
						19	9							

EDINBURG (10,800 FRI0) 27608 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO														
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075														
EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261258 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10862 - 11018														
02	11626	10811	-0-	-815	-0-	888	1	9829 2	Y	85	85	1		41
						94	9							
03	11861	11464	-0-	-397	-0-	991	1	10388 2	Y	77	77	1		41
						85	9							
04	11430 #	9717	-0-	-1713	-0-	929	1	8720 2	Y	62	58	1		45
						68	9							
05	11966 #	7244	-0-	-4722	-0-	547	1	6624 2	Y	66	58	1		53
						73	9							
06	11580 #	9520	-0-	-2060	-0-	828	1	8622 2	Y	64	88	1		29
						70	9							
07	11966 #	10012	-0-	-1954	-0-	934	1	9006 2	Y	65	78	1		16
						72	9							

EDINBURG, E. (10500)														27609 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP														531085										
PEDRAZA ET AL GU														WELL #:	1	RRCID ->	193267	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL	DEPTH 12500	PERF.10103	-	10143
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						52			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						52			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						52			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						52			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		113						165			
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						165			
EDINBURG, S. (JAYSIMS)														27612 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
BLUE WING ENERGY, INC.														076791										
EDINBURG ST GAS UNIT RE														WELL #:	1	RRCID ->	214601	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL	DEPTH 14631	PERF.13032	-	13511
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						100			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						100			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						100			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						100			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						100			
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						100			
D90 ENERGY, LLC														195797										
WILLIAM E. BEANE GU														WELL #:	2	RRCID ->	175218	COMPL. DATE	07/03/1999	TOTAL	DEPTH 15324	PERF.14470	-	14804
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-			
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-			
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-			
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-			
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-			
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-			
HADDOCK, I.E. GAS UNIT B														WELL #:	2	RRCID ->	201158	COMPL. DATE	03/25/2004	TOTAL	DEPTH 15400	PERF.14367	-	14520
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-			
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-			
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-			
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-			
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-			
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-			
W.E. BEANE GAS UNIT 2														WELL #:		RRCID ->	201877	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL	DEPTH 15142	PERF.12373	-	12380
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						27			
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						27			
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						27			
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						27			
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						27			
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						27			
PLUGGED AND ABANDONED_____														01/15/2018										
I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B														WELL #:	4	RRCID ->	202153	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL	DEPTH 14600	PERF.13955	-	14042
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						4			
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						4			
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						4			
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						4			
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						4			
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						4			

EDINBURG, S. (JAYSIMS) //CONT.// 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797														
I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 203506 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14157 - 14322														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT (L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0					(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
EDINBURG, S. (MARKS 11030) 27612 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075														
EDINBURG UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168718 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11094 - 11347														
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EDINBURG UNIT WELL #: 7 RRCID -> 295698 COMPL. DATE 07/06/2023 TOTAL DEPTH 12416 PERF.12022 - 12054														
02	43764 X	3533	-0-	-40231	-0-			793 1	2715 2	Y	23	33 1		16
								25 9						
03	8711 X	3032	-0-	-5679	-0-			700 1	2313 2	Y	17	21 1		12
								19 9						
04	2310 X	2102	-0-	-208	-0-			161 1	1941 2	Y	-0-	7 1		5
05	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-	5 1		-0-
06	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-			-0-
07	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-			-0-
EDROY (VICKSBURG 5900) 27720 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO														
TYLUDEDA, LLC 875253														
MCGLQIN WELL #: RRCID -> 159847 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5948 - 5950														
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2017														
EL ANZUELO (J-R SAND) 27894 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY														
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635														
EXXON-KENEDY MEMORIAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 146524 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7439 - 7558														
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-			60 1		Y	-0-			-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-			60 1		Y	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-			50 1		Y	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-			62 1		Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EL BENADITO, S. (VICKSBURG 9400)													CNTY: STARR	
ORX RESOURCES, L.L.C.														
CLEOPATRA														
WELL #: 9 RRCID -> 286561 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 11507 PERF. 9562 - 9596														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EL CABALLERO (LOBO)													CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY														
WILLIAMSON, S. H. ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 112286 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6790 - 7587														
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	110 1	874 2	Y		3			20
							3 9							
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	120 1	969 2	Y		-0-			20
04	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	114 1	940 2	Y		1			21
							1 9							
05	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	113 1	967 2	Y		1			22
							1 9							
*06	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	110 1	938 2	Y		1			23
							1 9							
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	113 1	967 2	Y		5			28
							6 9							
HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766													TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7434 - 8579	
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	58 1	458 2	Y		-0-			44
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	65 1	528 2	Y		-0-			44
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	59 1	484 2	Y		-0-			44
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	62 1	531 2	Y		2			46
							2 9							
*06	570	N	545	-0-	-25	-0-	57 1	488 2	Y		-0-			46
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	61 1	519 2	Y		-0-			46
EL COYOTE (VICKSBURG D)													CNTY: BROOKS	
BESCO OPERATING, L.P.														
BARBARA LIPS "C" (ECR)														
WELL #: 10 RRCID -> 159298 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 10325 - 10340														
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.)													CNTY: BROOKS	
BESCO OPERATING, L.P.														
LIPS, BARBARA "C" (ECR)														
WELL #: 9 RRCID -> 149442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10412 - 10832														
02	2996	X	2582	-0-	-414	-0-	39 1	2367 2	Y		160	152 1		68
							176 9							
03	3317	X	2983	-0-	-334	-0-	236 1	2567 2	Y		164	158 1		74
							180 9							
04	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	228 1	2384 2	Y		124	79 1		119
							136 9							
05	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	227 1	2272 2	Y		122	155 1		86
							134 9							
06	2790	X	2744	-0-	-46	-0-	222 1	2381 2	Y		128	157 1		57
							141 9							
07	2883	X	2296	-0-	-587	-0-	155 1	2023 2	Y		107	78 1		86
							118 9							

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.) //CONT.// 27958 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS														
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208														
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 12 RRCID -> 156679 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 11192 - 11212														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2772 X	2070	-0-	-702	-0-	32 1	132 9	1906 2	Y	120	129 1			51
03	3069 X	2599	-0-	-470	-0-	206 1	153 9	2240 2	Y	139	127 1			63
04	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	212 1	124 9	2223 2	Y	113	67 1			109
05	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	213 1	123 9	2126 2	Y	112	142 1			79
06	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	205 1	118 9	2203 2	Y	107	138 1			48
07	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	186 1	129 9	2438 2	Y	117	70 1			95
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 164818 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 9600 - 9620														
02	308 N	264	-0-	-44	-0-	4 1	260 2	Y	-0-	-0-				-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	26 1	280 2	Y	-0-	-0-				-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	24 1	252 2	Y	-0-	-0-				-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	25 1	246 2	Y	-0-	-0-				-0-
06	300 N	289	-0-	-11	-0-	25 1	264 2	Y	-0-	-0-				-0-
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	26 1	337 2	Y	-0-	-0-				-0-
EL DRAGON (COOK MTN) 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
CEPRES WELL #: 2 RRCID -> 180750 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6646 - 6662														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				103
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				103
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				103
PORTERO WELL #: 3 RRCID -> 255644 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
EL EBANITO (MARGUELES) 27962 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 U RRCID -> 177799 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4711 - 4717														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

EL EBANITO (MARGUELES)		//CONT.//	27962 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR		
SCORPION OPERATING, INC.			758492					
AL-SW BTLT #1		WELL #:	1	RRCID -> 270495	COMPL. DATE 07/20/2013	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4602 - 4606
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE AMT CODE	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
EL EBANITO (U-3)			27962 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY			561136					
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:	68	RRCID -> 084461	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 4808 - 4910
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
EL GATO (LOBO)			27963 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
EL GATO		WELL #:	1	RRCID -> 089678	COMPL. DATE 06/14/1980	TOTAL DEPTH	9102	PERF. 8417 - 8493
02	106 N	106	-0-	-0-	12 1	94 2	Y	-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	9 1	112 2	Y	-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	9 1	127 2	Y	-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	9 1	134 2	Y	-0-
*06	135 N	135	-0-	-0-	12 1	123 2	Y	-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	180 1	103 2	Y	-0-
EL GATO		WELL #:	4	RRCID -> 095605	COMPL. DATE 02/28/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8241 - 8348
02	1138 N	1138	-0-	-0-	128 1	1010 2	Y	-0-
03	1270 N	1270	-0-	-0-	94 1	1176 2	Y	-0-
04	1183 N	1183	-0-	-0-	80 1	1103 2	Y	-0-
05	1271 N	1104	-0-	-167	72 1	1032 2	Y	-0-
*06	1230 N	730	-0-	-500	66 1	664 2	Y	-0-
07	2197 N	2197	-0-	-0-	1398 1	799 2	Y	-0-
EL GATO		WELL #:	3	RRCID -> 098908	COMPL. DATE 02/13/1995	TOTAL DEPTH	9001	PERF. 8515 - 8630
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
VAQUILLAS RANCH		WELL #:	3	RRCID -> 099349	COMPL. DATE 03/25/1988	TOTAL DEPTH	8890	PERF. 7821 - 7843
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

EL GATO (LOBO)												//CONT.// 27963 400			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY												//CONT.// 386310											
VAQUILLAS RANCH												WELL #: 4			RRCID -> 099350			COMPL. DATE 09/30/1992			TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE							
02	3668	X	3030	-0-		-638		-0-	340	1	2687	2	Y	3		25							
									3	9													
03	4061	X	3390	-0-		-671		-0-	251	1	3130	2	Y	8		33							
									9	9													
04	3420	X	3142	-0-		-278		-0-	213	1	2925	2	Y	4		37							
									4	9													
05	3663	X	3663	-0-		-0-		-0-	237	1	3424	2	Y	2		39							
									2	9													
*06	3420	X	3115	-0-		-305		-0-	279	1	2826	2	Y	9		48							
									10	9													
07	6612	X	6612	-0-		-0-		-0-	4207	1	2405	2	Y	-0-		48							
EL GATO												WELL #: 6			RRCID -> 099356			COMPL. DATE 03/23/1988			TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8283 - 8358		
02	259	N	259	-0-		-0-		-0-	29	1	230	2	Y	-0-		-0-							
03	322	N	322	-0-		-0-		-0-	24	1	298	2	Y	-0-		-0-							
04	240	N	195	-0-		-45		-0-	13	1	182	2	Y	-0-		-0-							
05	248	N	216	-0-		-32		-0-	14	1	202	2	Y	-0-		-0-							
*06	329	N	329	-0-		-0-		-0-	30	1	299	2	Y	-0-		-0-							
07	311	N	311	-0-		-0-		-0-	198	1	113	2	Y	-0-		-0-							
EL GATO												WELL #: 7			RRCID -> 100525			COMPL. DATE 01/28/1989			TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8483 - 8671		
02	1372	N	1245	-0-		-127		-0-	140	1	1105	2	Y	-0-		9							
03	1426	N	1376	-0-		-50		-0-	102	1	1274	2	Y	-0-		9							
04	1440	N	1327	-0-		-113		-0-	90	1	1233	2	Y	4		13							
									4	9													
05	1403	N	1403	-0-		-0-		-0-	91	1	1312	2	Y	-0-		13							
*06	1320	N	1210	-0-		-110		-0-	109	1	1101	2	Y	-0-		13							
07	2794	N	2794	-0-		-0-		-0-	1778	1	1016	2	Y	-0-		13							
EL GATO												WELL #: 18			RRCID -> 127677			COMPL. DATE 09/11/1992			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8106 - 8120		
02	9	N	7	-0-		-2		-0-	1	1	6	2	Y	-0-		-0-							
03	9	N	5	-0-		-4		-0-	5	2			Y	-0-		-0-							
04	11	N	7	-0-		-4		-0-	7	2			Y	-0-		-0-							
05	7	N	6	-0-		-1		-0-	6	2			Y	-0-		-0-							
*06	12	N	12	-0-		-0-		-0-	1	1	11	2	Y	-0-		-0-							
07	28	N	28	-0-		-0-		-0-	18	1	10	2	Y	-0-		-0-							
VAQUILLAS RANCH												WELL #: 6			RRCID -> 127678			COMPL. DATE 05/30/1988			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8078 - 9090		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-							
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-							
EL GATO												WELL #: 19			RRCID -> 130011			COMPL. DATE 11/12/1992			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 8250		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-							
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-							

EL GATO (LOBO)			//CONT.//			27963 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310											
EL GATO			WELL #:			20	RRCID -> 131207			COMPL. DATE 06/09/1989			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7898 - 8472				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
VAQUILLAS RANCH					WELL #:			7	RRCID -> 144515			COMPL. DATE 02/06/1993			TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8042 - 8341		
02	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	-0-		151	1	1188	2	Y	-0-			-0-	
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	-0-		102	1	1265	2	Y	-0-			-0-	
04	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	-0-		104	1	1428	2	Y	-0-			-0-	
05	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	-0-		114	1	1649	2	Y	-0-			-0-	
*06	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	-0-		170	1	1721	2	Y	-0-			-0-	
07	3100 N	4424	-0-	-0-	1324	1324		2815	1	1609	2	Y	-0-			-0-	
EL GRULLO (WILCOX 11,000)					27965 185			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327												
VELAS, SIETE					WELL #:			1	RRCID -> 201177			COMPL. DATE 09/20/2004			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9904 - 12066		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2	
EL GRULLO (7780)					27965 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST					WELL #:			1	RRCID -> 282027			COMPL. DATE 01/11/2016			TOTAL DEPTH 14050 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
EL GRULLO, E. (FREDERICK SD.)					27965 700			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
JURASSIC EXPLORATION, INC.					448231												
DE GARCIA, SARA G.					WELL #:			1	RRCID -> 095508			COMPL. DATE 06/09/1981			TOTAL DEPTH 20574 PERF.10019 - 10035		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
EL INFERNILLO (I-87)					27982 210			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KLEBERG			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC					370061												
KING RANCH VISNAGA					WELL #:			2317SW	RRCID -> 296574			COMPL. DATE 02/28/2024			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6446 - 6506		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

EL MESQUITE (3000)				28054 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL							
HOME PETROLEUM CORP.				396852															
GERMER, C. F.				WELL #:		2		RRCID -> 189009		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 5410		PERF. 2978 - 2984					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	156	2	1	9	N	1					42		
03	155 N	84	-0-	-71	-0-	-0-	83	2	1	9	N	1					43		
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	1					44		
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	2					46		
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	2					48		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48		
EL MESQUITE (5200)				28054 730		ASSOCIATED		49B				CNTY: JIM HOGG							
TD NATURAL RESOURCES LLC				100234															
ADAMS, L.M.				WELL #:		1		RRCID -> 130477		COMPL. DATE 08/28/1988		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5105 - 5110					
02	56 #	38	-0-	-18	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					72		
03	62 #	55	-0-	-7	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-					72		
04	60 #	48	-0-	-12	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-	48	1	24	5	-0-		
05	62 #	59	-0-	-3	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-		
06	59 R	59	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-		
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
HELLEN, DANA "A"				WELL #:		9		RRCID -> 138080		COMPL. DATE 03/05/1991		TOTAL DEPTH 5185		PERF. 5047 - 5057					
02	603 R	123	-0-	-480	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					52		
03	186 #	178	-0-	-8	-0-	-0-	10	1	168	2	Y	-0-					52		
04	180 #	155	-0-	-25	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-	24	1	28	5	-0-		
05	193 R	193	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	Y	-0-					-0-		
06	193 R	193	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	Y	-0-					-0-		
07	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
HELLEN, DANA "A"				WELL #:		10		RRCID -> 139141		COMPL. DATE 06/11/1991		TOTAL DEPTH 5145		PERF. 5036 - 5046					
02	5322 R	1080	-0-	-4242	-0-	-0-	61	1	1019	2	Y	-0-					88		
03	1705 #	1566	-0-	-139	-0-	-0-	88	1	1478	2	Y	-0-					88		
04	1650 #	1363	-0-	-287	-0-	-0-	77	1	1286	2	Y	-0-	41	1	47	5	-0-		
05	1701 R	1701	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1605	2	Y	-0-					-0-		
06	1700 R	1700	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1604	2	Y	-0-					-0-		
07	1581 #	NO RPT	-0-	-1581	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
FORBES, JOHN OPERATING				275608		ASSOCIATED													
STROMAN EST.				WELL #:				RRCID -> 133897		COMPL. DATE 09/15/1989		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5063 - 5073					
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24		
PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2018																			

EL MESQUITE (5200)		//CONT.//		28054 730	ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM HOGG					
HOME PETROLEUM CORP.				396852										
ALONZO BENAVIDES "E"		WELL #:		2	RRCID ->	138527	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	5310	PERF. 5081 - 5093			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	495 R	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	N	2			6
03	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			6
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	88	86	1	8
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	2			10
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	1			11
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			11
BENAVIDES, A. "C"		WELL #:		4	RRCID ->	140563	COMPL. DATE	12/12/1991	TOTAL DEPTH	5310	PERF. 5085 - 5093			
02	202 R	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	N	2			11
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	1			12
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	2			14
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	2			16
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	2			18
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			18
HELLEN, DANA		WELL #:		3	RRCID ->	172498	COMPL. DATE	04/08/1989	TOTAL DEPTH	5310	PERF. 5110 - 5122			
02	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			54
03	11 #	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-			54
04	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			54
05	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	1			55
06	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	2			57
07	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT			57
BENAVIDES, ALONZO "E"		WELL #:		1	RRCID ->	175010	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	5310	PERF. 5086 - 5098			
02	28 #	11	-0-	-17	-0-	10	2	1	9	N	1			77
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	1			78
04	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	1			79
05	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	2			81
06	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	2			83
07	11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT			83
VALDEZ-RAMIREZ		WELL #:		1	RRCID ->	182820	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	5410	PERF. 5110 - 5120			
02	11 R	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	N	1			9
03	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	1			10
04	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	1			11
05	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	2			13
06	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	2			15
07	11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT			15
EL ORO (Y-7)				28086 325	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
C.B. PRODUCTION				119905										
GLASSCOCK		WELL #:		1	RRCID ->	137010	COMPL. DATE	03/31/1994	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8573 - 8926			
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76

EL PAISTLE (CONSOLIDATED)				28114 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061												
KENEDY, JOHN G., JR. -F-				WELL #: 1		RRCID -> 010215		COMPL. DATE 10/17/2012		TOTAL DEPTH 9971		PERF. 6068 - 6098				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KENEDY, JOHN G. JR. -E-				WELL #: 40DF		RRCID -> 169798		COMPL. DATE 05/18/2014		TOTAL DEPTH 10479		PERF. 6174 - 6436				
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
EL PAISTLE, DEEP (FRI0)				28115 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061												
KENEDY, JOHN G. JR. "J"				WELL #: 15		RRCID -> 091486		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 14172		PERF.12985 - 13732				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "J"				WELL #: 17		RRCID -> 170624		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 15120		PERF.13872 - 14816				
02	5320 X	5293	-0-	-27	-0-	-0-	80	1	5103	3	Y	88	92	1		4
							13	4	97	9						
03	5890 X	5782	-0-	-108	-0-	-0-	88	1	5574	3	Y	102	102	1		4
							8	4	112	9						
04	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	5555	3	Y	102	94	1		12
							14	4	112	9						
05	5890 X	5684	-0-	-206	-0-	-0-	77	1	5503	3	Y	85	86	1		11
							10	4	94	9						
06	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	6078	3	Y	88	95	1		4
							1	4	97	9						
07	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	5798	3	Y	93	87	1		10
							2	4	102	9						
KENEDY, JOHN G. JR. "J"				WELL #: 18		RRCID -> 174530		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 14721		PERF.13400 - 14550				
02	8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	-0-	668	1	7513	3	Y	114	120	1		5
							19	4	125	9						
03	11532 X	7938	-0-	-3594	-0-	-0-	616	1	7185	3	Y	116	118	1		3
							9	4	128	9						
04	11160 X	7006	-0-	-4154	-0-	-0-	781	1	6102	3	Y	102	87	1		18
							11	4	112	9						
05	11532 X	10895	-0-	-637	-0-	-0-	916	1	9757	3	Y	144	148	1		14
							64	4	158	9						
06	10950 X	8520	-0-	-2430	-0-	-0-	666	1	7744	3	Y	99	109	1		4
							1	4	109	9						
07	9207 X	6845	-0-	-2362	-0-	-0-	521	1	6223	3	Y	89	86	1		7
							3	4	98	9						

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 19 RRCID -> 176928 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14480 PERF.13378 - 14418														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5096 X	3153	-0-	-1943	-0-	254 1	2852 3	Y	36	38 1				1
03	4836 X	3266	-0-	-1570	-0-	7 4	40 9	Y	41	40 1				2
04	4440 X	3239	-0-	-1201	-0-	247 1	2970 3	Y	39	37 1				4
05	4588 X	3804	-0-	-784	-0-	4 4	45 9	Y	42	42 1				4
06	3510 X	3200	-0-	-310	-0-	365 1	2823 3	Y	31	33 1				2
07	3503 X	3365	-0-	-138	-0-	8 4	43 9	Y	36	34 1				4
						342 1	3400 3	Y						
						16 4	46 9							
						251 1	2915 3	Y						
						34 9								
						265 1	3059 3	Y						
						1 4	40 9							
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 21 RRCID -> 178410 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13598 - 14449														
02	8176 X	5496	-0-	-2680	-0-	82 1	5329 3	Y	65	70 1				2
03	6510 X	5108	-0-	-1402	-0-	13 4	72 9	Y	69	70 1				1
04	5910 X	5515	-0-	-395	-0-	78 1	4949 3	Y	69	61 1				9
05	6107 X	5519	-0-	-588	-0-	5 4	76 9	Y	62	63 1				8
06	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	79 1	5350 3	Y	70	75 1				3
07	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	10 4	76 9	Y	72	67 1				8
						75 1	5370 3	Y						
						6 4	68 9							
						98 1	6560 3	Y						
						1 4	77 9							
						89 1	6144 3	Y						
						2 4	79 9							
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 20 RRCID -> 179430 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 14580 PERF.13390 - 14309														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 23 RRCID -> 179559 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13356 - 14449														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 24 RRCID -> 180036 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13579 - 14390														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061									
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		22	RRCID -> 182482		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 18500		PERF.16130 - 16756		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	7588 X	6672	-0-	-916	-0-	100 1	6399 3	Y	144	151 1			6
						15 4	158 9						
03	8401 X	7433	-0-	-968	-0-	112 1	7116 3	Y	174	173 1			7
						14 4	191 9						
04	8130 X	7212	-0-	-918	-0-	107 1	6897 3	Y	169	156 1			20
						22 4	186 9						
05	8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	93 1	7763 3	Y	167	170 1			17
						65 4	184 9						
06	7926 X	7926	-0-	-0-	-0-	118 1	7642 3	Y	150	159 1			8
						1 4	165 9						
07	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	105 1	7162 3	Y	155	145 1			18
						4 4	171 9						

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		25	RRCID -> 185238		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 17825		PERF.13652 - 17601		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		26	RRCID -> 186028		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 14830		PERF.13683 - 14545		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		27	RRCID -> 186225		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 14825		PERF.13050 - 14524		
02	2800 X	2135	-0-	-665	-0-	166 1	1962 3	Y	3	4 1		-0-	
						4 4	3 9						
03	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	253 1	2875 3	Y	6	6 1		-0-	
						7 9							
04	3000 X	2124	-0-	-876	-0-	243 1	1874 3	Y	3	3 1		-0-	
						4 4	3 9						
05	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	390 1	3312 3	Y	6	6 1		-0-	
						7 9							
06	3030 X	2370	-0-	-660	-0-	187 1	2179 3	Y	4	4 1		-0-	
						4 9							
07	3131 X	2140	-0-	-991	-0-	171 1	1966 3	Y	3	3 1		-0-	
						3 9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		28	RRCID -> 188195		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 17320		PERF.15934 - 16756		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 29 RRCID -> 189019 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13156 - 14579														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	5376 X	4802	-0-	-574	-0-	382 1	4352 3	9 4	59 9	Y	54	58 1		2
03	5704 X	4930	-0-	-774	-0-	374 1	4485 3	5 4	66 9	Y	60	60 1		2
04	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	621 1	4809 3	17 4	77 9	Y	70	64 1		8
05	5704 X	5120	-0-	-584	-0-	457 1	4593 3	14 4	56 9	Y	51	53 1		6
06	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	418 1	4922 3	1 4	55 9	Y	50	52 1		4
07	5704 X	5374	-0-	-330	-0-	426 1	4885 3	2 4	61 9	Y	55	55 1		4
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 30 RRCID -> 189572 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 14880 PERF.13164 - 14028														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 31 RRCID -> 189813 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 14732 PERF.12972 - 14579														
02	6552 X	3847	-0-	-2705	-0-	311 1	3499 3	11 4	26 9	Y	24	26 1		1
03	6541 X	3853	-0-	-2688	-0-	295 1	3527 3	3 4	28 9	Y	25	25 1		1
04	6330 X	4660	-0-	-1670	-0-	526 1	4091 3	9 4	34 9	Y	31	28 1		4
05	6045 X	4214	-0-	-1831	-0-	366 1	3812 3	10 4	26 9	Y	24	25 1		3
06	4680 X	3812	-0-	-868	-0-	299 1	3491 3	22 9		Y	20	22 1		1
07	4805 X	3555	-0-	-1250	-0-	282 1	3249 3	1 4	23 9	Y	21	20 1		2
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 33 RRCID -> 193832 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13670 - 14230														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 32 RRCID -> 194518 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 14090 PERF.12394 - 13986														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY															
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061															
KENEDY, JOHN G. JR. " J " WELL #: 35 RRCID -> 195878 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 14355 PERF.13280 - 13676															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RISKEN, CARL F. WELL #: 5 RRCID -> 197496 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 14602 PERF.13958 - 14430															
02	12186 X	12186	-0-	-0-	-0-	-0-	987 1	11072 3			Y	90	94 1		4
							28 4	99 9							
03	12400 X	12115	-0-	-285	-0-	-0-	885 1	11120 3			Y	92	92 1		4
							9 4	101 9							
04	12821 X	12821	-0-	-0-	-0-	-0-	1460 1	11223 3			Y	101	93 1		12
							27 4	111 9							
05	12400 X	4280	-0-	-8120	-0-	-0-	343 1	3904 3			Y	29	30 1		11
							1 4	32 9							
06	13000 X	13000	-0-	-0-	-0-	-0-	1008 1	11897 3			Y	85	91 1		5
							1 4	94 9							
07	14006 X	14006	-0-	-0-	-0-	-0-	1110 1	12786 3			Y	97	91 1		11
							3 4	107 9							
KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 57 RRCID -> 198150 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11562 - 13764															
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	72 1	789 3			Y	-0-			-0-
							2 4								
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1	396 3			Y	-0-			-0-
							365 4								
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	115 1	884 3			Y	-0-			-0-
							11 4								
05	930 N	867	-0-	-63	-0-	-0-	73 1	573 3			Y	-0-			-0-
							221 4								
06	780 N	680	-0-	-100	-0-	-0-	58 1	622 3			Y	-0-			-0-
07	930 N	532	-0-	-398	-0-	-0-	41 1	460 3			Y	-0-			-0-
							31 4								
RISKEN, CARL F. WELL #: 6 RRCID -> 198408 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 17306 PERF.16338 - 17088															
02	21357 X	21357	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	21171 3			Y	167	176 1		7
							184 9								
03	21032 X	21032	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	20832 3			Y	169	169 1		7
							13 4	186 9							
04	22412 X	22412	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	22190 3			Y	186	168 1		25
							5 4	205 9							
05	23058 X	23058	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	22758 3			Y	186	191 1		20
							82 4	205 9							
06	21609 X	21609	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	21430 3			Y	152	165 1		7
							167 9								
07	22007 X	22007	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	21821 3			Y	160	149 1		18
							4 4	176 9							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 36 RRCID -> 201076 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 18300 PERF.16718 - 17814														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	190 6 4	1	2160 18 9	3	Y	16	16	1	1
03	3100 N	3314	-0-	214	214	237 3 4	1	3049 25 9	3	Y	23	23	1	1
04	2403 N	2189	-0-	-214	-0-	250 4 4	1	1917 18 9	3	Y	16	15	1	2
05	1767 N	1654	-0-	-113	-0-	158 2 4	1	1482 12 9	3	Y	11	12	1	1
06	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	147 12 9	1	1709 12 9	3	Y	11	11	1	1
07	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	171 14 9	1	1974 14 9	3	Y	13	13	1	1
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 37 RRCID -> 201142 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13256 - 13790														
02	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	85 15 4	1	5436 107 9	3	Y	97	104	1	3
03	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	70 6 4	1	4440 97 9	3	Y	88	88	1	3
04	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	76 10 4	1	5045 106 9	3	Y	96	87	1	12
05	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	100 10 4	1	6964 128 9	3	Y	116	112	1	16
06	8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	124 1 4	1	8107 138 9	3	Y	125	135	1	6
07	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	106 3 4	1	7300 138 9	3	Y	125	118	1	13
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 38 RRCID -> 203524 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 18250 PERF.16779 - 16826														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 39 RRCID -> 205444 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 17184 PERF.16444 - 16868														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 34 RRCID -> 209783 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13128 - 13176														
02	2520 X	2515	-0-	-5	-0-	205 6 4	1	2294 10 9	3	Y	9	10	1	-0-
03	2976 X	2271	-0-	-705	-0-	182 1 4	1	2077 11 9	3	Y	10	10	1	-0-
04	2880 X	2586	-0-	-294	-0-	294 5 4	1	2275 12 9	3	Y	11	10	1	1
05	2976 X	2332	-0-	-644	-0-	219 2 4	1	2102 9 9	3	Y	8	8	1	1
06	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	214 10 9	1	2506 10 9	3	Y	9	10	1	-0-
07	2790 X	2671	-0-	-119	-0-	212 11 9	1	2448 11 9	3	Y	10	9	1	1

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY						
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061												
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		42		RRCID -> 212634		COMPL. DATE 12/07/2015		TOTAL DEPTH 13848 PERF.13150 - 13800						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		41		RRCID -> 213100		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 18120 PERF.15451 - 16426						
02	616 N	454	-0-	-162	-0-	38	1	415	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	39	1	513	3	Y	-0-					-0-
04	480 N	380	-0-	-100	-0-	43	1	336	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	496 N	492	-0-	-4	-0-	47	1	445	3	Y	-0-					-0-
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	44	1	513	3	Y	-0-					-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	41	1	489	3	Y	-0-					-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		43		RRCID -> 221188		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13825 - 13890						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		59		RRCID -> 223870		COMPL. DATE 06/24/2022		TOTAL DEPTH 12671 PERF.11546 - 11796						
02	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	260	1	2888	3	Y	230	223	1			7
						9	4	253	9							
03	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	247	1	2363	3	Y	288	295	1			-0-
						379	4	317	9							
04	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	165	1	1345	3	Y	137	119	1			18
						48	4	151	9							
05	1426 X	1162	-0-	-264	-0-	101	1	992	3	Y	63	66	1			15
						69	9									
06	1380 X	364	-0-	-1016	-0-	28	1	308	3	Y	25	40	1			-0-
						28	9									
07	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	141	1	1550	3	Y	131	131	1			-0-
						144	9									
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		44		RRCID -> 223917		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 17500 PERF.16770 - 16830						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		58		RRCID -> 224324		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 13850 PERF.11568 - 11659						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061								
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		46	RRCID -> 228407		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 18189		PERF.16874 - 17730	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		62	RRCID -> 234061		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11590 - 11620	
02	18584 X	18584	-0-	-0-	-0-	1245	1	13658 3	Y	3315	3517 1	126
						34	4	3647 9				
03	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	357	1	3621 3	Y	977	1103 1	-0-
						51	4	1075 9				
04	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	334	1	2646 3	Y	821	821 1	-0-
						99	4	903 9				
05	1302 X	1043	-0-	-259	-0-	102	1	753 3	Y	171	171 1	-0-
						188	9					
06	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-				Y	-0-		-0-
07	1302 X	1135	-0-	-167	-0-	70	1	794 3	Y	136	136 1	-0-
						121	4	150 9				

KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		61	RRCID -> 236755		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 14498		PERF. 1151 - 14202	
02	3472 X	3135	-0-	-337	-0-	241	1	2811 3	Y	65	80 1	-0-
						11	4	72 9				
03	8835 X	2051	-0-	-6784	-0-	156	1	1364 3	Y	59	59 1	-0-
						466	4	65 9				
04	8550 X	5955	-0-	-2595	-0-	674	1	5128 3	Y	139	116 1	23
						153	9					
05	8835 X	6281	-0-	-2554	-0-	617	1	5098 3	Y	133	134 1	22
						420	4	146 9				
06	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	750	1	8058 3	Y	181	194 1	9
						1	4	199 9				
07	9893 X	9893	-0-	-0-	-0-	733	1	8154 3	Y	197	182 1	24
						789	4	217 9				

KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		64	RRCID -> 241993		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11556 - 11584	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		47	RRCID -> 244507		COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 14600		PERF.11524 - 14259	
02	532 N	336	-0-	-196	-0-	27	1	300 3	Y	7	8 1	-0-
						1	4	8 9				
03	558 N	295	-0-	-263	-0-	24	1	263 3	Y	7	7 1	-0-
						8	9					
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	42	1	329 3	Y	9	8 1	1
						1	4	10 9				
05	372 N	370	-0-	-2	-0-	35	1	326 3	Y	7	7 1	1
						1	4	8 9				
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	33	1	386 3	Y	7	8 1	-0-
						8	9					
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	33	1	374 3	Y	10	9 1	1
						11	9					

EL PAISTLE, DEEP (FRI0)				//CONT.//	28115 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KENEDY								
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				//CONT.//	370061															
KENEDY, JOHN G. JR. "E"				WELL #:	60	RRCID ->	247495	COMPL. DATE	02/06/2015	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.	7600 -	7682					
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "J"				WELL #:	48	RRCID ->	254214	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL	DEPTH	15331	PERF.	13830 -	15098					
02		4060 X	3619	-0-	-441	-0-	286	1	3206	3	Y	108	114	1		4				
							8	4	119	9										
03		4495 X	2808	-0-	-1687	-0-	229	1	2476	3	Y	90	92	1		2				
							4	4	99	9										
04		4350 X	4289	-0-	-61	-0-	471	1	3653	3	Y	138	125	1		15				
							13	4	152	9										
05		4309 X	3683	-0-	-626	-0-	349	1	3214	3	Y	101	102	1		14				
							9	4	111	9										
06		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	320	1	3736	3	Y	105	114	1		5				
							116	9												
07		4433 X	3808	-0-	-625	-0-	297	1	3394	3	Y	104	97	1		12				
							3	4	114	9										
KENEDY, JOHN G. JR. "C"				WELL #:	51	RRCID ->	286574	COMPL. DATE	11/23/2020	TOTAL	DEPTH	16275	PERF.	13890 -	13900					
02		2324 X	865	-0-	-1459	-0-	863	3	2	4	Y	-0-				-0-				
03		4216 X	3527	-0-	-689	-0-	3527	3			Y	-0-				-0-				
04		3600 X	2197	-0-	-1403	-0-	2194	3	3	4	Y	-0-				-0-				
05		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-				-0-				
06		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3855	3	1	9	Y	1	1	1		-0-				
07		3534 X	550	-0-	-2984	-0-	550	3			Y	-0-				-0-				
EL PAVO (VICKSBURG 8250)				28127 485	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR									
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136																
CLEOPATRA				WELL #:	8	RRCID ->	241047	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10577	PERF.	8178 -	9700					
02		1288 N	1100	-0-	-188	-0-	78	1	1022	2	N	-0-				71				
03		1891 N	1340	-0-	-551	-0-	87	1	1253	2	N	-0-				71				
04		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	88	1	1193	2	N	14	29	1		56				
							15	9												
05		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	103	1	1362	2	N	17				73				
							19	9												
06		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	112	1	1260	2	N	1				74				
							1	9												
07		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	137	1	2184	2	N	-0-				-0-				
MULHOLLAND, ETAL				WELL #:	1	RRCID ->	242919	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL	DEPTH	10766	PERF.	8128 -	8142					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				

EL PUERTO, N. (OHERN, UP.)														
FALCON PRODUCTION CO.														
SALINAS, NICOLAS G.														
WELL #: 1 A RRCID -> 042215 COMPL. DATE 09/09/1966 TOTAL DEPTH 954 PERF. N/A														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EL STAGGS (4100)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
GARZA ETAL "B" UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 144548 COMPL. DATE 08/31/2020 TOTAL DEPTH 4442 PERF. 4096 - 4296														
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GARZA ET AL UNIT "B"														
WELL #: 1 RRCID -> 262019 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5080 - 5660														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BARRERA UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 289494 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 5836 - 5850														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-
EL STAGGS (6100)														
MERIT ENERGY COMPANY														
GUERRA BROS.														
WELL #: 9 RRCID -> 193691 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6051 - 6105														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EL STAGGS (7330)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HINOJOSA ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 072956 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7880 - 7920														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-

E. STAGGS (7330)			//CONT.//			28180 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
GARZA ET AL UNIT			WELL #:			2			RRCID -> 096425			COMPL. DATE 11/04/1992			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7867 - 7942				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BARRERA UNIT			WELL #:			2			RRCID -> 187411			COMPL. DATE 04/13/1999			TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BARRERA UNIT			WELL #:			3			RRCID -> 188372			COMPL. DATE 12/07/2008			TOTAL DEPTH 10732 PERF. 6840 - 6848				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
HINOJOSA ET AL			WELL #:			9			RRCID -> 243093			COMPL. DATE 09/19/2008			TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7526 - 8710				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BARRERA UNIT			WELL #:			10			RRCID -> 243406			COMPL. DATE 07/26/2008			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7410 - 7456				
02	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	226	1	2334	2	N	30	18	1				105	
							33	9											
03	2604	N	2518	-0-	-86	-0-	220	1	2274	2	N	22	17	1				110	
							24	9											
04	2520	N	2456	-0-	-64	-0-	226	1	2210	2	N	18	14	1				114	
							20	9											
05	2883	N	2309	-0-	-574	-0-	216	1	2084	2	N	8	8	1				114	
							9	9											
*06	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	232	1	2356	2	N	23	11	1				126	
							25	9											
07	2542	N	2494	-0-	-48	-0-	215	1	2261	2	N	16	20	1				122	
							18	9											

EL STAGGS (7330)		//CONT.//		28180 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
HINOJOSA, F.G.		WELL #:		5	RRCID -> 244596		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH		9550	PERF. 8004 - 8034				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	424	2	3	9	N	3	3	1			174
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	279	2	2	9	N	2	4	1			172
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	252	2	3	9	N	3	2	1			173
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1	9	N	1	1	1			173
*06	270 N	89	-0-	-181	-0-	86	2	3	9	N	3	2	1			174
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	4	1			170
BARRERA, C., DR.				WELL #:	1	RRCID -> 245407		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH		8740	PERF. 7070 - 7260			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
SIPORIN				WELL #:	2	RRCID -> 247993		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH		9500	PERF. 7308 - 7324			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GARZA ET AL B UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 248414		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH		9303	PERF. 7532 - 9218			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SIPORIN				WELL #:	1	RRCID -> 249717		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH		7565	PERF. 7122 - 7136			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BARRERA, TERESA TRUST				WELL #:	1	RRCID -> 249772		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH		9600	PERF. 7120 - 7152			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BARRERA, C., DR.				WELL #:	2	RRCID -> 251355		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH		7900	PERF. 7202 - 7256			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL STAGGS (7330)		//CONT.//		28180 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
BARRERA UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 251544		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
GARZA, ET AL UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 252011		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 8554		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GARZA ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 256656		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 7518 - 7538		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
OLIVAREZ UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 282832		COMPL. DATE 09/14/2015		TOTAL DEPTH 11347 PERF. 7497 - 7511		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
WAGNER OIL COMPANY		891175									
OLIVAREZ - DRESAR GAS UNIT NO. 1		WELL #: B 1			RRCID -> 068207		COMPL. DATE 07/28/1976		TOTAL DEPTH 7696 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ELISA (WILCOX 10700)		28361 700			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
VELA		WELL #:		1	RRCID -> 128994		COMPL. DATE 12/02/1987		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 240 - 625		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ELLEN (VICKSBURG)														
TEXRON OPERATING, LLC														
CAGE RANCH														
WELL #: 1 RRCID -> 180791 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9952 - 10089														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		10
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		10
CAGE RANCH														
WELL #: 3 RRCID -> 181848 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 10284 - 10410														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		13
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		13
MILLER RANCH														
WELL #: 8 RRCID -> 212796 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8804 - 8809														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342						Y	-0-		53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342						Y	-0-		53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342						Y	-0-		53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342						Y	-0-		53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342						Y	-0-		53
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342						Y	NO RPT		53
MILLER RANCH														
WELL #: 6 RRCID -> 220262 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9876 - 10468														
*12	DLQ G-10	1501	-0-	1501	14287	1501	3				Y	-0-		173
*01	DLQ G-10	739	-0-	739	15026	739	3				Y	-0-		173
*02	DLQ G-10	930	-0-	930	15956	930	3				Y	-0-		173
*03	DLQ G-10	246	-0-	246	16202	246	3				Y	-0-		173
*04	3000 N	321	-0-	-2679	13523	321	2				Y	-0-		173
05	3100 N	649	-0-	-2451	11072	649	2				Y	-0-		173
06	3000 N	251	-0-	-2749	8323	251	3				Y	-0-		173
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8323						Y	NO RPT		173
ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED)														
TEXRON OPERATING, LLC														
MILLER RANCH														
WELL #: 1 RRCID -> 194170 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9169 - 9206														
*12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3				Y	-0-		28
*01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3				Y	-0-		28
*02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3				Y	-0-		28
*03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3				Y	-0-		28
*04	990 N	413	-0-	-577	-0-	413	2				Y	-0-		28
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2				Y	-0-		28
06	570 N	509	-0-	-61	-0-	509	3				Y	-0-		28
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		28
MILLER RANCH														
WELL #: 4 RRCID -> 194172 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9080 - 9442														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	561						Y	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	561						Y	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	561						Y	-0-		18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	561						Y	-0-		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	561						Y	-0-		18
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	561						Y	NO RPT		18

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) //CONT.// 28428 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS														
TEXRON OPERATING, LLC //CONT.// 850872														
MILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 195872 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9282 - 9495														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			51
MILLER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 217901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9214 - 9370														
*01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-			31
*02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-			31
*03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-			31
*04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-			31
05	14B2 EXT	791	-0-	-0-	791	791	2			Y	-0-			31
06	14B2 EXT	566	-0-	-0-	566	1357	3			Y	-0-			31
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1357				Y	NO RPT			31
ELLIE C (CONSOLIDATED) 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671														
DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 T RRCID -> 151339 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8244 - 8260														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 D RRCID -> 144986 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8198 - 8208														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DCR-STATE 366 WELL #: 10-T RRCID -> 147906 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8672 - 8700														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DCR-STATE 366/54 H WELL #: 3611 T RRCID -> 148328 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7186 - 8268														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)			//CONT.//		28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
DCR-STATE 366/54 H			WELL #:		6		RRCID -> 148990		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7522 - 7533						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

DCR-STATE 262			WELL #:		1A		RRCID -> 149247		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 9832		PERF. 8532 - 8540						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DCR-STATE 366/76/64/54 D			WELL #:		7603		RRCID -> 151801		COMPL. DATE 10/08/1994		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 8178 - 8190						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DCR 75			WELL #:		2		RRCID -> 152461		COMPL. DATE 08/23/1995		TOTAL DEPTH 8605		PERF. 8315 - 8350						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DCR-STATE 366/76/64/54/D			WELL #:		3605		RRCID -> 177288		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 9038		PERF. 7501 - 7515						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

DCR-STATE 366/76/64/54 D			WELL #:		3606D		RRCID -> 178568		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7488 - 7909						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DCR 79			WELL #:		6		RRCID -> 180394		COMPL. DATE 10/23/2000		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8016 - 8022						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
DCR-STATE 366/76/64/540		WELL #: 7604		RRCID -> 187248		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 8511	
								PERF. 7930 - 8210	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				9
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				9

DCRC 76		WELL #: 6		RRCID -> 197454		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8575	
								PERF. 7950 - 8269	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				10
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				10

DCRC 75		WELL #: 3		RRCID -> 197455		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 8575	
								PERF. 8306 - 8530	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DCR 75		WELL #: 1		RRCID -> 197502		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 8560	
								PERF. 8049 - 8306	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DCRC 64		WELL #: 18		RRCID -> 197911		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 8560	
								PERF. 7477 - 8230	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				9
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				9

DCRC 76		WELL #: 5		RRCID -> 197960		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 8575	
								PERF. 7937 - 8279	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DCRC STATE 366/76/64/54		WELL #: 3601		RRCID -> 197963		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 8560	
								PERF. 8198 - 8257	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				8
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				8

ELLIE C (CONSOLIDATED)			//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
DCRC STATE SEC. 64			WELL #: 1		RRCID -> 197980		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 7927 - 8254							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

DCRC STATE 366/76/64/54			WELL #: 76		RRCID -> 198283		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 8228 - 8253							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 54			WELL #: 7		RRCID -> 198426		COMPL. DATE 11/08/2003		TOTAL DEPTH 8720		PERF. 7905 - 8274							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 76			WELL #: 7		RRCID -> 201654		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 8770		PERF. 8257 - 8530							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 366			WELL #: 12		RRCID -> 202365		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 8141 - 8428							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

DCRC 79			WELL #: 10		RRCID -> 206666		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 8866		PERF. 8516 - 8800							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

DCRC 76			WELL #: 8		RRCID -> 206678		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8662 - 8740							
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)			//CONT.//		28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
DCRC 54			WELL #:		8		RRCID -> 208723		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7730 - 8364						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DCRC 79			WELL #:		12		RRCID -> 210364		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 8984		PERF. 8302 - 8837						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DCRC 366			WELL #:		13		RRCID -> 211122		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8399 - 8874						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DCRC 79			WELL #:		9		RRCID -> 218393		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8660 - 9005						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6	
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6	
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC			694746				RRCID -> 166044		COMPL. DATE 09/17/1997		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8180 - 8194						
D C R C TENDIDO GAS UNIT 1			WELL #:		1														
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WIEDERKEHR 365			WELL #:		1		RRCID -> 206620		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8162 - 8448						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.//		28442 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		//CONT.//		694746						
WIEDERKEHR 365		WELL #:		2	RRCID -> 206621		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8222 - 8262	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WIEDERKEHR 365		WELL #:		3	RRCID -> 217326		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8426 - 8608	
02	1512 N	594	-0-	-918	-0-	594	2		N	-0-
03	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2		N	-0-
04	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2		N	-0-
05	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2		N	-0-
06	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2		N	-0-
07	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-				N	-0-
ELLIE C. (WILCOX)		28442 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671								
DCRC-TENDIDO GU #3		WELL #:		1 C	RRCID -> 151340		COMPL. DATE 08/18/1994		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7028 - 7048	
02	T. A.	33	-0-	33	1120	33	2		Y	-0-
03	T. A.	126	-0-	126	1246	126	2		Y	-0-
04	T. A.	120	-0-	120	1366	120	2		Y	-0-
05	T. A.	138	-0-	138	1504	138	2		Y	-0-
06	1645 X	141	-0-	-1504	-0-	141	2		Y	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
D.C.R.C.-STATE TENDIDO		WELL #:		1	RRCID -> 222446		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8373 - 8410	
02	56 N	21	-0-	-35	-0-	21	2		N	-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #:		5402	RRCID -> 143100		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6950 - 6978	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #:		3606 F	RRCID -> 144985		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6956 - 6970	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

ELLIE C. (WILCOX)			//CONT.// 28442 475			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
DCRC 366			WELL #: 3610-C			RRCID -> 148719			COMPL. DATE 03/14/2000			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6972							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DCR-STATE 366/76/64/54 D			WELL #: 6417			RRCID -> 149935			COMPL. DATE 05/17/1994			TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6956 - 6983							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DCRC 76			WELL #: 8			RRCID -> 215023			COMPL. DATE 08/31/2005			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6946 - 7019							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC			694746																
DCRC-TENDIDO GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1			RRCID -> 151330			COMPL. DATE 05/02/1998			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6942 - 6984							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17						Y	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	17						Y	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	17						Y	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	17						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17						Y	NO RPT					-0-	
EN SEGUIDO (WILCOX)			28970 475			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																
HAYNES			WELL #: 21			RRCID -> 179618			COMPL. DATE 06/20/2000			TOTAL DEPTH 14280 PERF.12542 - 12576							
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CAVAZOS			WELL #: 3			RRCID -> 184341			COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 13086 PERF.12646 - 12706							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

EN SEGUIDO (WILCOX)		//CONT.//		28970 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
CAVAZOS		WELL #:		4	RRCID ->	185565	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12240 - 12450				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAVAZOS		WELL #:		7	RRCID ->	214077	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12366 - 12529				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAVAZOS		WELL #:		6	RRCID ->	219349	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12226 - 12428				
02	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	11133	2			N	-0-			-0-
03	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	11803	2			N	-0-			-0-
04	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	11846	2			N	-0-			-0-
*05	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	11432	2			N	-0-			-0-
*06	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	11672	2			N	-0-			-0-
07	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	11623	2			N	-0-			-0-

INEOS USA OIL & GAS LLC		424176			RRCID ->		180038	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	13190	PERF.12512 - 12564			
VELA		WELL #:		1											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VELA		WELL #:		2	RRCID ->	229792	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	12645	PERF.12484 - 12514				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, I-1)		28991 045			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475													
TSL 33105 /TR 53/		WELL #:		5 U	RRCID ->	041578	COMPL. DATE	03/19/1967	TOTAL DEPTH	9530	PERF. N/A				
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, J-3)			28991 188		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475												
TSL 33100 /TR 48/			WELL #:		3 U	RRCID -> 055155	COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 9510		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2)			28991 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475												
TSL 33105 /TR 53/			WELL #:		5 M	RRCID -> 041577	COMPL. DATE 03/19/1967		TOTAL DEPTH 9530		PERF. N/A				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
TSL 33105/TR 53/			WELL #:		12	RRCID -> 258554	COMPL. DATE 04/16/2011		TOTAL DEPTH 10629		PERF. 8768 - 8775				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-3)			28991 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475												
TSL 33105 /TR 53/			WELL #:		5 L	RRCID -> 041576	COMPL. DATE 03/19/1967		TOTAL DEPTH 9530		PERF. N/A				
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8)			28991 405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475												
TSL 33100 /TR 48/			WELL #:		3 L	RRCID -> 040095	COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 9510		PERF. N/A				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TSL 33105 /TR 53/			WELL #:		2 U	RRCID -> 046644	COMPL. DATE 07/30/1969		TOTAL DEPTH 10074		PERF. N/A				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8)				//CONT.//	28991 405	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				//CONT.//	918475												
ST 49 PERMANENT UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	273915	COMPL. DATE	01/04/2014	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	9164 -	9172		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ST 49 PERMANENT UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	280989	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL	DEPTH	10640	PERF.	9026 -	9034		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-4)					28991 495	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC					918475												
TSL 33105 /TR 53/				WELL #:	2 L	RRCID ->	046645	COMPL. DATE	07/30/1969	TOTAL	DEPTH	10074	PERF.	N/A			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-5A)					28991 505	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC					918475												
TSL M-098041 / TR 52				WELL #:	6	RRCID ->	282671	COMPL. DATE	08/10/2017	TOTAL	DEPTH	12516	PERF.	9482 -	9492		
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1)					28991 540	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC					918475												
TSL 33105/TR 53/				WELL #:	11	RRCID ->	258438	COMPL. DATE	07/20/2010	TOTAL	DEPTH	10640	PERF.	9770 -	9980		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2)					28991 585	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC					918475												
TSL 33105 /TR 53/				WELL #:	3 U	RRCID ->	040070	COMPL. DATE	08/02/1966	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2)		//CONT.//		28991 585	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//		918475									
TSL 33105/TR 53/		WELL #:		6 U	RRCID -> 175760		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 12288		PERF. 9964 - 10136		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	185				Y	-0-			2
03	185 X	-0-	-0-	-185	-0-				Y	-0-			2
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
TSL 33105/ TR 53/		WELL #:		7 U	RRCID -> 187460		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 11720		PERF.10222 - 10234		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 221667		COMPL. DATE 06/20/2016		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 9920 - 9956		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3)		28991 606		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475											
TSL 33105/TR 53/		WELL #:		6 U	RRCID -> 175248		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 12288		PERF.10126 - 10136		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 280148		COMPL. DATE 06/19/2016		TOTAL DEPTH 10620		PERF.10106 - 10134		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-4)		28991 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475											
TSL 33105/TR 53/		WELL #:		6 L	RRCID -> 175246		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 12288		PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			135
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			135
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			135
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			135
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			135
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			135

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5)			28991 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475											
TSL 33105 /TR 53/			WELL #: 3 L		RRCID -> 039852		COMPL. DATE 08/02/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TSL 33105/ TR 53/			WELL #: 7 L		RRCID -> 187453		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 11519					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

ENCINAL CHANNEL (FB-A, N-1,2,3)			28991 765		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475											
STATE TRACT 49			WELL #: 1 L		RRCID -> 106090		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12266 - 12282					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	312					Y	-0-			61
03	312 R	-0-	-0-	-312	-0-					Y	-0-			61
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3)			28991 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475											
STATE TRACT 52-7 UNIT			WELL #: 7 S		RRCID -> 209590		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 10817 PERF. 8932 - 8940					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TSL 33105/TR 53/			WELL #: 8		RRCID -> 266645		COMPL. DATE 01/14/2012		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8834 - 8867					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

TSL 33105/ TR 53/			WELL #: 9		RRCID -> 273882		COMPL. DATE 01/09/2014		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8843 - 8894					
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-C, M-4) WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC STATE TRACT 49				28991 855 918475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
WELL #: 1 U				RRCID -> 151789	COMPL. DATE 10/03/1994	TOTAL DEPTH 13500	PERF.10316	-	10333	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4) WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC TSL 33105/ TR 53/				28991 946 918475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES			
WELL #: 7 L				RRCID -> 187455	COMPL. DATE 11/02/2001	TOTAL DEPTH 11720	PERF.10707	-	10786	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TSL 33105/TR 53/				WELL #: 8	RRCID -> 194843	COMPL. DATE 04/13/2003	TOTAL DEPTH 10690	PERF.10494	-	10586
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TSL 33105/TR 53/				WELL #: 9	RRCID -> 195589	COMPL. DATE 07/19/2006	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9969	-	10253
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-1E, M-9) WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC TSL 33100/TR 48/				28991 947 918475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
WELL #: 7				RRCID -> 179907	COMPL. DATE 08/13/2000	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11528	-	11576	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1) WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC TSL 33100/TR 48/				28991 949 918475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
WELL #: 7				RRCID -> 179353	COMPL. DATE 06/06/2000	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12264	-	12452	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1)		//CONT.//		28991 949	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//		918475					
TSL M-098041/TR 52/		WELL #:		6	RRCID -> 213638	COMPL. DATE 09/06/2005	TOTAL DEPTH 12516	PERF.11324	- 12037
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-3)				28991 954	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475					
TSL 33100/TR 48/		WELL #:		7-U	RRCID -> 180008	COMPL. DATE 09/07/2000	TOTAL DEPTH 13500	PERF.10038	- 10072
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	16
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	16
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	16
ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4)				28991 957	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475					
TSL 33100/TR 48/		WELL #:		7-L	RRCID -> 180005	COMPL. DATE 09/08/2000	TOTAL DEPTH 13500	PERF.10389	- 10452
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B -1808944		Y	-0-	15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B -1808944		Y	-0-	15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B -1808944		Y	-0-	15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B -1808944		Y	-0-	15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B -1808944		Y	-0-	15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B -1808944		Y	-0-	15
TSL 33100 /TR 48/		WELL #:		8	RRCID -> 196325	COMPL. DATE 07/05/2003	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10436	- 10501
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -232775		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -232775		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -232775		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -232775		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -232775		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -232775		Y	NO RPT	-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-9)				28991 960	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475					
TSL M-098041/TR 52/		WELL #:		6	RRCID -> 213640	COMPL. DATE 09/06/2005	TOTAL DEPTH 12516	PERF.11702	- 11709
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4)				28991 987	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475					
TSL 33100/ TR 49/		WELL #:		8	RRCID -> 200108	COMPL. DATE 12/21/2003	TOTAL DEPTH 10620	PERF.10438	- 10474
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4)				//CONT.//	28991 987	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				//CONT.//	918475														
ST 49 PERMANENT UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 207092		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10428 - 10468							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
ST 49 PERMANENT UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 221570		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 10640		PERF.10430 - 10460							
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
ENCINAL-WEBB (ESCONDITO)				29003 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978															
LEWIS-JANCO RANCH				WELL #:	3	RRCID -> 271339		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4538 - 4800							
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
ENCINITAS (LOWER VICKSBURG)				29010 289	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BROOKS						
ATLAS OPERATING LLC				036587															
LOPEZ, G. G.				WELL #:	1	RRCID -> 192757		COMPL. DATE 02/27/2005		TOTAL DEPTH 11070		PERF. 8682 - 9215							
02	DLQ	G-10	4	-0-	4	290	4	2			Y	-0-					-0-		
03		291 N	1	-0-	-290	-0-	1	2			Y	-0-					-0-		
04		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-		
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
LOPEZ, G. G.				WELL #:	2	RRCID -> 197899		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8772 - 9440							
02	DLQ	G-10	1	-0-	1	59	1	2			Y	-0-					-0-		
03		59 N	-0-	-0-	-59	-0-					Y	-0-					-0-		
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-		
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
ENCINITAS (V- 5)				29010 468	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BROOKS						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
MCGILL BROS. NCT-1				WELL #:	28	RRCID -> 146780		COMPL. DATE 09/20/1993		TOTAL DEPTH 9110		PERF. 7708 - 7756							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-		
*06		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

ENCINITAS (V-14)		29010 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
LOPEZ, G. G.		WELL #: 12		RRCID -> 203752		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-		5 1	53 2	Y	Y	-0-			-0-
03	93 N	53	-0-	-40	-0-		4 1	49 2	Y	Y	-0-			-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-		6 1	70 2	Y	Y	-0-			-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-		6 1	65 2	Y	Y	-0-			-0-
*06	60 N	51	-0-	-9	-0-		4 1	47 2	Y	Y	-0-			-0-
07	93 N	60	-0-	-33	-0-		4 1	56 2	Y	Y	-0-			-0-
ENCINITAS (V-15)		29010 728		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
ATLAS OPERATING LLC		036587												
LOPEZ		WELL #: 6T		RRCID -> 207795		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8504 - 8514						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
LOPEZ, G. G.		WELL #: 7		RRCID -> 183071		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8570 - 8601						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LOPEZ, G. G.		WELL #: 12		RRCID -> 203751		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LA RUCIA RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 265437		COMPL. DATE 01/14/2012		TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9094 - 9169						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOPEZ, GG		WELL #: 13		RRCID -> 289788		COMPL. DATE 04/19/2017		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8400 - 8416						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ENCINITAS (V-15)														CNTY: BROOKS	
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.															
MCGILL BROS. NCT-1															
WELL #: 90C RRCID -> 201082 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8447 - 8456															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
ENCINITAS (V-16)														CNTY: BROOKS	
HILCORP ENERGY COMPANY															
LOPEZ, G. G.															
WELL #: 12 RRCID -> 203541 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
ENCINITAS (V-17)														CNTY: BROOKS	
HILCORP ENERGY COMPANY															
LOPEZ, G. G.															
WELL #: 1 RRCID -> 206911 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 8776															
02	14B2 EXT	851	-0-	851 B	851	69 12	1 9	770 2	Y	11	6 1			5	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			851											
03	14B2 EXT	1922	-0-	1922 B	2773	146 35	1 9	1741 2	Y	32	26 1			11	
04	14B2 EXT	1388	-0-	1388 B	4161	109 23	1 9	1256 2	Y	21	21 1			11	
05	14B2 EXT	1304	-0-	1304 B	5465	103 41	1 9	1160 2	Y	37	37 1			11	
*06	0	1107	-0-	1107 B	6572	78 2	1 9	1027 2	Y	2	12 1			1	
07	0	850	-0-	850 B	7422	54	1	796 2	Y	-0-	1 1			-0-	
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.															
MCGILL BROS. NCT-1															
WELL #: 90T RRCID -> 197684 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8650 - 8663															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-	
ENCINITAS (V-19)														CNTY: BROOKS	
ATLAS OPERATING LLC															
LOPEZ, G. G.															
WELL #: 3 RRCID -> 196328 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8748 - 8802															
02	DLQ G-10	5	-0-	5	405	5 2			Y	-0-				-0-	
03	407 N	2	-0-	-405	-0-	2 2			Y	-0-				-0-	
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-				-0-	
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	

ENCINITAS (V-19)			//CONT.//		29010 832	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: BROOKS					
ATLAS OPERATING LLC			//CONT.//		036587													
LOPEZ			WELL #:		1	RRCID -> 204111		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL	DEPTH	11070	PERF.	8682	-	8700		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOPEZ			WELL #:		2	RRCID -> 205721		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	8772	-	8827		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOPEZ			WELL #:		7	RRCID -> 250077		COMPL. DATE 12/21/2018		TOTAL	DEPTH	12820	PERF.	7172	-	7226		
02	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY			386310															
LOPEZ, G. G.			WELL #:		6	RRCID -> 163992		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL	DEPTH	9293	PERF.	8712	-	9210		
02	192 X	192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	88 2	Y		87	89 1					41
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96 9	80 2	Y		80	93 1					28
04	T. A.	100	-0-	-0-	100	100	-0-	7 1	92 2	Y		-0-	28 1					-0-
05	T. A.	37	-0-	-0-	37	137	-0-	88 9	34 2	Y		-0-						-0-
*06	T. A.	72	-0-	-0-	72	209	-0-	8 1	65 2	Y		2	1 1					1
07	T. A.	62	-0-	-0-	62	271	-0-	5 1	58 2	Y		-0-	1 1					-0-
LOPEZ, G G			WELL #:		16	RRCID -> 206435		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	8710	-	9075		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOPEZ, G G			WELL #:		10	RRCID -> 209054		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	8838	-	8867		
02	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114 1	1267 2	Y		87	89 1					41
03	1736 N	1608	-0-	-128	-0-	-0-	-0-	96 9	1374 2	Y		108	111 1					38
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115 1	1140 2	Y		68	69 1					37
05	1643 N	732	-0-	-911	-0-	-0-	-0-	119 9	550 2	Y		121	122 1					36
*06	1560 N	1477	-0-	-83	-0-	-0-	-0-	99 1	1275 2	Y		95	74 1					57
07	1364 N	1168	-0-	-196	-0-	-0-	-0-	75 9	996 2	Y		95	102 1					50
								49 1										
								133 9										
								97 1										
								105 9										
								67 1										
								105 9										

ENCINITAS (V-19)		//CONT.//		29010 832	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
LOPEZ, G.G.		WELL #:		20	RRCID ->	213614	COMPL. DATE	09/11/2005	TOTAL DEPTH	12400 PERF. 8728 - 8746
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LOPEZ, G. G.		WELL #:		18	RRCID ->	215447	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	9300 PERF. 8684 - 8698
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LOPEZ, G.G.		WELL #:		31	RRCID ->	217106	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	10120 PERF. 9102 - 9122
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LOPEZ, G.G.		WELL #:		21	RRCID ->	217896	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	12400 PERF. 8890 - 8908
02	215 X	215	-0-	-0-	-0-	18 1	197 2	Y	-0-	-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12 1	145 2	Y	-0-	-0-
04	T. A.	98	-0-	98	98	8 1	90 2	Y	-0-	-0-
05	T. A.	49	-0-	49	147	4 1	45 2	Y	-0-	-0-
*06	T. A.	3	-0-	3	150	3 2		Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	150			Y	-0-	-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.		509363								
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:		88	RRCID ->	190676	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	11149 PERF. 8872 - 8918
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82			Y	NO RPT	57
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82			Y	NO RPT	57
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82			Y	NO RPT	57
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82			Y	NO RPT	57
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82			Y	NO RPT	57
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82			Y	NO RPT	57

MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:		89	RRCID ->	193068	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	11275 PERF. 8707 - 8734
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ENCINITAS (V-19-A)										29010 840		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
HILCORP ENERGY COMPANY										386310														
MCGILL BROS. NCT-1										WELL #: 101		RRCID -> 198272		COMPL. DATE 07/00/2003		TOTAL		DEPTH 9301		PERF. 8990 - 9042				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		18 X	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-				-0-					-0-	
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-				-0-					-0-	
04		T. A.	40	-0-	-0-	-0-	40	40	2	1	38	2	Y	-0-				-0-					-0-	
05		T. A.	72	-0-	-0-	-0-	72	112	5	1	67	2	Y	-0-				-0-					-0-	
*06		T. A.	56	-0-	-0-	-0-	56	168	4	1	52	2	Y	-0-				-0-					-0-	
07		T. A.	41	-0-	-0-	-0-	41	209	3	1	38	2	Y	-0-				-0-					-0-	
LOPEZ, G. G.										WELL #: 9C		RRCID -> 199619		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL		DEPTH 9648		PERF. 8856 - 8866				
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-					-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-					-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-					-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-					-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-					-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-					-0-	
LOPEZ, G.G.										WELL #: 14		RRCID -> 203225		COMPL. DATE 06/29/2004		TOTAL		DEPTH 9456		PERF. 8917 - 8927				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					-0-	
LOPEZ, G.G.										WELL #: 23		RRCID -> 216782		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL		DEPTH 9300		PERF. 8681 - 8691				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					-0-	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										879035														
LOPEZ										WELL #: 26		RRCID -> 235044		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL		DEPTH 9830		PERF. 8700 - 8754				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									5	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									5	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									5	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									5	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									5	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									5	
ENCINITAS (V-21)										29010 842		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROOKS								
ATLAS OPERATING LLC										036587														
LOPEZ										WELL #: 4		RRCID -> 215433		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL		DEPTH 12144		PERF. 9016 - 9023				
02		DLQ G-10	2	-0-	-0-	-0-	2 B	192	2	2			Y	-0-									-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->																						
03		193 N	1	-0-	-0-	-0-	-192 B	-0-	1	2			Y	-0-				-0-					-0-	
04		4 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-				-0-					-0-	
05		2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-				-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-				-0-					-0-	
07		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	NO RPT				-0-					-0-	

ENCINITAS (V-21)														CNTY: BROOKS	
WADI OPERATING, LLC															
LA RUCIA															
//CONT.//															
29010 842 NON-ASSOCIATED PRORATED															
100779															
WELL #: K 1 RRCID -> 286571 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8896 - 8902															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1515 N	1515	-0-	-0-	B	-0-	1498	2	17	9	Y	15		328	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	1750	2	22	9	Y	20		348	
03	1772 N	1772	-0-	-0-	B	-0-	1168	2	22	9	Y	20		368	
04	1470 N	1190	-0-	-280	B	-0-	2068	2	17	9	Y	15		383	
05	2085 N	2085	-0-	-0-	B	-0-	1592	2	14	9	Y	13		396	
06	1710 N	1606	-0-	-104	B	-0-	1596	2	14	9	Y	13		409	
*07	1610 N	1610	-0-	-0-	B	-0-									
HILCORP ENERGY COMPANY															
LOPEZ, G. G.															
386310															
WELL #: 6 RRCID -> 164840 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9054 - 9210															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-	
ENCINITAS, E. (FRI0 7340)														CNTY: BROOKS	
HILCORP ENERGY COMPANY															
GLORIA GARCIA LOPEZ															
29011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
386310															
WELL #: 10 RRCID -> 261208 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7352 - 7364															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-	
ENCINITAS, EAST (V-24)														CNTY: BROOKS	
HILCORP ENERGY COMPANY															
LOPEZ, G. G.															
29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
386310															
WELL #: 10 RRCID -> 199603 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9368 - 9378															
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-	
LOPEZ, G. G.															
WELL #: 9T RRCID -> 199621 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9277 - 9451															
02	2772 X	2377	-0-	-395		-0-	188	1	2093	2	Y	87	89	1	41
03	3069 X	2734	-0-	-335		-0-	96	9	2412	2	Y	108	111	1	38
04	2758 X	2758	-0-	-0-		-0-	203	1	2469	2	Y	68	69	1	37
05	2914 X	2883	-0-	-31		-0-	119	9	2526	2	Y	121	122	1	36
*06	2640 X	2434	-0-	-206		-0-	214	1	2164	2	Y	95	74	1	57
07	2852 X	1749	-0-	-1103		-0-	75	9	1540	2	Y	95	102	1	50
							224	1							
							133	9							
							165	1							
							105	9							
							104	1							
							105	9							

ENCINITAS, EAST (V-24)										CAPACITY		CNTY: BROOKS							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
LOPEZ, G.G.																			
//CONT.// 29011 750										NON-ASSOCIATED									
//CONT.// 386310																			
WELL #: 14										RRCID -> 203224		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 9456		PERF. 8917 - 9388			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	510	2	Y	-0-	-0-				-0-	
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	861	2	Y	-0-	-0-				-0-	
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	608	2	Y	-0-	-0-				-0-	
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	626	2	Y	-0-	-0-				-0-	
*06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	635	2	Y	-0-	-0-				-0-	
07	620 N	416	-0-	-204	-0-	-0-	-0-	26	1	390	2	Y	-0-	-0-				-0-	

LOPEZ, G.G.										WELL #: 11L		RRCID -> 203540		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8946 - 9599	
02	2 X	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	-0-				-0-	
03	7 N	1	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	-0-				-0-	
*04	1	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	
05	1	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	
*06	1	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	
07	1	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	

LOPEZ, G. G. "A"										WELL #: 15		RRCID -> 204751		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 9280		PERF. 9011 - 9042	
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-	-0-				-0-	
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-	-0-				-0-	
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	-0-	-0-				-0-	
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-	-0-				-0-	
*06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-	-0-				-0-	
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-	-0-				-0-	

LOPEZ, G G										WELL #: 16		RRCID -> 206433		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8710 - 9364	
02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1174	2	Y	87	89	1			41	
								96	9										
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1235	2	Y	108	111	1			38	
								119	9										
04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1190	2	Y	68	69	1			37	
								75	9										
05	1488 N	1482	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	110	1	1239	2	Y	121	122	1			36	
								133	9										
*06	1410 N	1377	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	90	1	1182	2	Y	95	74	1			57	
								105	9										
07	1426 N	1125	-0-	-301	-0-	-0-	-0-	65	1	955	2	Y	95	102	1			50	
								105	9										

LOPEZ, G G										WELL #: 18		RRCID -> 206667		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8684 - 9064	
02	560 N	538	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	44	1	494	2	Y	-0-	-0-				-0-	
03	620 N	616	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	48	1	568	2	Y	-0-	-0-				-0-	
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	564	2	Y	-0-	-0-				-0-	
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	595	2	Y	-0-	-0-				-0-	
*06	600 N	596	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	42	1	554	2	Y	-0-	-0-				-0-	
07	620 N	489	-0-	-131	-0-	-0-	-0-	31	1	458	2	Y	-0-	-0-				-0-	

ENCINITAS, EAST (V-24) HILCORP ENERGY COMPANY LOPEZ, G G				//CONT.// WELL #:		29011 750 386310 17	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS							
							RRCID ->	207031	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL	DEPTH	9297	PERF.	9014 -	9064				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-				171	1	1902	2	Y	87	89	1			41	
									96	9										
03	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-				181	1	2155	2	Y	108	111	1			38	
									119	9										
04	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-				175	1	2011	2	Y	68	69	1			37	
									75	9										
05	2387 N	2329	-0-	-58	-0-				179	1	2017	2	Y	121	122	1			36	
									133	9										
*06	2370 N	2007	-0-	-363	-0-				135	1	1767	2	Y	95	74	1			57	
									105	9										
07	2325 N	1852	-0-	-473	-0-				111	1	1636	2	Y	95	102	1			50	
									105	9										

LOPEZ, G. G.				WELL #:		22	RRCID ->	211252	COMPL. DATE		05/23/2005		TOTAL	DEPTH	9750	PERF.	9485 -	9694		
02	168 N	124	-0-	-44	-0-				10	1	114	2	Y	-0-					-0-	
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-				25	1	298	2	Y	-0-					-0-	
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-				46	1	529	2	Y	-0-					-0-	
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-				63	1	709	2	Y	-0-					-0-	
*06	699 N	699	-0-	-0-	-0-				49	1	650	2	Y	-0-					-0-	
07	217 N	177	-0-	-40	-0-				11	1	166	2	Y	-0-					-0-	

LOPEZ, G.G.				WELL #:		20	RRCID ->	213556	COMPL. DATE		09/11/2005		TOTAL	DEPTH	12400	PERF.	8728 -	9100		
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-				38	1	419	2	Y	-0-					-0-	
03	465 N	461	-0-	-4	-0-				36	1	425	2	Y	-0-					-0-	
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-				30	1	346	2	Y	-0-					-0-	
05	465 N	340	-0-	-125	-0-				28	1	312	2	Y	-0-					-0-	
*06	450 N	331	-0-	-119	-0-				23	1	308	2	Y	-0-					-0-	
07	3100 N	12842	-0-	9742	-0-				815	1	12027	2	Y	-0-					-0-	

LOPEZ, G.G.				WELL #:		31	RRCID ->	215936	COMPL. DATE		12/01/2005		TOTAL	DEPTH	10120	PERF.	9102 -	10030		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	87	89	1				41	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	108	111	1				38	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	68	69	1				37	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	121	122	1				36	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	95	74	1				57	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	95	102	1				50	

LOPEZ, G.G.				WELL #:		23	RRCID ->	216781	COMPL. DATE		12/18/2005		TOTAL	DEPTH	9300	PERF.	8681 -	9062		
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-				46	1	507	2	Y	-0-					-0-	
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-				44	1	522	2	Y	-0-					-0-	
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-				41	1	475	2	Y	-0-					-0-	
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-				42	1	474	2	Y	-0-					-0-	
*06	471 N	471	-0-	-0-	-0-				33	1	438	2	Y	-0-					-0-	
07	403 N	390	-0-	-13	-0-				25	1	365	2	Y	-0-					-0-	

ENCINITAS, EAST (V-24) HILCORP ENERGY COMPANY LOPEZ, G. G.			//CONT.// 29011 750 386310 WELL #: 24			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS						
						RRCID -> 223376			COMPL. DATE 03/07/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9038 - 9055						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-			92 193	1 9	1023	2	Y	175	179	1			83
03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-			100 234	1 9	1188	2	Y	213	221	1			75
04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-			85 152	1 9	974	2	Y	138	139	1			74
05	1457 N	1141	-0-	-316	-0-			71 267	1 9	803	2	Y	243	244	1			73
*06	1470 N	586	-0-	-884	-0-			27 208	1 9	351	2	Y	189	148	1			114
07	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-			71 208	1 9	1044	2	Y	189	204	1			99
ENCINO (5650) FINALY RESOURCES LLC ROCHE "A"			29032 250 268323 WELL #: 9			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO						
						RRCID -> 182469			COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5983 - 6008						
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
ROCHE			WELL #: 7			RRCID -> 194590			COMPL. DATE 02/25/2004			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5280 - 5286						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
ENCINO (6400) FINALY RESOURCES LLC ROCHE RANCH ENCINO			29032 415 268323 WELL #: 1E			ASSOCIATED			49B			CNTY: SAN PATRICIO						
						RRCID -> 180435			COMPL. DATE 11/07/2000			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6266 - 6676						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					24
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					24
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					24
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					24
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					24
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					24
ENCINO (7100) TEXAS, LES & CO. ROCHE, K.D. "E"			29032 830 846666 WELL #: 10			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO						
						RRCID -> 134807			COMPL. DATE 02/01/1990			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7195 - 7200						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

ESCOBAS		29273 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAPATA			
PRESSLY OIL INTEREST, INC.		676076									
DE GARCIA, JUSTINA B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 155480		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 1070		PERF. 1023 - 1038	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
ESCOBAS (FALCON)		29273 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
TREVINO, ALBERT		WELL #: 6402		RRCID -> 173537		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2600 - 2612	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TREVINO, ALBERT		WELL #: 6403		RRCID -> 174003		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2614 - 2643	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ESCOBAS (QUEEN CITY 4540)		29273 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
GN&J LLC		102407									
RAMIREZ LTD		WELL #: 1		RRCID -> 204279		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 15095		PERF. 5540 - 5550	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
RASH		WELL #: 2		RRCID -> 229759		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4766 - 4802	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ESCOBAS (QUEEN CITY 5300)		29273 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
DE TREVIN, I. G.		WELL #: 1		RRCID -> 010273		COMPL. DATE 03/02/1958		TOTAL DEPTH 11520		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300)			//CONT.//		29273 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
TREVINO			WELL #:		C 1	RRCID -> 132890		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 5250 - 5316		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ESCOBAS (QUEEN CITY 5800)					29273 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY					386310									
HAYNES - EAST			WELL #:		2	RRCID -> 202883		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 6142 - 6166		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ESCOBAS (10,350)					29273 780	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC					100804									
GUTIERREZ, E.			WELL #:		A 1	RRCID -> 160510		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 12436		PERF.10286 - 10298		
02	3472	X	2616	-0-	-856	-0-	2616	2		N	-0-			-0-
03	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2		N	-0-			-0-
04	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2		N	-0-			-0-
05	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2		N	-0-			-0-
06	3210	X	2395	-0-	-815	-0-	2395	2		N	-0-			-0-
07	3627	X	2354	-0-	-1273	-0-	2354	2		N	-0-			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY					386310									
TREVINO, ALBERT			WELL #:		B 5	RRCID -> 163146		COMPL. DATE 05/05/1997		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10232 - 10244		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TREVINO, ALBERT B			WELL #:		2	RRCID -> 190868		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 10862		PERF.10294 - 10314		
02	532	N	484	-0-	-48	-0-	29	1	455	2	N	-0-		-0-
03	682	N	490	-0-	-192	-0-	26	1	464	2	N	-0-		-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	371	2	N	-0-		-0-
05	527	N	373	-0-	-154	-0-	25	1	348	2	N	-0-		-0-
*06	480	N	478	-0-	-2	-0-	31	1	447	2	N	-0-		-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	427	2	N	-0-		-0-
ESCOBAS (10,650)					29273 810	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY					386310									
GARCIA, CATARINO ET AL			WELL #:		2	RRCID -> 155860		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 12750		PERF.10652 - 10700		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESCOBAS (10,650)				//CONT.//		29273 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310														
RANGEL				WELL #:		1401		RRCID -> 208489		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11877		PERF.11640 - 11680						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		19 N	19	-0-	-0-	-0-				1 1		18 2	N	-0-					-0-	
03		31 N	6	-0-	-25	-0-				6 2			N	-0-					-0-	
04		30 N	1	-0-	-29	-0-				1 2			N	-0-					-0-	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					-0-	
*06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-							N	-0-					-0-	
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-					-0-	
ESCOBAS (12,200)						29273 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY						386310														
TREVINO, ALBERT				WELL #:		B 3		RRCID -> 136561		COMPL. DATE 12/11/1994		TOTAL DEPTH 12687		PERF.11673 - 11682						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
TREVINO, ALBERT				WELL #:		B 4 T		RRCID -> 138095		COMPL. DATE 04/06/1991		TOTAL DEPTH 13188		PERF.12390 - 12495						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
TREVINO, ALBERT				WELL #:		6401		RRCID -> 145811		COMPL. DATE 06/13/1993		TOTAL DEPTH 12996		PERF.12186 - 12300						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
ESCOBAS, N. (14900)						29275 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY						386310														
TREVINO, E.				WELL #:		F 1		RRCID -> 124007		COMPL. DATE 04/03/1987		TOTAL DEPTH 15100		PERF.14904 - 14924						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
ESCONDIDO, EAST (6500)						29294 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JIM WELLS						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.						412178														
PALOMAS RANCH				WELL #:		1		RRCID -> 285868		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 6427 - 6540						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

ESTES COVE (H-2)		29521 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE TRACT 219		WELL #: 1		RRCID -> 046138		COMPL. DATE 11/28/1968		TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
EVE MAE (6300)		29682 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
LODESTONE OPERATING, INC.		100710								
STATE OF TEXAS TR. 11		WELL #: 1		RRCID -> 010283		COMPL. DATE 12/08/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
DE RUEDA, EULOGIO		WELL #: 2		RRCID -> 037087		COMPL. DATE 07/12/1965		TOTAL DEPTH 6342 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
EVELYN (Y-1)		29688 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
HAWK PETROLEUM, L L C		366634								
TINNEY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 128800		COMPL. DATE 10/08/1988		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7750		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	56
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	56
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	56
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	56
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	56
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	56
PLUGGED AND ABANDONED		12/02/2004								
EVELYN (Y-2)		29688 705		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
HAWK PETROLEUM, L L C		366634								
TINNEY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 130246		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7278 - 7326		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57
PLUGGED AND ABANDONED		11/01/2004								

EVELYN EAST (14,700)			29690 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS									
WAGNER OIL COMPANY			891175																		
SANTA FE RANCH			WELL #: 25			RRCID -> 196020			COMPL. DATE 03/14/2003			TOTAL DEPTH 16300 PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		56 N	55	-0-		-1		-0-			5 1	50 3	N		-0-						47
03		67 N	67	-0-		-0-		-0-			6 1	61 3	N		-0-						47
04		90 N	60	-0-		-30		-0-			6 1	54 3	N		-0-						47
05		62 N	62	-0-		-0-		-0-			6 1	56 3	N		-0-						47
06		62 N	62	-0-		-0-		-0-			6 1	56 3	N		-0-						47
07		62 N	52	-0-		-10		-0-			6 1	46 3	N		-0-						47
EWING (5500)			29772 728			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO									
TEXAS, LES & CO.			846666																		
EWING -F-			WELL #: 2 C			RRCID -> 010286			COMPL. DATE 01/30/1954			TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A									
02	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-						-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-						-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-						-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-						-0-
EXSUN (LOBO)			29801 250			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																		
VELENO			WELL #: 5			RRCID -> 205591			COMPL. DATE 08/04/2005			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8748 - 10392									
02	6888 X	6863	-0-		-25	-0-		-0-			711 1	6152 2	N		-0-						-0-
03	7626 X	7157	-0-		-469	-0-		-0-			681 1	6476 2	N		-0-						-0-
04	7380 X	6494	-0-		-886	-0-		-0-			650 1	5844 2	N		-0-						-0-
05	7595 X	6126	-0-		-1469	-0-		-0-			615 1	5511 2	N		-0-						-0-
*06	7350 X	6948	-0-		-402	-0-		-0-			696 1	6252 2	N		-0-						-0-
07	7595 X	7097	-0-		-498	-0-		-0-			703 1	6394 2	N		-0-						-0-
MOLLETES CREEK GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 210468			COMPL. DATE 03/17/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8571 - 9564									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
EXSUN (LOBO CONS.)			29801 253			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA									
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,			102824																		
BIGLER-FLORES GU			WELL #: 1			RRCID -> 200026			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8362 - 9938									
02	T. A.		-0-		-0-	-0-		-0-					Y		-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		-0-					Y		-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		-0-					Y		-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		-0-					Y		-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		-0-					Y		-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		-0-					Y		-0-						-0-
BIGLER-FLORES GU			WELL #: 2			RRCID -> 201533			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9666 - 10092									
02	T. A.		-0-		-0-	-0-		-0-					Y		-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		-0-					Y		-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		-0-					Y		-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		-0-					Y		-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		-0-					Y		-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		-0-					Y		-0-						-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824							
RANCHITO TANK GU		WELL #:		3	RRCID -> 250836		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 11177		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		812 N	-0-	-0-	-812	-0-					68
03		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					68
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					68
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					68
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					68
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					68
ENCINA RESOURCES, LLC		251741									
HARALSON BEEFMASTERS, LTD.		WELL #:		1	RRCID -> 233229		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9262 - 10040		
02		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-
03		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-
04		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-
*05		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-
*06		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
HARALSON BEEFMASTER, LTD		WELL #:		2	RRCID -> 238516		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10196 - 10641		
02	14B2	EXT	162	-0-	162	834	162	2		N	-0-
03	14B2	EXT	146	-0-	146	980	146	2		N	-0-
04	14B2	EXT	196	-0-	196	1176	196	2		N	-0-
05	14B2	EXT	142	-0-	142	1176	142	2		N	-0-
06	14B2	EXT	147	-0-	147	1323	147	2		N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1323				N	NO RPT
GONART INVESTMENTS ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 247368		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8564 - 8760		
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2		N	-0-
03	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2		N	-0-
04	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	77	1	3794	2	-0-
*05	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	167	1	3970	2	-0-
*06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	193	1	3382	2	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
SAENZ		WELL #:		1	RRCID -> 248458		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9772 - 9880		
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-
*06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
DERLY		WELL #:		1	RRCID -> 147576		COMPL. DATE 04/13/2004		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9463 - 9502		
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2		N	-0-
03	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2		N	-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-
*06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-
07	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	2		N	-0-

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY DERLY			//CONT.// 29801 253 //CONT.// 386310 WELL #:			NON-ASSOCIATED RRCID -> 150710		CAPACITY COMPL. DATE 08/11/1994				CNTY: ZAPATA TOTAL DEPTH 10800 PERF.10064 - 10078							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
*06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-

DERLY						WELL #:	4	RRCID ->	152451	COMPL. DATE	12/13/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9249	-	10236		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOBA "A"						WELL #:	1	RRCID ->	156605	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9009	-	9643		
02	1148	N	1083	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
*06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-

JACOBA "A"						WELL #:	2	RRCID ->	158465	COMPL. DATE	04/07/1996	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	8270	-	9618		
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
*06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-

RATHMELL-ALEXANDER GAS UNIT						WELL #:	1	RRCID ->	160318	COMPL. DATE	04/27/1996	TOTAL DEPTH	10771	PERF.	8291	-	10308		
02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	993	1	2439	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3629	-0-	-122	-0-	-0-	-0-	993	1	2636	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3474	-0-	-156	-0-	-0-	-0-	986	1	2488	2	N	-0-					-0-
05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1062	1	2692	2	N	-0-					-0-
*06	3630	X	3553	-0-	-77	-0-	-0-	-0-	1051	1	2502	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3520	-0-	-231	-0-	-0-	-0-	1030	1	2490	2	N	-0-					-0-

LANIER-RATHMELL-ALEXANDER G U						WELL #:	1	RRCID ->	160320	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	11114	PERF.	10394	-	10398		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANIER, S. ET AL						WELL #:	1	RRCID ->	161977	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	8074	-	9646		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.)				//CONT.//		29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310											
ALEXANDER, M. TRUST				WELL #:		3		RRCID -> 163971		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 10183		PERF. 8360 - 9940			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1007	1	2475	2	N	-0-			-0-	
03	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1007	1	2670	2	N	-0-			-0-	
04	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1014	1	2556	2	N	-0-			-0-	
05	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	938	1	2378	2	N	-0-			-0-	
*06	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	949	1	2260	2	N	-0-			-0-	
07	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	970	1	2344	2	N	-0-			-0-	
MORALES ET AL				WELL #:		1		RRCID -> 191698		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9918 - 10265			
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			75	
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-			75	
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-			75	
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-			75	
*06	30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-			75	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75	
FLORES, RUBEN MINERAL				WELL #:		1		RRCID -> 193067		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8191 - 8530			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
R M T				WELL #:		1		RRCID -> 193508		COMPL. DATE 02/01/2003		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9626 - 9980			
02	4088 X	4046	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	227	1	3819	2	N	-0-			-0-	
03	4898 X	4680	-0-	-218	-0-	-0-	-0-	267	1	4413	2	N	-0-			-0-	
04	4740 X	4020	-0-	-720	-0-	-0-	-0-	225	1	3795	2	N	-0-			-0-	
05	4898 X	4320	-0-	-578	-0-	-0-	-0-	220	1	4100	2	N	-0-			-0-	
*06	4530 X	4328	-0-	-202	-0-	-0-	-0-	222	1	4106	2	N	-0-			-0-	
07	4681 X	4555	-0-	-126	-0-	-0-	-0-	236	1	4319	2	N	-0-			-0-	
NEW ZAPATA EAST G.U.				WELL #:		1		RRCID -> 194586		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8740 - 9866			
02	8428 X	8026	-0-	-402	-0-	-0-	-0-	451	1	7575	2	N	-0-			-0-	
03	9331 X	8656	-0-	-675	-0-	-0-	-0-	494	1	8162	2	N	-0-			-0-	
04	9030 X	7701	-0-	-1329	-0-	-0-	-0-	431	1	7270	2	N	-0-			-0-	
05	8928 X	8607	-0-	-321	-0-	-0-	-0-	438	1	8169	2	N	-0-			-0-	
*06	8640 X	8379	-0-	-261	-0-	-0-	-0-	429	1	7950	2	N	-0-			-0-	
07	8897 X	8317	-0-	-580	-0-	-0-	-0-	431	1	7886	2	N	-0-			-0-	
R.M.T.				WELL #:		2		RRCID -> 195373		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8812 - 9226			
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	690	2	N	-0-			-0-	
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	836	2	N	-0-			-0-	
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	711	2	N	-0-			-0-	
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	778	2	N	-0-			-0-	
*06	840 N	784	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	40	1	744	2	N	-0-			-0-	
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	804	2	N	-0-			-0-	
VILLARREAL				WELL #:		1		RRCID -> 196022		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9862 - 10014			
02	1512 N	626	-0-	-886	-0-	-0-	-0-	35	1	591	2	N	-0-			-0-	
03	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-	
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-	

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY R. M. T.												CNTY: ZAPATA						
//CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 386310																		
WELL #: 5 RRCID -> 198419 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9156 - 10488																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-		
03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-		
04	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-		
05	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-		
*06	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-		
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-		

VELENO												WELL #:	1	RRCID -> 198452	COMPL. DATE 04/21/2004	TOTAL DEPTH 10974 PERF. 8668 - 10461		
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	79	1	682	2	N	-0-					36		
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	64	1	610	2	N	-0-					36		
04	750 N	589	-0-	-161	-0-	59	1	530	2	N	-0-					36		
05	837 N	521	-0-	-316	-0-	52	1	469	2	N	-0-					36		
*06	660 N	639	-0-	-21	-0-	64	1	575	2	N	-0-					36		
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	85	1	776	2	N	-0-					36		

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT												WELL #:	2	RRCID -> 200084	COMPL. DATE 01/14/2004	TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9830 - 10005		
02	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	109	1	1831	2	N	-0-					-0-		
03	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	121	1	1994	2	N	-0-					-0-		
04	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	113	1	1905	2	N	-0-					-0-		
05	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	108	1	2010	2	N	-0-					-0-		
*06	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	105	1	1948	2	N	-0-					-0-		
07	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	109	1	2002	2	N	-0-					-0-		

MORALES												WELL #:	2	RRCID -> 200676	COMPL. DATE 02/17/2004	TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8690 - 10290		
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	39	1	657	2	N	-0-					1		
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	46	1	767	2	N	-0-					1		
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	45	1	766	2	N	-0-					1		
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	46	1	865	2	N	-0-					1		
*06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	36	1	671	2	N	-0-					1		
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	41	1	758	2	N	-0-					1		

CUELLAR G.U.												WELL #:	1	RRCID -> 201075	COMPL. DATE 11/01/2003	TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8738 - 9994		
02	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					15		
03	2542 N	2511	-0-	-31	-0-	2511	2			N	-0-					15		
04	2550 N	2468	-0-	-82	-0-	2468	2			N	-0-					15		
05	2635 N	2158	-0-	-477	-0-	2158	2			N	-0-					15		
*06	2430 N	2205	-0-	-225	-0-	2205	2			N	-0-					15		
07	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					15		

RMT												WELL #:	3	RRCID -> 201187	COMPL. DATE 03/20/2004	TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7812 - 10135		
02	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-		
03	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-		
04	3000 N	4129	-0-	1129	1129	4129	2			N	-0-					-0-		
05	3100 N	3878	-0-	778	1907	3878	2			N	-0-					-0-		
*06	5713 X	3806	-0-	-1907	-0-	3806	2			N	-0-					-0-		
07	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-		

RMT												WELL #:	4	RRCID -> 201193	COMPL. DATE 03/02/2004	TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9790 - 10890		
02	3360 X	3098	-0-	-262	-0-	174	1	2924	2	N	-0-					-0-		
03	3720 X	3473	-0-	-247	-0-	198	1	3275	2	N	-0-					-0-		
04	3600 X	3082	-0-	-518	-0-	173	1	2909	2	N	-0-					-0-		
05	3565 X	3558	-0-	-7	-0-	181	1	3377	2	N	-0-					-0-		
*06	3450 X	3128	-0-	-322	-0-	160	1	2968	2	N	-0-					-0-		
07	3472 X	3359	-0-	-113	-0-	174	1	3185	2	N	-0-					-0-		

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY VASQUEZ			//CONT.// //CONT.// WELL #:		29801 253 386310 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 201314		CAPACITY COMPL. DATE 04/09/2004				CNTY: ZAPATA TOTAL DEPTH 11260 PERF. 6438 - 8879							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	719	2	N	-0-					-0-
03	899	N	762	-0-	-137	-0-	-0-	-0-	107	1	655	2	N	-0-					-0-
04	840	N	661	-0-	-179	-0-	-0-	-0-	96	1	565	2	N	-0-					-0-
05	930	N	853	-0-	-77	-0-	-0-	-0-	112	1	741	2	N	-0-					-0-
*06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	726	2	N	-0-					-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	704	2	N	-0-					-0-
DERLY					WELL #:	8	RRCID -> 201341	COMPL. DATE 06/15/2007				TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7510 - 9828							
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1074	-0-	-126	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
*06	1170	N	1159	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
MOLLETES CREEK GU					WELL #:	2	RRCID -> 201673	COMPL. DATE 04/15/2004				TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7043 - 8768							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MENDOZA					WELL #:	2	RRCID -> 201781	COMPL. DATE 04/17/2004				TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8208 - 8304							
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
GUTIERREZ					WELL #:	1	RRCID -> 201878	COMPL. DATE 04/02/2005				TOTAL DEPTH 10845 PERF. 8380 - 9755							
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	903	2	N	-0-					-0-
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	1019	2	N	-0-					-0-
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	992	2	N	-0-					-0-
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	1003	2	N	-0-					-0-
*06	1050	N	975	-0-	-75	-0-	-0-	-0-	148	1	827	2	N	-0-					-0-
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	978	2	N	-0-					-0-
VELENO					WELL #:	4	RRCID -> 202118	COMPL. DATE 05/11/2004				TOTAL DEPTH 11397 PERF. 8340 - 10848							
02	8	N	3	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
VELA ESTATE UNIT					WELL #:	20	RRCID -> 202188	COMPL. DATE 05/09/2004				TOTAL DEPTH 11520 PERF. 6980 - 9846							
02	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	3265	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	2767	-0-	-953	-0-	-0-	-0-	204	1	2563	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	2772	-0-	-828	-0-	-0-	-0-	211	1	2561	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3398	-0-	-353	-0-	-0-	-0-	210	1	3188	2	N	-0-					-0-
*06	3630	X	3370	-0-	-260	-0-	-0-	-0-	196	1	3174	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3436	-0-	-315	-0-	-0-	-0-	201	1	3235	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY JUAN DE DIOS												//CONT.// 29801 253 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
												WELL #:		1	RRCID -> 202730		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8378 - 9928		
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-		-0-			655 2			N	-0-					29			
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-		-0-			956 2			N	-0-					29			
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-		-0-			753 2			N	-0-					29			
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-		-0-			586 2			N	-0-					29			
*06	348	N	348	-0-	-0-	-0-		-0-			348 2			N	-0-					29			
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		-0-						N	-0-					29			

MENDOZA												WELL #:		4	RRCID -> 202838		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8368 - 8406		
02	2128	N	1903	-0-	-225	-0-		-0-			1903 2			N	-0-					5			
03	2108	N	1943	-0-	-165	-0-		-0-			1943 2			N	-0-					5			
04	1830	N	1731	-0-	-99	-0-		-0-			1731 2			N	-0-					5			
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-		-0-			2121 2			N	-0-					5			
*06	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-		-0-			2513 2			N	-0-					5			
07	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-		-0-			2345 2			N	-0-					5			

SINGER-ANDERS												WELL #:		1	RRCID -> 203527		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 11440		PERF. 8788 - 10240		
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-		-0-			14 1	85	2	N	-0-					5			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					5			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					5			
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-		-0-						N	-0-					5			
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					5			
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					5			

VILLERREAL												WELL #:		2	RRCID -> 203554		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 10910		PERF. 9002 - 9996		
02	896	N	839	-0-	-57	-0-		-0-			47 1	792	2	N	-0-					-0-			
03	961	N	933	-0-	-28	-0-		-0-			53 1	880	2	N	-0-					-0-			
04	900	N	882	-0-	-18	-0-		-0-			49 1	833	2	N	-0-					-0-			
05	930	N	877	-0-	-53	-0-		-0-			45 1	832	2	N	-0-					-0-			
*06	900	N	834	-0-	-66	-0-		-0-			43 1	791	2	N	-0-					-0-			
07	899	N	858	-0-	-41	-0-		-0-			44 1	814	2	N	-0-					-0-			

GUTIERREZ												WELL #:		2	RRCID -> 203568		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 7551 - 10042		
02	392	N	249	-0-	-143	-0-		-0-			42 1	207	2	N	-0-					-0-			
03	496	N	257	-0-	-239	-0-		-0-			42 1	215	2	N	-0-					-0-			
04	300	N	258	-0-	-42	-0-		-0-			43 1	215	2	N	-0-					-0-			
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-		-0-			48 1	254	2	N	-0-					-0-			
*06	374	N	374	-0-	-0-	-0-		-0-			57 1	317	2	N	-0-					-0-			
07	279	N	264	-0-	-15	-0-		-0-			36 1	228	2	N	-0-					-0-			

GUTIERREZ UNIT												WELL #:		1	RRCID -> 203842		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8328 - 8388		
02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-		-0-			3360 2			N	-0-					-0-			
03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-		-0-			3303 2			N	-0-					-0-			
04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-		-0-			3066 2			N	-0-					-0-			
05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-		-0-			2980 2			N	-0-					-0-			
*06	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-		-0-			2970 2			N	-0-					-0-			
07	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-		-0-			2865 2			N	-0-					-0-			

RMT												WELL #:		6	RRCID -> 204086		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 11002		PERF. 9801 - 10602		
02	560	N	551	-0-	-9	-0-		-0-			31 1	520	2	N	-0-					-0-			
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-		-0-			32 1	536	2	N	-0-					-0-			
04	720	N	595	-0-	-125	-0-		-0-			33 1	562	2	N	-0-					-0-			
05	620	N	562	-0-	-58	-0-		-0-			29 1	533	2	N	-0-					-0-			
*06	545	N	545	-0-	-0-	-0-		-0-			28 1	517	2	N	-0-					-0-			
07	620	N	561	-0-	-59	-0-		-0-			29 1	532	2	N	-0-					-0-			

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY VELENO													CNTY: ZAPATA			
//CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 386310																
WELL #: 2 RRCID -> 204137 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11974 PERF. 8376 - 10506																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	91	1	446	2	N	-0-					-0-
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	102	1	518	2	N	-0-					-0-
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	102	1	508	2	N	-0-					-0-
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	99	1	518	2	N	-0-					-0-
*06	600 N	561	-0-	-39	-0-	85	1	476	2	N	-0-					-0-
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	86	1	541	2	N	-0-					-0-
VELENO													WELL #: 3 RRCID -> 204181 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8694 - 10564			
02	2996 X	2983	-0-	-13	-0-	309	1	2674	2	N	-0-					-0-
03	3317 X	3295	-0-	-22	-0-	314	1	2981	2	N	-0-					-0-
04	3210 X	3092	-0-	-118	-0-	309	1	2783	2	N	-0-					-0-
05	3317 X	3070	-0-	-247	-0-	308	1	2762	2	N	-0-					-0-
*06	3210 X	3041	-0-	-169	-0-	305	1	2736	2	N	-0-					-0-
07	3317 X	3092	-0-	-225	-0-	306	1	2786	2	N	-0-					-0-
GUTIERREZ, JOSE CLEMENTE "A"													WELL #: 1 RRCID -> 204425 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7646 - 7670			
02	812 N	396	-0-	-416	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	434 N	344	-0-	-90	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	570 N	408	-0-	-162	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	434 N	225	-0-	-209	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*06	330 N	194	-0-	-136	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	434 N	201	-0-	-233	-0-	201	2			N	-0-					-0-
ALEXANDER "A"													WELL #: 1 RRCID -> 205611 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 10048 - 10788			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VIELMANN													WELL #: 1 RRCID -> 206123 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7768 - 9552			
02	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					2
03	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					2
04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					2
05	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					2
*06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					2
07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					2
MARTINEZ ET AL													WELL #: 1 RRCID -> 206648 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8554 - 8598			
02	1904 N	1868	-0-	-36	-0-	1868	2			N	-0-					8
03	2139 N	1899	-0-	-240	-0-	1899	2			N	-0-					8
04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					8
05	2077 N	1940	-0-	-137	-0-	1940	2			N	-0-					8
*06	1830 N	1659	-0-	-171	-0-	1659	2			N	-0-					8
07	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					8
RMT													WELL #: 8 RRCID -> 206816 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 8898 - 10458			
02	2828 X	2178	-0-	-650	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
03	3131 X	2524	-0-	-607	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
04	3030 X	2601	-0-	-429	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
05	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
*06	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
07	2697 X	2616	-0-	-81	-0-	2616	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
RMT		WELL #:		7	RRCID -> 206825		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9040 - 10672	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		1008 N	923	-0-	-85	-0-	923	2		N	-0-	-0-
03		1085 N	930	-0-	-155	-0-	930	2		N	-0-	-0-
04		990 N	897	-0-	-93	-0-	897	2		N	-0-	-0-
05		1023 N	894	-0-	-129	-0-	894	2		N	-0-	-0-
*06		900 N	789	-0-	-111	-0-	789	2		N	-0-	-0-
07		930 N	778	-0-	-152	-0-	778	2		N	-0-	-0-
VELENO		WELL #:		6	RRCID -> 207014		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 11176		PERF. 7875 - 8538	
02		542 N	542	-0-	-0-	-0-	92	1	450	2	N	1
03		567 N	567	-0-	-0-	-0-	93	1	474	2	N	1
04		514 N	514	-0-	-0-	-0-	86	1	428	2	N	1
05		558 N	558	-0-	-0-	-0-	89	1	469	2	N	1
*06		510 N	483	-0-	-27	-0-	73	1	410	2	N	1
07		527 N	473	-0-	-54	-0-	65	1	408	2	N	1
BHCH		WELL #:		1	RRCID -> 207973		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 11060		PERF. 7270 - 8992	
02		532 N	529	-0-	-3	-0-	529	2		N	-0-	-0-
03		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-	-0-
04		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-	-0-
05		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-	-0-
*06		630 N	572	-0-	-58	-0-	572	2		N	-0-	-0-
07		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-	-0-
SINGER		WELL #:		1	RRCID -> 208253		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 11174		PERF. 7905 - 10824	
02		1456 N	1407	-0-	-49	-0-	146	1	1261	2	N	-0-
03		1612 N	1558	-0-	-54	-0-	148	1	1410	2	N	-0-
04		1470 N	1437	-0-	-33	-0-	144	1	1293	2	N	-0-
05		1550 N	1520	-0-	-30	-0-	153	1	1367	2	N	-0-
*06		1500 N	1497	-0-	-3	-0-	150	1	1347	2	N	-0-
07		1488 N	1409	-0-	-79	-0-	140	1	1269	2	N	-0-
SNAVELY		WELL #:		1	RRCID -> 208273		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 11026		PERF. 8937 - 11001	
02		616 N	587	-0-	-29	-0-	33	1	554	2	N	17
03		667 N	667	-0-	-0-	-0-	38	1	629	2	N	17
04		647 N	647	-0-	-0-	-0-	36	1	611	2	N	17
05		680 N	680	-0-	-0-	-0-	35	1	645	2	N	17
*06		660 N	629	-0-	-31	-0-	32	1	597	2	N	17
07		682 N	636	-0-	-46	-0-	33	1	603	2	N	17
SNAVELY		WELL #:		2	RRCID -> 208628		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 11242		PERF. 9177 - 10980	
02		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	137	1	2304	2	N	5
03		2666 N	2567	-0-	-99	-0-	146	1	2421	2	N	5
04		2460 N	2361	-0-	-99	-0-	132	1	2229	2	N	5
05		2666 N	2510	-0-	-156	-0-	128	1	2382	2	N	5
*06		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	129	1	2395	2	N	5
07		2449 N	2436	-0-	-13	-0-	126	1	2310	2	N	5
MENDOZA		WELL #:		5	RRCID -> 208688		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8374 - 9948	
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-	-0-
03		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-	-0-
04		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-	-0-
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-	-0-
*06		210 N	8	-0-	-202	-0-	8	2		N	-0-	-0-
07		124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2		N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ZAPATA HAWK													CNTY: ZAPATA			
//CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 386310																
WELL #: 1 RRCID -> 208833 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	61	1	1025	2	N	-0-			4		
03	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	81	1	1337	2	N	-0-			4		
04	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	74	1	1244	2	N	-0-			4		
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	50	1	939	2	N	-0-			4		
*06	930 N	719	-0-	-211	-0-	37	1	682	2	N	-0-			4		
07	961 N	718	-0-	-243	-0-	37	1	681	2	N	-0-			4		
VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 209359 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9880 - 9921																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
SINGER-ANDERS WELL #: 2 RRCID -> 209791 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10532 PERF. 8792 - 10212																
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-		
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-		
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-		
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-		
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-		
GUTIERREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210966 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8356 - 10226																
02	196 N	154	-0-	-42	-0-	154	2			N	-0-			-0-		
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-		
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-		
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-		
*06	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-			-0-		
07	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-			-0-		
RANCHITO "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211111 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8340 - 9972																
02	2800 N	8995	-0-	6195	-0-	8995	2			N	-0-			7		
03	23181 X	8660	-0-	-14521	-0-	8660	2			N	-0-			7		
04	8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	2			N	-0-			7		
05	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-			7		
*06	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	7149	2			N	-0-			7		
07	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2			N	-0-			7		
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211115 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9837 - 10813																
02	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	102	1	1719	2	N	-0-			-0-		
03	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	112	1	1853	2	N	-0-			-0-		
04	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	164	1	2763	2	N	-0-			-0-		
05	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	123	1	2287	2	N	-0-			-0-		
*06	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	153	1	2830	2	N	-0-			-0-		
07	3012 N	3012	-0-	-0-	-0-	156	1	2856	2	N	-0-			-0-		
DE DIOS, JUAN WELL #: 4 RRCID -> 211414 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8444 - 9866																
02	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-			-0-		
03	3255 X	3183	-0-	-72	-0-	3183	2			N	-0-			-0-		
04	3150 X	2601	-0-	-549	-0-	2601	2			N	-0-			-0-		
05	3317 X	3062	-0-	-255	-0-	3062	2			N	-0-			-0-		
*06	3210 X	3092	-0-	-118	-0-	3092	2			N	-0-			-0-		
07	3317 X	2841	-0-	-476	-0-	2841	2			N	-0-			-0-		

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
VILLARREAL		WELL #:		3	RRCID ->	211538	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL	DEPTH 10950	PERF. 8868 - 9186					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*06	90 N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
VARAL RANCHES				WELL #:	1	RRCID ->	212741	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL	DEPTH 10357	PERF. 10228 - 10254				
02	1288 N	1270	-0-	-18	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
03	1426 N	1081	-0-	-345	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
04	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
05	1395 N	1328	-0-	-67	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
*06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
07	1674 N	1308	-0-	-366	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT				WELL #:	1RE	RRCID ->	212803	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL	DEPTH 11900	PERF. 10600 - 10708				
02	140 N	17	-0-	-123	-0-	17	2			N	-0-					6
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					6
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					6
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					6
*06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					6
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					6
DE DIOS, JUAN				WELL #:	3	RRCID ->	212806	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL	DEPTH 10800	PERF. 8466 - 9950				
02	2632 X	2503	-0-	-129	-0-	2503	2			N	-0-					1
03	2914 X	2650	-0-	-264	-0-	2650	2			N	-0-					1
04	2820 X	2422	-0-	-398	-0-	2422	2			N	-0-					1
05	2759 X	2462	-0-	-297	-0-	2462	2			N	-0-					1
*06	2670 X	2415	-0-	-255	-0-	2415	2			N	-0-					1
07	2759 X	2405	-0-	-354	-0-	2405	2			N	-0-					1
SINGER				WELL #:	2	RRCID ->	213169	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL	DEPTH 11010	PERF. 9985 - 10021				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DE DIOS, JUAN				WELL #:	5	RRCID ->	213322	COMPL. DATE	08/07/2005	TOTAL	DEPTH 10700	PERF. 8362 - 8472				
02	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					4
03	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					4
04	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					4
05	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					4
*06	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					4
07	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					4
RANCHITO "A" GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	213500	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL	DEPTH 11080	PERF. 8455 - 9898				
02	1120 N	1058	-0-	-62	-0-	1058	2			N	-0-					5
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					5
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					5
05	1178 N	931	-0-	-247	-0-	931	2			N	-0-					5
*06	960 N	698	-0-	-262	-0-	698	2			N	-0-					5
07	992 N	492	-0-	-500	-0-	492	2			N	-0-					5

EXSUN (LOBO CONS.)			//CONT.//			29801 253			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310															
DELOZEIS FAMILY TRUST			WELL #:			1			RRCID -> 213592			COMPL. DATE 04/05/2005			TOTAL DEPTH 13940 PERF.13236 - 13259						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02		500 N	500	-0-	-0-	-0-		-0-			30 1	470 2	N	-0-						-0-	
03		406 N	406	-0-	-0-	-0-		-0-			25 1	381 2	N	-0-						-0-	
04		624 N	624	-0-	-0-	-0-		-0-			39 1	585 2	N	-0-						-0-	
05		432 N	432	-0-	-0-	-0-		-0-			27 1	405 2	N	-0-						-0-	
*06		421 N	421	-0-	-0-	-0-		-0-			27 1	394 2	N	-0-						-0-	
07		436 N	436	-0-	-0-	-0-		-0-			29 1	407 2	N	-0-						-0-	
GUTIERREZ						WELL #:			3			RRCID -> 213612			COMPL. DATE 06/07/2005			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9294 - 9841			
02		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-		-0-			510 1	2496 2	N	-0-						-0-	
03		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-		-0-			518 1	2636 2	N	-0-						-0-	
04		3240 X	2930	-0-	-310	-0-		-0-			492 1	2438 2	N	-0-						-0-	
05		3348 X	3004	-0-	-344	-0-		-0-			480 1	2524 2	N	-0-						-0-	
*06		3240 X	2558	-0-	-682	-0-		-0-			388 1	2170 2	N	-0-						-0-	
07		3317 X	2699	-0-	-618	-0-		-0-			370 1	2329 2	N	-0-						-0-	
VELENO						WELL #:			7			RRCID -> 213649			COMPL. DATE 06/11/2005			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9063 - 10645			
02		290 N	290	-0-	-0-	-0-		-0-			30 1	260 2	N	-0-						-0-	
03		310 N	261	-0-	-49	-0-		-0-			25 1	236 2	N	-0-						-0-	
04		300 N	231	-0-	-69	-0-		-0-			23 1	208 2	N	-0-						-0-	
05		310 N	283	-0-	-27	-0-		-0-			28 1	255 2	N	-0-						-0-	
*06		271 N	271	-0-	-0-	-0-		-0-			27 1	244 2	N	-0-						-0-	
07		266 N	266	-0-	-0-	-0-		-0-			26 1	240 2	N	-0-						-0-	
RAMIREZ, M.						WELL #:			2			RRCID -> 213681			COMPL. DATE 09/15/2005			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7866 - 9506			
02		210 N	210	-0-	-0-	-0-		-0-			28 1	182 2	N	-0-						-0-	
03		496 N	259	-0-	-237	-0-		-0-			25 1	234 2	N	-0-						-0-	
04		360 N	201	-0-	-159	-0-		-0-			20 1	181 2	N	-0-						-0-	
05		248 N	198	-0-	-50	-0-		-0-			22 1	176 2	N	-0-						-0-	
*06		240 N	201	-0-	-39	-0-		-0-			21 1	180 2	N	-0-						-0-	
07		217 N	212	-0-	-5	-0-		-0-			22 1	190 2	N	-0-						-0-	
RMT "C"						WELL #:			1			RRCID -> 214090			COMPL. DATE 03/08/2006			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9149 - 10352			
02		3612 X	3135	-0-	-477	-0-		-0-			3135 2		N	-0-						-0-	
03		3875 X	3658	-0-	-217	-0-		-0-			3658 2		N	-0-						-0-	
04		3750 X	3532	-0-	-218	-0-		-0-			3532 2		N	-0-						-0-	
05		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-		-0-			3865 2		N	-0-						-0-	
*06		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-		-0-			3774 2		N	-0-						-0-	
07		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-		-0-			3750 2		N	-0-						-0-	
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT						WELL #:			4			RRCID -> 214176			COMPL. DATE 08/27/2005			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9873 - 10303			
02		2100 N	2022	-0-	-78	-0-		-0-			114 1	1908 2	N	-0-						-0-	
03		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-		-0-			124 1	2044 2	N	-0-						-0-	
04		2340 N	1998	-0-	-342	-0-		-0-			112 1	1886 2	N	-0-						-0-	
05		2232 N	1764	-0-	-468	-0-		-0-			90 1	1674 2	N	-0-						-0-	
*06		2100 N	1785	-0-	-315	-0-		-0-			91 1	1694 2	N	-0-						-0-	
07		2077 N	1919	-0-	-158	-0-		-0-			99 1	1820 2	N	-0-						-0-	
VARAL RANCHES						WELL #:			2			RRCID -> 214196			COMPL. DATE 11/03/2005			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10304 - 10338			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DERLY RAMIREZ		WELL #:		1	RRCID -> 214699		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL	DEPTH 10516	PERF. 7739	- 8235
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-		-0-
03	527 N	383	-0-	-144	-0-	383	2		N	-0-		-0-
04	510 N	332	-0-	-178	-0-	332	2		N	-0-		-0-
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-		-0-
*06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-		-0-
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-		-0-

VILLARREAL		WELL #:		4	RRCID -> 214730		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL	DEPTH 11100	PERF. 8931	- 10258
02	784 N	758	-0-	-26	-0-	758	2		N	-0-		-0-
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-		-0-
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-		-0-
05	837 N	732	-0-	-105	-0-	732	2		N	-0-		-0-
*06	840 N	694	-0-	-146	-0-	694	2		N	-0-		-0-
07	837 N	792	-0-	-45	-0-	792	2		N	-0-		-0-

ESTHER RAMIREZ WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 215015		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL	DEPTH 10863	PERF. 8424	- 10430
02	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	357	1	1745	2	N	-0-	-0-
03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	312	1	1586	2	N	-0-	-0-
04	1620 N	1518	-0-	-102	-0-	255	1	1263	2	N	-0-	-0-
05	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	376	1	1975	2	N	-0-	-0-
*06	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	296	1	1656	2	N	-0-	-0-
07	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	255	1	1606	2	N	-0-	-0-

ZAPATA TOWNSITE		WELL #:		1	RRCID -> 215820		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL	DEPTH 10968	PERF. 10088	- 10118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VARAL RANCHES		WELL #:		3	RRCID -> 215862		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL	DEPTH 10603	PERF. 9340	- 10322
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	324	-0-	324	-0-	324	2		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	259	-0-	259	-0-	583	2		Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	254	-0-	254	-0-	837	2		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	837			Y	-0-		-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 215949		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL	DEPTH 10800	PERF. 7340	- 9938
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VOLPE, ADAN		WELL #:		1	RRCID -> 216057		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL	DEPTH 10725	PERF. 10506	- 10526
02	616 N	564	-0-	-52	-0-	564	2		Y	-0-		-0-
03	837 N	763	-0-	-74	-0-	763	2		Y	-0-		-0-
04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		Y	-0-		-0-
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		Y	-0-		-0-
*06	750 N	577	-0-	-173	-0-	577	2		Y	-0-		-0-
07	1085 N	438	-0-	-647	-0-	438	2		Y	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)												CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY															
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 216297															
COMPL. DATE 02/22/2006															
TOTAL DEPTH 10852															
PERF. 8725 - 9077															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1344 N	1210	-0-	-134	-0-		68	1	1142	2	N	-0-			-0-
03	1426 N	1421	-0-	-5	-0-		81	1	1340	2	N	-0-			-0-
04	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-		77	1	1292	2	N	-0-			-0-
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-		70	1	1303	2	N	-0-			-0-
*06	1380 N	1312	-0-	-68	-0-		67	1	1245	2	N	-0-			-0-
07	1426 N	1407	-0-	-19	-0-		73	1	1334	2	N	-0-			-0-
JUAN RAMIREZ GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 216331															
COMPL. DATE 11/28/2005															
TOTAL DEPTH 10748															
PERF. 9886 - 10144															
02	672 N	482	-0-	-190	-0-		82	1	400	2	N	-0-			-0-
03	744 N	511	-0-	-233	-0-		84	1	427	2	N	-0-			-0-
04	840 N	518	-0-	-322	-0-		87	1	431	2	N	-0-			-0-
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-		96	1	505	2	N	-0-			-0-
*06	480 N	334	-0-	-146	-0-		51	1	283	2	N	-0-			-0-
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-		104	1	658	2	N	-0-			-0-
RMT															
WELL #: 9															
RRCID -> 216334															
COMPL. DATE 11/16/2005															
TOTAL DEPTH 11000															
PERF. 8314 - 9414															
02	952 N	862	-0-	-90	-0-		862	2			N	-0-			-0-
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-		1029	2			N	-0-			-0-
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-		1026	2			N	-0-			-0-
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-		1103	2			N	-0-			-0-
*06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-		1102	2			N	-0-			-0-
07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-		1090	2			N	-0-			-0-
VASQUEZ ROMERO J															
WELL #: 2															
RRCID -> 216718															
COMPL. DATE 09/30/2006															
TOTAL DEPTH 11176															
PERF. 8840 - 10228															
02	812 N	732	-0-	-80	-0-		732	2			N	-0-			3
03	868 N	709	-0-	-159	-0-		709	2			N	-0-			3
04	870 N	573	-0-	-297	-0-		573	2			N	-0-			3
05	806 N	709	-0-	-97	-0-		709	2			N	-0-			3
*06	690 N	685	-0-	-5	-0-		685	2			N	-0-			3
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-		646	2			N	-0-			3
VIELMANN															
WELL #: 3															
RRCID -> 216788															
COMPL. DATE 12/01/2005															
TOTAL DEPTH 10000															
PERF. 7402 - 9417															
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2			N	-0-			2
RAMON															
WELL #: 2															
RRCID -> 216943															
COMPL. DATE 08/16/2006															
TOTAL DEPTH 10200															
PERF. 7605 - 8006															
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-		100	1	654	2	N	-0-			35
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-		89	1	842	2	N	-0-			35
04	870 N	838	-0-	-32	-0-		85	1	753	2	N	-0-			35
05	899 N	899	-0-	-0-	-0-		100	1	799	2	N	-0-			35
*06	911 N	911	-0-	-0-	-0-		96	1	815	2	N	-0-			35
07	868 N	846	-0-	-22	-0-		88	1	758	2	N	-0-			35

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY RAMON "B"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	29801 253 386310 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: ZAPATA							
						RRCID ->	216944	COMPL.	DATE	02/05/2009	TOTAL	DEPTH	9850	PERF.	6328	-	6360			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-		210	1	1382	2	N		84	170	1			161	
03	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-		92	9	3907	2	N		57	135	1			83	
04	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-		63	9	3623	2	N		-0-					83	
05	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-		410	1	2483	2	N		-0-					83	
*06	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-		309	1	3399	2	N		46					129	
07	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-		401	1	3249	2	N		-0-					129	
								51	9											
								375	1											
VILLARREAL					WELL #:	5	RRCID ->	216947	COMPL.	DATE	02/08/2006	TOTAL	DEPTH	11030	PERF.	8990	-	10610		
02	1876	N	1747	-0-	-129	-0-		1747	2			N		-0-					-0-	
03	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-		2713	2			N		-0-					-0-	
04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-		2617	2			N		-0-					-0-	
05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-		2382	2			N		-0-					-0-	
*06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-		2361	2			N		-0-					-0-	
07	2294	N	2268	-0-	-26	-0-		2268	2			N		-0-					-0-	
RMT "C"					WELL #:	3	RRCID ->	216948	COMPL.	DATE	12/18/2005	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.	926	-	10326		
02	1736	N	1560	-0-	-176	-0-		1560	2			N		-0-					30	
03	1891	N	1579	-0-	-312	-0-		1579	2			N		-0-					30	
04	1980	N	1483	-0-	-497	-0-		1483	2			N		-0-					30	
05	1736	N	1384	-0-	-352	-0-		1384	2			N		-0-					30	
*06	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-		2883	2			N		-0-					30	
07	3100	N	7401	-0-	4301	-0-	4301	7394	2	7	9	N		6					36	
LEO CUELLAR GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	216949	COMPL.	DATE	04/02/2006	TOTAL	DEPTH	10849	PERF.	9562	-	9596		
02	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-		409	1	2000	2	N		-0-					1	
03	2387	N	2034	-0-	-353	-0-		334	1	1700	2	N		-0-					1	
04	2250	N	1997	-0-	-253	-0-		335	1	1662	2	N		-0-					1	
05	2542	N	1559	-0-	-983	-0-		249	1	1310	2	N		-0-					1	
*06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-		327	1	1830	2	N		-0-					1	
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-		288	1	1815	2	N		-0-					1	
SINGER GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	218223	COMPL.	DATE	11/10/2005	TOTAL	DEPTH	11088	PERF.	8793	-	10622		
02	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-		491	1	4248	2	N		-0-					-0-	
03	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-		541	1	5143	2	N		-0-					-0-	
04	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-		529	1	4761	2	N		-0-					-0-	
05	5239	X	4958	-0-	-281	-0-		498	1	4460	2	N		-0-					-0-	
*06	5160	X	4774	-0-	-386	-0-		478	1	4296	2	N		-0-					-0-	
07	5332	X	4857	-0-	-475	-0-		481	1	4376	2	N		-0-					-0-	
LAS AVISPAS					WELL #:	1	RRCID ->	218285	COMPL.	DATE	02/23/2006	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	9070	-	10502		
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-		2987	2			N		-0-					-0-	
03	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-		3111	2			N		-0-					-0-	
04	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-		2935	2			N		-0-					-0-	
05	3286	X	2687	-0-	-599	-0-		2687	2			N		-0-					-0-	
*06	3180	X	2597	-0-	-583	-0-		2597	2			N		-0-					-0-	
07	3286	X	2824	-0-	-462	-0-		2824	2			N		-0-					-0-	

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY VILLARREAL														
//CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
//CONT.// 386310														
WELL #: 7 RRCID -> 219679 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9064 - 10256														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2968 X	2874	-0-	-94	-0-	2874	2			N	-0-			-0-
03	3441 X	3294	-0-	-147	-0-	3294	2			N	-0-			-0-
04	3330 X	2527	-0-	-803	-0-	2527	2			N	-0-			-0-
05	3441 X	3233	-0-	-208	-0-	3233	2			N	-0-			-0-
*06	3180 X	2980	-0-	-200	-0-	2980	2			N	-0-			-0-
07	3286 X	2978	-0-	-308	-0-	2978	2			N	-0-			-0-
VOLPE, ADAN WELL #: 2 RRCID -> 220755 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9679 - 10590														
02	280 N	260	-0-	-20	-0-	260	2			Y	-0-			-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-			-0-
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-			-0-
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-			-0-
*06	390 N	284	-0-	-106	-0-	284	2			Y	-0-			-0-
07	434 N	285	-0-	-149	-0-	285	2			Y	-0-			-0-
VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 220941 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9010 - 10340														
02	2072 X	1841	-0-	-231	-0-	1841	2			N	-0-			-0-
03	2294 X	2064	-0-	-230	-0-	2064	2			N	-0-			-0-
04	2160 N	2018	-0-	-142	-0-	2018	2			N	-0-			-0-
05	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-			-0-
*06	2010 N	1698	-0-	-312	-0-	1698	2			N	-0-			-0-
07	2077 N	1012	-0-	-1065	-0-	1012	2			N	-0-			-0-
GONZALEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221240 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8508 - 9972														
02	868 N	456	-0-	-412	-0-	456	2			N	-0-			8
03	899 N	479	-0-	-420	-0-	479	2			N	-0-			8
04	660 N	450	-0-	-210	-0-	450	2			N	-0-			8
05	496 N	407	-0-	-89	-0-	407	2			N	-0-			8
*06	450 N	121	-0-	-329	-0-	121	2			N	-0-			8
07	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-			8
HORACIO GONZALEZ WELL #: 4 RRCID -> 221481 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7762 - 8963														
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	26	1	169	2	N	-0-			-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	192	2	N	-0-			-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	18	1	160	2	N	-0-			-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	24	1	196	2	N	-0-			-0-
*06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	19	1	163	2	N	-0-			-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	2	N	-0-			-0-
CUELLAR GU WELL #: 2 RRCID -> 221490 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7590 - 9917														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-			-0-
LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221536 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 8503 - 9694														
02	448 N	384	-0-	-64	-0-	65	1	319	2	N	-0-			1
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	144	1	735	2	N	-0-			1
04	480 N	340	-0-	-140	-0-	57	1	283	2	N	-0-			1
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	182	1	955	2	N	-0-			1
*06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	171	1	956	2	N	-0-			1
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	146	1	922	2	N	-0-			1

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ALEJO BENAVIDES				//CONT.// 29801 253 //CONT.// 386310 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA								
				RRCID -> 221624	COMPL. DATE 06/03/2006	TOTAL	DEPTH	9840	PERF. 7881	-	8301							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SINGER B				WELL #:	2	RRCID -> 221630	COMPL. DATE 09/06/2006	TOTAL	DEPTH 10800	PERF. 9046	-	10414						
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-		36	1	220	2	N	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-		54	1	332	2	N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-		67	1	390	2	N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-		46	1	308	2	N	-0-					-0-
*06	150	N	2	-0-	-148	-0-		2	2			N	-0-					-0-
07	155	N	111	-0-	-44	-0-		15	1	96	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL				WELL #:	8	RRCID -> 221634	COMPL. DATE 05/27/2006	TOTAL	DEPTH 11050	PERF. 8930	-	10364						
02	672	N	626	-0-	-46	-0-		626	2			N	-0-					-0-
03	744	N	718	-0-	-26	-0-		718	2			N	-0-					-0-
04	690	N	647	-0-	-43	-0-		647	2			N	-0-					-0-
05	682	N	660	-0-	-22	-0-		660	2			N	-0-					-0-
*06	690	N	622	-0-	-68	-0-		622	2			N	-0-					-0-
07	682	N	611	-0-	-71	-0-		611	2			N	-0-					-0-

GONZALEZ, HORACIO				WELL #:	5	RRCID -> 221767	COMPL. DATE 08/22/2006	TOTAL	DEPTH 9590	PERF. 8382	-	9063						
02	168	N	112	-0-	-56	-0-		15	1	97	2	N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-		14	1	129	2	N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-		16	1	145	2	N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-		18	1	141	2	N	-0-					-0-
*06	150	N	136	-0-	-14	-0-		14	1	122	2	N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-		15	1	131	2	N	-0-					-0-

GONZALEZ, HORACIO				WELL #:	3	RRCID -> 222037	COMPL. DATE 07/01/2005	TOTAL	DEPTH 10500	PERF. N/A								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROMERO VASQUEZ				WELL #:	5	RRCID -> 222342	COMPL. DATE 08/08/2006	TOTAL	DEPTH 11285	PERF. 7310	-	10396						
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-		11	1	93	2	N	-0-					5
03	186	N	88	-0-	-98	-0-		8	1	80	2	N	-0-					5
04	180	N	87	-0-	-93	-0-		9	1	78	2	N	-0-					5
05	124	N	83	-0-	-41	-0-		8	1	75	2	N	-0-					5
*06	90	N	62	-0-	-28	-0-		6	1	56	2	N	-0-					5
07	93	N	58	-0-	-35	-0-		6	1	52	2	N	-0-					5

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 222383	COMPL. DATE 08/08/2006	TOTAL	DEPTH 11117	PERF. 9021	-	11248						
02	364	N	339	-0-	-25	-0-		35	1	304	2	N	-0-					9
03	372	N	357	-0-	-15	-0-		34	1	323	2	N	-0-					9
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-		34	1	309	2	N	-0-					9
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-		38	1	338	2	N	-0-					9
*06	360	N	320	-0-	-40	-0-		32	1	288	2	N	-0-					9
07	341	N	336	-0-	-5	-0-		33	1	303	2	N	-0-					9

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY GUERRA-SAEENZ			//CONT.// WELL #:		29801 253 386310 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 222525		CAPACITY COMPL. DATE 07/19/2006				CNTY: ZAPATA TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8680 - 9082						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3158	-0-		358	358		417	1	2741	2	N	-0-				-0-
03	2568	N	2210	-0-		-358	-0-		211	1	1999	2	N	-0-				-0-
04	2160	N	2012	-0-		-148	-0-		204	1	1808	2	N	-0-				-0-
05	2511	X	1686	-0-		-825	-0-		187	1	1499	2	N	-0-				-0-
*06	2430	X	1702	-0-		-728	-0-		180	1	1522	2	N	-0-				-0-
07	2511	X	1779	-0-		-732	-0-		184	1	1595	2	N	-0-				-0-

ZAPATA TOWNSITE						WELL #:	2	RRCID -> 222647	COMPL. DATE 12/06/2006				TOTAL DEPTH 10881 PERF. 8946 - 9728					
02	3808	X	2532	-0-		-1276	-0-		430	1	2102	2	N	-0-				-0-
03	2945	X	2703	-0-		-242	-0-		444	1	2259	2	N	-0-				-0-
04	2778	X	2778	-0-		-0-	-0-		466	1	2312	2	N	-0-				-0-
05	2790	X	2756	-0-		-34	-0-		441	1	2315	2	N	-0-				-0-
*06	4496	X	4496	-0-		-0-	-0-		682	1	3814	2	N	-0-				-0-
07	7156	X	7156	-0-		-0-	-0-		980	1	6176	2	N	-0-				-0-

PEREZ A						WELL #:	2	RRCID -> 222796	COMPL. DATE 07/12/2006				TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004					
02	1008	N	774	-0-		-234	-0-		774	2			N	-0-				2
03	806	N	785	-0-		-21	-0-		785	2			N	-0-				2
04	810	N	617	-0-		-193	-0-		617	2			N	-0-				2
05	868	N	614	-0-		-254	-0-		614	2			N	-0-				2
*06	750	N	481	-0-		-269	-0-		481	2			N	-0-				2
07	651	N	524	-0-		-127	-0-		524	2			N	-0-				2

RUBEN FLORES MINERALS, LTD						WELL #:	2	RRCID -> 222809	COMPL. DATE 05/17/2006				TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9056 - 9998					
02	91	N	91	-0-		-0-	-0-		91	2			Y	-0-				-0-
03	66	N	66	-0-		-0-	-0-		66	2			Y	-0-				-0-
04	90	N	70	-0-		-20	-0-		70	2			Y	-0-				-0-
05	93	N	91	-0-		-2	-0-		91	2			Y	-0-				-0-
*06	80	N	80	-0-		-0-	-0-		80	2			Y	-0-				-0-
07	80	N	80	-0-		-0-	-0-		80	2			Y	-0-				-0-

SINGER ANDERS GAS UNIT						WELL #:	3	RRCID -> 222955	COMPL. DATE 09/22/2006				TOTAL DEPTH 10906 PERF. 8993 - 9003					
02	2409	N	2409	-0-		-0-	-0-		339	1	2070	2	N	-0-				5
03	2469	N	2469	-0-		-0-	-0-		347	1	2122	2	N	-0-				5
04	2081	N	2081	-0-		-0-	-0-		303	1	1778	2	N	-0-				5
05	2464	N	2464	-0-		-0-	-0-		323	1	2141	2	N	-0-				5
*06	2571	N	2571	-0-		-0-	-0-		349	1	2222	2	N	-0-				5
07	2398	N	2398	-0-		-0-	-0-		323	1	2075	2	N	-0-				5

VASQUEZ, ROMEO J.						WELL #:	6	RRCID -> 223022	COMPL. DATE 09/23/2006				TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9006 - 10249					
02	84	N	46	-0-		-38	-0-		46	2			N	-0-				-0-
03	93	N	89	-0-		-4	-0-		89	2			N	-0-				-0-
04	93	N	93	-0-		-0-	-0-		93	2			N	-0-				-0-
05	93	N	93	-0-		-0-	-0-		93	2			N	-0-				-0-
*06	108	N	108	-0-		-0-	-0-		108	2			N	-0-				-0-
07	93	N	85	-0-		-8	-0-		85	2			N	-0-				-0-

SINGER B						WELL #:	3	RRCID -> 223357	COMPL. DATE 10/03/2006				TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9403 - 10296					
02	343	N	343	-0-		-0-	-0-		48	1	295	2	N	-0-				-0-
03	360	N	360	-0-		-0-	-0-		51	1	309	2	N	-0-				-0-
04	360	N	297	-0-		-63	-0-		43	1	254	2	N	-0-				-0-
05	398	N	398	-0-		-0-	-0-		52	1	346	2	N	-0-				-0-
*06	374	N	374	-0-		-0-	-0-		51	1	323	2	N	-0-				-0-
07	366	N	366	-0-		-0-	-0-		49	1	317	2	N	-0-				-0-

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY VASQUEZ, DELIA													CNTY: ZAPATA		
//CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 3 RRCID -> 223371 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10044 - 10082															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	194	1	1187	2	N	-0-			-0-	
03	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	246	1	1501	2	N	-0-			-0-	
04	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	246	1	1439	2	N	-0-			-0-	
05	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	244	1	1617	2	N	-0-			-0-	
*06	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	313	1	1991	2	N	-0-			-0-	
07	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	242	1	1553	2	N	-0-			-0-	
VASQUEZ, DELIA WELL #: 4 RRCID -> 223372 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10010 - 10072															
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	22	1	132	2	N	-0-			-0-	
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	21	1	129	2	N	-0-			-0-	
04	150 N	121	-0-	-29	-0-	18	1	103	2	N	-0-			-0-	
05	186 N	171	-0-	-15	-0-	22	1	149	2	N	-0-			-0-	
*06	150 N	140	-0-	-10	-0-	19	1	121	2	N	-0-			-0-	
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	15	1	94	2	N	-0-			-0-	
J. VELA CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 223495 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11223 PERF. 8802 - 9435															
02	3052 X	2796	-0-	-256	-0-	290	1	2506	2	N	-0-			9	
03	3317 X	3072	-0-	-245	-0-	292	1	2780	2	N	-0-			9	
04	3210 X	3029	-0-	-181	-0-	303	1	2726	2	N	-0-			9	
05	3255 X	3013	-0-	-242	-0-	303	1	2710	2	N	-0-			9	
*06	3030 X	2885	-0-	-145	-0-	289	1	2596	2	N	-0-			9	
07	3131 X	2902	-0-	-229	-0-	287	1	2615	2	N	-0-			9	
RMT WELL #: 10 RRCID -> 223883 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8943 - 10542															
02	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-			-0-	
03	3875 X	3640	-0-	-235	-0-	3640	2			N	-0-			-0-	
04	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-			-0-	
05	3875 X	3425	-0-	-450	-0-	3425	2			N	-0-			-0-	
*06	3600 X	3541	-0-	-59	-0-	3541	2			N	-0-			-0-	
07	3875 X	3053	-0-	-822	-0-	3053	2			N	-0-			-0-	
VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 7 RRCID -> 224079 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 8896 - 10374															
02	364 N	343	-0-	-21	-0-	36	1	307	2	N	-0-			5	
03	403 N	389	-0-	-14	-0-	37	1	352	2	N	-0-			5	
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	69	1	622	2	N	-0-			5	
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	121	1	1084	2	N	-0-			5	
*06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	96	1	861	2	N	-0-			5	
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	88	1	800	2	N	-0-			5	
RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 224609 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11056 - 11108															
02	700 N	489	-0-	-211	-0-	25	1	464	2	N	-0-			-0-	
03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	59	1	1116	2	N	-0-			-0-	
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	67	1	1141	2	N	-0-			-0-	
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	64	1	1048	2	N	-0-			-0-	
*06	927 N	927	-0-	-0-	-0-	50	1	877	2	N	-0-			-0-	
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	55	1	955	2	N	-0-			-0-	
VASQUEZ, DELIA WELL #: 7 RRCID -> 224739 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9642 - 9692															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY RAMON "C"													CNTY: ZAPATA		
//CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 1 RRCID -> 224746 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8816 - 9144															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			5	
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-			5	
04	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-			5	
05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-			5	
*06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			5	
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-			5	

VASQUEZ, DELIA WELL #: 5 RRCID -> 224793 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 10019 - 10143															
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	57	1	351	2	N	-0-			-0-	
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	56	1	345	2	N	-0-			-0-	
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	56	1	328	2	N	-0-			-0-	
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	58	1	382	2	N	-0-			-0-	
*06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	54	1	345	2	N	-0-			-0-	
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	53	1	337	2	N	-0-			-0-	

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 8 RRCID -> 225334 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8840 - 10726															
02	5068 X	5053	-0-	-15	-0-	524	1	4529	2	N	-0-			-0-	
03	5735 X	5377	-0-	-358	-0-	512	1	4865	2	N	-0-			-0-	
04	5550 X	5516	-0-	-34	-0-	552	1	4964	2	N	-0-			-0-	
05	5735 X	5560	-0-	-175	-0-	558	1	5002	2	N	-0-			-0-	
*06	5490 X	5461	-0-	-29	-0-	547	1	4914	2	N	-0-			-0-	
07	5704 X	5376	-0-	-328	-0-	532	1	4844	2	N	-0-			-0-	

CUELLAR, J. VELA WELL #: 4 RRCID -> 225658 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9274 - 10528															
02	672 N	605	-0-	-67	-0-	63	1	542	2	N	-0-			9	
03	744 N	671	-0-	-73	-0-	64	1	607	2	N	-0-			9	
04	630 N	419	-0-	-211	-0-	42	1	377	2	N	-0-			9	
05	682 N	375	-0-	-307	-0-	38	1	337	2	N	-0-			9	
*06	660 N	359	-0-	-301	-0-	36	1	323	2	N	-0-			9	
07	434 N	366	-0-	-68	-0-	36	1	330	2	N	-0-			9	

VASQUEZ, DELIA WELL #: 6 RRCID -> 225902 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 10069 - 10120															
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	96	1	588	2	N	-0-			-0-	
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	90	1	550	2	N	-0-			-0-	
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	102	1	600	2	N	-0-			-0-	
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	100	1	662	2	N	-0-			-0-	
*06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	76	1	482	2	N	-0-			-0-	
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	97	1	620	2	N	-0-			-0-	

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 226190 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9650 - 10030															
02	2968 X	2966	-0-	-2	-0-	239	1	2727	2	N	-0-			-0-	
03	3007 X	2761	-0-	-246	-0-	232	1	2529	2	N	-0-			-0-	
04	3060 X	2614	-0-	-446	-0-	222	1	2392	2	N	-0-			-0-	
05	3286 X	2909	-0-	-377	-0-	248	1	2661	2	N	-0-			-0-	
*06	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	289	1	3049	2	N	-0-			-0-	
07	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	293	1	2994	2	N	-0-			-0-	

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226332 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8297 - 10118															
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			2	
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			2	
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-			2	
05	589 N	416	-0-	-173	-0-	416	2			N	-0-			2	
*06	510 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			2	
07	496 N	299	-0-	-197	-0-	299	2			N	-0-			2	

EXSUN (LOBO CONS.)				//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310												
BENAVIDES, ALEJO				WELL #:		3	RRCID -> 226388		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL	DEPTH 10177	PERF. 9806	-	9962			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	84 N	47	-0-		-37	-0-		6	1	41	2	N	-0-					-0-
03	91 N	91	-0-		-0-	-0-		9	1	82	2	N	-0-					-0-
04	102 N	102	-0-		-0-	-0-		10	1	92	2	N	-0-					-0-
05	72 N	72	-0-		-0-	-0-		8	1	64	2	N	-0-					-0-
*06	90 N	73	-0-		-17	-0-		8	1	65	2	N	-0-					-0-
07	126 N	126	-0-		-0-	-0-		13	1	113	2	N	-0-					-0-
VILLARREAL, JACOBA ESTATE				WELL #:		1	RRCID -> 226644		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL	DEPTH 10400	PERF. 8738	-	9750			
02	812 N	649	-0-		-163	-0-		649	2			N	-0-					-0-
03	868 N	677	-0-		-191	-0-		677	2			N	-0-					-0-
04	728 N	728	-0-		-0-	-0-		728	2			N	-0-					-0-
05	713 N	676	-0-		-37	-0-		676	2			N	-0-					-0-
*06	677 N	677	-0-		-0-	-0-		677	2			N	-0-					-0-
07	775 N	775	-0-		-0-	-0-		775	2			N	-0-					-0-
RUBEN FLORES MINERALS, LTD				WELL #:		3	RRCID -> 226746		COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL	DEPTH 10700	PERF. 8948	-	10595			
02	700 N	700	-0-		-0-	-0-		700	2			Y	-0-					-0-
03	856 N	856	-0-		-0-	-0-		856	2			Y	-0-					-0-
04	729 N	729	-0-		-0-	-0-		729	2			Y	-0-					-0-
05	775 N	654	-0-		-121	-0-		654	2			Y	-0-					-0-
*06	840 N	662	-0-		-178	-0-		662	2			Y	-0-					-0-
07	744 N	691	-0-		-53	-0-		691	2			Y	-0-					-0-
RUBEN FLORES MINERALS LTD GU				WELL #:		1	RRCID -> 226782		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL	DEPTH 10810	PERF. 9046	-	9069			
02	532 N	532	-0-		-0-	-0-		532	2			N	-0-					-0-
03	545 N	545	-0-		-0-	-0-		545	2			N	-0-					-0-
04	558 N	558	-0-		-0-	-0-		558	2			N	-0-					-0-
05	527 N	520	-0-		-7	-0-		520	2			N	-0-					-0-
*06	544 N	544	-0-		-0-	-0-		544	2			N	-0-					-0-
07	557 N	557	-0-		-0-	-0-		557	2			N	-0-					-0-
ALEXANDER "A"				WELL #:		3	RRCID -> 227381		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL	DEPTH 13050	PERF. 8526	-	11874			
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SINGER B				WELL #:		4	RRCID -> 227535		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL	DEPTH 10870	PERF. 9064	-	10258			
02	447 N	447	-0-		-0-	-0-		63	1	384	2	N	-0-					-0-
03	396 N	396	-0-		-0-	-0-		56	1	340	2	N	-0-					-0-
04	391 N	391	-0-		-0-	-0-		57	1	334	2	N	-0-					-0-
05	419 N	419	-0-		-0-	-0-		55	1	364	2	N	-0-					-0-
*06	404 N	404	-0-		-0-	-0-		55	1	349	2	N	-0-					-0-
07	403 N	321	-0-		-82	-0-		43	1	278	2	N	-0-					-0-
CUELLAR, J. VELA				WELL #:		6	RRCID -> 227944		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL	DEPTH 11202	PERF. 7192	-	11142			
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ZAPATA TOWNSITE				//CONT.// 29801 253 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
				WELL #:	3	RRCID ->	228391	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL	DEPTH	10846	PERF.	8748	-	9800		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	532	1	2600	2	N	-0-					-0-
03	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	567	1	2883	2	N	-0-					-0-
04	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	557	1	2759	2	N	-0-					-0-
05	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	548	1	2877	2	N	-0-					-0-
*06	3270 X	3135	-0-	-135	-0-	-0-	-0-	475	1	2660	2	N	-0-					-0-
07	3379 X	2615	-0-	-764	-0-	-0-	-0-	358	1	2257	2	N	-0-					-0-
VASQUEZ, ROMEO J.				WELL #:	9	RRCID ->	228758	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL	DEPTH	11171	PERF.	8850	-	11138		
02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	1489	2	N	-0-					53
03	1891 N	1821	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	173	1	1648	2	N	-0-					53
04	1770 N	1699	-0-	-71	-0-	-0-	-0-	170	1	1529	2	N	-0-					53
05	1829 N	1712	-0-	-117	-0-	-0-	-0-	172	1	1540	2	N	-0-					53
*06	1770 N	1675	-0-	-95	-0-	-0-	-0-	168	1	1507	2	N	-0-					53
07	1767 N	1707	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	169	1	1538	2	N	-0-					53
ZAPATA TOWNSITE 4 GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	229890	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL	DEPTH	10928	PERF.	8610	-	10774		
02	1428 N	1207	-0-	-221	-0-	-0-	-0-	205	1	1002	2	N	-0-					-0-
03	1395 N	974	-0-	-421	-0-	-0-	-0-	160	1	814	2	N	-0-					-0-
04	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	319	1	1581	2	N	-0-					-0-
05	1333 N	1260	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	201	1	1059	2	N	-0-					-0-
*06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	1383	2	N	-0-					-0-
07	1767 N	1145	-0-	-622	-0-	-0-	-0-	157	1	988	2	N	-0-					-0-
VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	229901	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL	DEPTH	9693	PERF.	8739	-	9520		
02	392 N	309	-0-	-83	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	465 N	351	-0-	-114	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	589 N	479	-0-	-110	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
ALEXANDER "A"				WELL #:	4	RRCID ->	230050	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL	DEPTH	13230	PERF.	10920	-	13110		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LAS AVISPAS				WELL #:	2	RRCID ->	230286	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.	9710	-	9760		
02	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
*06	1230 N	1205	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
07	1271 N	1208	-0-	-63	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
VELA CUELLAR, J. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	230337	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	7852	-	10588		
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					89
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					89
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					89
05	620 N	578	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					89
*06	600 N	432	-0-	-168	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					89
07	620 N	491	-0-	-129	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					89

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY DASQUEZ, ROMEO J.													CNTY: ZAPATA		
//CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 10 RRCID -> 231004 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8940 - 10080															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		840 N	832	-0-	-8	-0-	86 1	746 2	N		-0-				-0-
03		930 N	920	-0-	-10	-0-	88 1	832 2	N		-0-				-0-
04		867 N	867	-0-	-0-	-0-	87 1	780 2	N		-0-				-0-
05		930 N	871	-0-	-59	-0-	87 1	784 2	N		-0-				-0-
*06		900 N	852	-0-	-48	-0-	85 1	767 2	N		-0-				-0-
07		899 N	879	-0-	-20	-0-	87 1	792 2	N		-0-				-0-
SNAVELY GAS UNIT 3													WELL #: 3 RRCID -> 231012 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 8176 - 10342		
02		2296 N	2035	-0-	-261	-0-	114 1	1921 2	N		-0-				51
03		2480 N	2439	-0-	-41	-0-	139 1	2300 2	N		-0-				51
04		2190 N	2137	-0-	-53	-0-	120 1	2017 2	N		-0-				51
05		2263 N	2156	-0-	-107	-0-	110 1	2046 2	N		-0-				51
*06		2370 N	2139	-0-	-231	-0-	110 1	2029 2	N		-0-				51
07		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	117 1	2142 2	N		-0-				51
GARZA													WELL #: 1 RRCID -> 231255 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 10466 - 11726		
02		28 N	3	-0-	-25	-0-	3 2		N		-0-				-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N		-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 1	33 2	N		-0-				-0-
*06		770 N	770	-0-	-0-	-0-	91 1	679 2	N		-0-				-0-
07		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	174 1	1365 2	N		-0-				-0-
VASQUEZ-PENA-HAYNES													WELL #: 1 RRCID -> 232413 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8930 - 9120		
02		1456 N	1260	-0-	-196	-0-	1260 2		N		-0-				20
03		1643 N	1319	-0-	-324	-0-	1319 2		N		-0-				20
04		1320 N	1182	-0-	-138	-0-	1182 2		N		-0-				20
05		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2		N		-0-				20
*06		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2		N		-0-				20
07		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2		N		-0-				20
VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 232941 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9754 - 9784		
02		224 N	216	-0-	-8	-0-	216 2		N		-0-				-0-
03		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N		-0-				-0-
04		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N		-0-				-0-
05		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N		-0-				-0-
*06		270 N	213	-0-	-57	-0-	213 2		N		-0-				-0-
07		403 N	318	-0-	-85	-0-	318 2		N		-0-				-0-
LAS AVISPAS													WELL #: 3 RRCID -> 233175 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9710 - 9730		
02		700 N	574	-0-	-126	-0-	574 2		N		-0-				-0-
03		775 N	548	-0-	-227	-0-	548 2		N		-0-				-0-
04		660 N	519	-0-	-141	-0-	519 2		N		-0-				-0-
05		651 N	561	-0-	-90	-0-	561 2		N		-0-				-0-
*06		540 N	496	-0-	-44	-0-	496 2		N		-0-				-0-
07		527 N	479	-0-	-48	-0-	479 2		N		-0-				-0-

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY VASQUEZ, ROMEO J.													CNTY: ZAPATA											
//CONT.// 29801 253 //CONT.// 386310													NON-ASSOCIATED			CAPACITY								
WELL #: 11													RRCID -> 233184			COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 11131 PERF. 8586 - 10034					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1					
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1					
CUELLAR-GRAVES GAS UNIT													WELL #: 1			RRCID -> 234480			COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474		
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-					
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-					
04	1320	N	1143	-0-	-177	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-					
05	1457	N	1246	-0-	-211	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-					
*06	1410	N	869	-0-	-541	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-					
07	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-					
VASQUEZ-PENA-HAYNES													WELL #: 2			RRCID -> 234836			COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 11053 PERF. 9164 - 9184		
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					29					
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					29					
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					29					
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					29					
*06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					29					
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					29					
VASQUEZ, ROMEO J.													WELL #: 12			RRCID -> 234902			COMPL. DATE 08/28/2008			TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8730 - 11080		
02	710		710	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					5					
03	710		-0-	-0-	-710	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5					
04	710		-0-	-0-	-710	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5					
05	710		-0-	-0-	-710	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5					
*06	710		-0-	-0-	-710	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5					
07	710		-0-	-0-	-710	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5					
SALINAS G.U.													WELL #: 1			RRCID -> 235325			COMPL. DATE 02/01/2008			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9832 - 9880		
02	2548	X	2261	-0-	-287	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					-0-					
03	2573	X	2217	-0-	-356	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-					
04	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3751	2			Y	-0-					-0-					
05	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2875	2			Y	-0-					-0-					
*06	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2666	2			Y	-0-					-0-					
07	3162	X	2843	-0-	-319	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-					-0-					
ALEXANDER "A"													WELL #: 5			RRCID -> 235989			COMPL. DATE 10/16/2007			TOTAL DEPTH 13175 PERF. N/A		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
VILLARREAL													WELL #: 6			RRCID -> 236530			COMPL. DATE 01/09/2008			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 9633		
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	1924	2	Y	-0-					-0-					
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	2053	2	Y	-0-					-0-					
04	2400	N	2176	-0-	-224	-0-	-0-	-0-	185	1	1991	2	Y	-0-					-0-					
05	2325	N	1796	-0-	-529	-0-	-0-	-0-	153	1	1643	2	Y	-0-					-0-					
*06	2160	N	1756	-0-	-404	-0-	-0-	-0-	152	1	1604	2	Y	-0-					-0-					
07	2263	N	1538	-0-	-725	-0-	-0-	-0-	137	1	1401	2	Y	-0-					-0-					

EXSUN (LOBO CONS.)				//CONT.//	29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
J. VELA CUELLAR G. U. B				WELL #:	1	RRCID ->	236906	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	11070	PERF.	8780 - 10554						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2				N	-0-					3	
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2				N	-0-					3	
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	2				N	-0-					3	
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	2				N	-0-					3	
*06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	617	2				N	-0-					3	
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	-0-	229	2				N	-0-					3	
GARZA				WELL #:	2	RRCID ->	237130	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	11996	PERF.	9779 - 11540						
02	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	1955	2	N	-0-						-0-	
03	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	-0-	245	1	2152	2	N	-0-						-0-	
04	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	1374	2	N	-0-						-0-	
05	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	1355	2	N	-0-						-0-	
*06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	1278	2	N	-0-						-0-	
07	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	1236	2	N	-0-						-0-	
J. VELA CUELLAR GAS UNIT A				WELL #:	2	RRCID ->	237348	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	11028	PERF.	8796 - 8816						
02	364 N	360	-0-	-4	-0-	-0-	51	1	309	2	N	-0-						23	
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	275	2	N	-0-						23	
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	212	2	N	-0-						23	
05	403 N	369	-0-	-34	-0-	-0-	48	1	321	2	N	-0-						23	
*06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	267	2	N	-0-						23	
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	269	2	N	-0-						23	
IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR)				WELL #:	1	RRCID ->	238074	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7965 - 8220						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
JACOB VILLARREAL ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	238134	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	7400 - 9584						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
VASQUEZ-PENA-HAYNES				WELL #:	7	RRCID ->	239437	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	11164	PERF.	7776 - 10096						
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2				N	-0-					15	
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2				N	-0-					15	
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2				N	-0-					15	
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2				N	-0-					15	
*06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2				N	-0-					15	
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	2				N	-0-					15	
SALINAS G.U.				WELL #:	2	RRCID ->	239664	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9954 - 10024						
02	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	-0-	3857	2				Y	-0-					-0-	
03	4030 X	3707	-0-	-323	-0-	-0-	3707	2				Y	-0-					-0-	
04	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	-0-	5738	2				Y	-0-					-0-	
05	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	-0-	4279	2				Y	-0-					-0-	
*06	4140 X	4102	-0-	-38	-0-	-0-	4102	2				Y	-0-					-0-	
07	4836 X	4375	-0-	-461	-0-	-0-	4375	2				Y	-0-					-0-	

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ZAPATA TOWNSITE GU 5				//CONT.// //CONT.// WELL #:	29801 253 386310 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
						RRCID ->	239681	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL	DEPTH	10848	PERF.	9900	-	11170			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	6608	X	6520	-0-	-88	-0-		-0-	366	1	6154	2	N	-0-					5
03	7099	X	6753	-0-	-346	-0-		-0-	385	1	6368	2	N	-0-					5
04	7080	X	6422	-0-	-658	-0-		-0-	360	1	6062	2	N	-0-					5
05	7316	X	6717	-0-	-599	-0-		-0-	342	1	6375	2	N	-0-					5
*06	7080	X	6209	-0-	-871	-0-		-0-	318	1	5891	2	N	-0-					5
07	7223	X	6337	-0-	-886	-0-		-0-	328	1	6009	2	N	-0-					5
SALINAS G.U.					WELL #:	3	RRCID ->	240240	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL	DEPTH	10075	PERF.	9842	-	9900		
02	2408	X	2260	-0-	-148	-0-		-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
03	2666	X	2241	-0-	-425	-0-		-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3881	-0-	881	-0-		881	3881	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2416	-0-	-684	-0-		197	2416	2			Y	-0-					-0-
*06	2937	N	2740	-0-	-197	-0-		-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2894	-0-	-144	-0-		-0-	2894	2			Y	-0-					-0-
RFM LTD A GU					WELL #:	1	RRCID ->	241576	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	8980	-	10542		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD					WELL #:	5	RRCID ->	241643	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.	7770	-	9953		
02	84	N	82	-0-	-2	-0-		-0-	82	2			Y	-0-					1
03	93	N	80	-0-	-13	-0-		-0-	80	2			Y	-0-					1
04	90	N	63	-0-	-27	-0-		-0-	63	2			Y	-0-		1	1		-0-
05	93	N	40	-0-	-53	-0-		-0-	40	2			Y	-0-					-0-
*06	90	N	90	-0-	-0-	-0-		-0-	90	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-		-0-	40	2		1	9	Y	-0-	1	1		-0-
VASQUEZ-PENA-HAYNES					WELL #:	8	RRCID ->	241724	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.	8882	-	11180		
02	1484	N	1369	-0-	-115	-0-		-0-	1369	2			N	-0-					3
03	1519	N	1476	-0-	-43	-0-		-0-	1476	2			N	-0-					3
04	1530	N	1236	-0-	-294	-0-		-0-	1236	2			N	-0-					3
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-		-0-	1670	2			N	-0-					3
*06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-		-0-	1518	2			N	-0-					3
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-		-0-	1486	2			N	-0-					3
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD					WELL #:	4	RRCID ->	242019	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.	10297	-	10651		
02	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-		-0-	2949	2			Y	-0-					17
03	3069	X	2941	-0-	-128	-0-		-0-	2941	2			Y	-0-					17
04	3120	X	1760	-0-	-1360	-0-		-0-	1737	2		23	9	Y	-0-	21	25	1	13
05	3255	X	2592	-0-	-663	-0-		-0-	2592	2			Y	-0-					13
*06	3150	X	2446	-0-	-704	-0-		-0-	2446	2			Y	-0-					13
07	3255	X	2746	-0-	-509	-0-		-0-	2718	2		28	9	Y	-0-	25	23	1	15
ZAPATA TOWNSITE GU 5					WELL #:	2	RRCID ->	242040	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL	DEPTH	10875	PERF.	9030	-	11100		
02	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-		-0-	243	1	4090	2	N	-0-					-0-
03	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-		-0-	275	1	4539	2	N	-0-					-0-
04	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-		-0-	234	1	3946	2	N	-0-					-0-
05	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-		-0-	265	1	4946	2	N	-0-					-0-
*06	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-		-0-	253	1	4688	2	N	-0-					-0-
07	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-		-0-	233	1	4273	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
SINGER B		WELL #:		5		RRCID -> 242570		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 11012		PERF.10168 - 10192		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	N	-0-			-0-
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	5	1	30	2	N	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	2	N	-0-			-0-
*06	30 N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	2	N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

SNAVELY GAS UNIT 5		WELL #:		1		RRCID -> 242842		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 11161		PERF. 9522 - 11114		
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	71	1	1187	2	N	-0-			5
03	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	75	1	1245	2	N	-0-			5
04	1260 N	1217	-0-	-43	-0-	68	1	1149	2	N	-0-			5
05	1395 N	1322	-0-	-73	-0-	67	1	1255	2	N	-0-			5
*06	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	70	1	1304	2	N	-0-			5
07	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	76	1	1393	2	N	-0-			5

VOLPE, RAUL HEIRS		WELL #:		2		RRCID -> 243083		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 11786		PERF.10217 - 11116		
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			-0-
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			-0-
04	480 N	420	-0-	-60	-0-	420	2			N	-0-			-0-
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-			-0-
*06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-			-0-
07	434 N	11	-0-	-423	-0-	11	2			N	-0-			-0-

CUELLAR, J. VELA		WELL #:		11		RRCID -> 243413		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 11338		PERF. 7832 - 10190		
02	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	1030	1	6291	2	N	-0-			8
03	7874 X	7538	-0-	-336	-0-	1060	1	6478	2	N	-0-			8
04	7620 X	7348	-0-	-272	-0-	1071	1	6277	2	N	-0-			8
05	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	1061	1	7038	2	N	-0-			8
*06	7830 X	7631	-0-	-199	-0-	1036	1	6595	2	N	-0-			8
07	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	1127	1	7231	2	N	-0-			8

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		4		RRCID -> 243450		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 11488		PERF. 8868 - 9226		
02	700 N	582	-0-	-118	-0-	582	2			N	-0-			3
03	775 N	573	-0-	-202	-0-	573	2			N	-0-			3
04	570 N	392	-0-	-178	-0-	392	2			N	-0-			3
05	651 N	469	-0-	-182	-0-	469	2			N	-0-			3
*06	540 N	432	-0-	-108	-0-	432	2			N	-0-			3
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			3

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #:		10		RRCID -> 244670		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 10222		PERF. 8366 - 10536		
02	1148 N	1100	-0-	-48	-0-	1100	2			Y	-0-			7
03	1178 N	1104	-0-	-74	-0-	1104	2			Y	-0-			7
04	1230 N	704	-0-	-526	-0-	695	2	9	9	Y	8	10	1	5
05	1209 N	1033	-0-	-176	-0-	1033	2			Y	-0-			5
*06	1080 N	637	-0-	-443	-0-	637	2			Y	-0-			5
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	900	2	10	9	Y	9	9	1	5

VASQUEZ, ROMEO J. "B"		WELL #:		2		RRCID -> 244694		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11720		PERF. 7180 - 9984		
02	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	332	1	2029	2	N	-0-			53
03	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	323	1	1976	2	N	-0-			53
04	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	337	1	1977	2	N	-0-			53
05	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	330	1	2188	2	N	-0-			53
*06	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	318	1	2027	2	N	-0-			53
07	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	292	1	1874	2	N	-0-			53

EXSUN (LOBO CONS.)											CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY																				
J. VELA CUELLAR GAS UNIT A																				
WELL #: 1											RRCID -> 245863		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 11211		PERF. 8822 - 9750			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE						
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-			3						
03	713 N	643	-0-	-70	-0-	643	2			N	-0-			3						
04	750 N	493	-0-	-257	-0-	493	2			N	-0-			3						
05	775 N	744	-0-	-31	-0-	744	2			N	-0-			3						
*06	630 N	585	-0-	-45	-0-	585	2			N	-0-			3						
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-			3						

VASQUEZ, ROMEO J. B											WELL #: 1		RRCID -> 246023		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 11752		PERF. 8166 - 9571	
02	308 N	283	-0-	-25	-0-	283	2			N	-0-			23						
03	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-			23						
04	330 N	258	-0-	-72	-0-	258	2			N	-0-			23						
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			23						
*06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			23						
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			23						

SNAVELY GAS UNIT 6											WELL #: 1		RRCID -> 246027		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 11061		PERF. 10158 - 10852	
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	72	1	1207	2	N	-0-			14						
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	71	1	1177	2	N	-0-			14						
04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	62	1	1042	2	N	-0-			14						
05	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	57	1	1058	2	N	-0-			14						
*06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	49	1	903	2	N	-0-			14						
07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	50	1	918	2	N	-0-			14						

SNAVELY GAS UNIT 3											WELL #: 4		RRCID -> 246029		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 11192		PERF. 9398 - 10916	
02	1288 N	1251	-0-	-37	-0-	70	1	1181	2	N	-0-			5						
03	1457 N	1379	-0-	-78	-0-	79	1	1300	2	N	-0-			5						
04	1350 N	1265	-0-	-85	-0-	71	1	1194	2	N	-0-			5						
05	1395 N	1316	-0-	-79	-0-	67	1	1249	2	N	-0-			5						
*06	1320 N	1260	-0-	-60	-0-	65	1	1195	2	N	-0-			5						
07	1302 N	1286	-0-	-16	-0-	67	1	1219	2	N	-0-			5						

VELA-CUELLAR, J.											WELL #: 10		RRCID -> 246210		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 11151		PERF. 8988 - 10944	
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	113	1	690	2	N	-0-			-0-						
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	113	1	690	2	N	-0-			-0-						
04	1110 N	739	-0-	-371	-0-	108	1	631	2	N	-0-			-0-						
05	899 N	850	-0-	-49	-0-	111	1	739	2	N	-0-			-0-						
*06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	109	1	697	2	N	-0-			-0-						
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	105	1	675	2	N	-0-			-0-						

VASQUEZ, DELIA											WELL #: 8		RRCID -> 247131		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 10770		PERF. 9836 - 10286	
02	280 N	270	-0-	-10	-0-	38	1	232	2	N	-0-			-0-						
03	310 N	299	-0-	-11	-0-	42	1	257	2	N	-0-			-0-						
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	42	1	246	2	N	-0-			-0-						
05	310 N	297	-0-	-13	-0-	39	1	258	2	N	-0-			-0-						
*06	300 N	266	-0-	-34	-0-	36	1	230	2	N	-0-			-0-						
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	45	1	292	2	N	-0-			-0-						

GARZA											WELL #: 3		RRCID -> 247229		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 11445		PERF. 9456 - 9472	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY VASQUEZ-PENA-HAYNES										//CONT.// 29801 253 //CONT.// 386310 WELL #: 3	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
										RRCID -> 247243	COMPL. DATE 10/25/2007	TOTAL	DEPTH 11418	PERF. 9664	- 9720				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
02		588 N	485	-0-	-103	-0-	485 2			N	-0-					8			
03		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2			N	-0-					8			
04		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2			N	-0-					8			
05		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2			N	-0-					8			
*06		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2			N	-0-					8			
07		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2			N	-0-					8			
3J ZAPATA RANCHES										WELL #: 1ST	RRCID -> 247380	COMPL. DATE 02/16/2009	TOTAL	DEPTH 11400	PERF. 10012	- 10052			
02		583 N	583	-0-	-0-	-0-	72 1	511 2		N	-0-					-0-			
03		682 N	602	-0-	-80	-0-	89 1	513 2		N	-0-					-0-			
04		630 N	575	-0-	-55	-0-	83 1	492 2		N	-0-					-0-			
05		651 N	651	-0-	-0-	-0-	80 1	571 2		N	-0-					-0-			
*06		570 N	556	-0-	-14	-0-	70 1	486 2		N	-0-					-0-			
07		597 N	597	-0-	-0-	-0-	72 1	525 2		N	-0-					-0-			
VARAL RANCHES										WELL #: 4	RRCID -> 247400	COMPL. DATE 01/29/2009	TOTAL	DEPTH 10360	PERF. 10043	- 10095			
02		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2			Y	-0-					-0-			
03		1271 N	1127	-0-	-144	-0-	1127 2			Y	-0-					-0-			
04		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233 2			Y	-0-					-0-			
05		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2			Y	-0-					-0-			
*06		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2			Y	-0-					-0-			
07		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2			Y	-0-					-0-			
BRAVO G.U.										WELL #: 1	RRCID -> 248465	COMPL. DATE 05/01/2009	TOTAL	DEPTH 10075	PERF. 10176	- 10216			
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2		N	-0-					-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
05		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-					-0-			
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2		N	-0-					-0-			
OLEGARIO VILLARREAL HEIRS										WELL #: 1	RRCID -> 248821	COMPL. DATE 11/11/2008	TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 9411	- 9484			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
VILLARREAL										WELL #: 5	RRCID -> 249995	COMPL. DATE 05/14/2008	TOTAL	DEPTH 10808	PERF. 9062	- 9208			
02		2912 X	2687	-0-	-225	-0-	217 1	2470 2		N	-0-					-0-			
03		3224 X	2840	-0-	-384	-0-	238 1	2602 2		N	-0-					-0-			
04		3120 X	2880	-0-	-240	-0-	244 1	2636 2		N	-0-					-0-			
05		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	272 1	2915 2		N	-0-					-0-			
*06		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	264 1	2792 2		N	-0-					-0-			
07		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	276 1	2819 2		N	-0-					-0-			
RAMIREZ										WELL #: 1	RRCID -> 250199	COMPL. DATE 04/13/2009	TOTAL	DEPTH 9868	PERF. 7675	- 9594			
02		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	64 1	1079 2		N	-0-					-0-			
03		989 N	989	-0-	-0-	-0-	56 1	933 2		N	-0-					-0-			
04		861 N	861	-0-	-0-	-0-	48 1	813 2		N	-0-					-0-			
05		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	68 1	1265 2		N	-0-					-0-			
*06		962 N	962	-0-	-0-	-0-	49 1	913 2		N	-0-					-0-			
07		984 N	984	-0-	-0-	-0-	51 1	933 2		N	-0-					-0-			

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VOLPE, RAUL HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 251795		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 11807		PERF. 9572 - 11620	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
VILLARREAL												
		WELL #:		9	RRCID -> 252092		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9332 - 9392	
02	1403	N	1403	-0-	-0-	113	1	1290	2	Y	-0-	-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	90	1	979	2	Y	-0-	-0-
04	1530	N	1182	-0-	-348	100	1	1082	2	Y	-0-	-0-
05	1550	N	1330	-0-	-220	113	1	1217	2	Y	-0-	-0-
*06	1027	N	1027	-0-	-0-	89	1	938	2	Y	-0-	-0-
07	1209	N	906	-0-	-303	81	1	825	2	Y	-0-	-0-
VILLARREAL GUTIERREZ GU												
		WELL #:		5	RRCID -> 252103		COMPL. DATE 06/21/2009		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 7480 - 8986	
02	280	N	265	-0-	-15	15	1	250	2	Y	-0-	-0-
03	310	N	297	-0-	-13	17	1	280	2	Y	-0-	-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	16	1	268	2	Y	-0-	-0-
05	279	N	271	-0-	-8	14	1	257	2	Y	-0-	-0-
*06	300	N	280	-0-	-20	14	1	266	2	Y	-0-	-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	15	1	273	2	Y	-0-	-0-
VILLARREAL												
		WELL #:		12	RRCID -> 252108		COMPL. DATE 02/09/2010		TOTAL DEPTH 9965		PERF. 8660 - 9440	
02	3651	X	2783	-0-	-868	225	1	2558	2	N	-0-	15
03	3100	X	2839	-0-	-261	238	1	2601	2	N	-0-	15
04	3000	X	2750	-0-	-250	233	1	2517	2	N	-0-	15
05	3100	X	2585	-0-	-515	220	1	2365	2	N	-0-	15
*06	3000	X	2851	-0-	-149	247	1	2604	2	N	-0-	15
07	3069	X	2906	-0-	-163	259	1	2647	2	N	-0-	15
VILLARREAL												
		WELL #:		7	RRCID -> 252177		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 10992		PERF. 8696 - 9070	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
VILLARREAL												
		WELL #:		3	RRCID -> 252513		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 11410		PERF. 9633 - 9667	
02	3696	X	3554	-0-	-142	287	1	3267	2	N	-0-	-0-
03	4092	X	3885	-0-	-207	326	1	3559	2	N	-0-	-0-
04	3960	X	3868	-0-	-92	328	1	3540	2	N	-0-	-0-
05	4093	X	4093	-0-	-0-	349	1	3744	2	N	-0-	-0-
*06	3960	X	3940	-0-	-20	341	1	3599	2	N	-0-	-0-
07	4049	X	4049	-0-	-0-	361	1	3688	2	N	-0-	-0-
VOLPE												
		WELL #:		1	RRCID -> 253254		COMPL. DATE 09/10/2009		TOTAL DEPTH 12013		PERF. 8994 - 11880	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)													CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY														
VILLARREAL GUTIERREZ GU														
WELL #: 3														
RRCID -> 254146														
COMPL. DATE 07/20/2009														
TOTAL DEPTH 10353														
PERF. 9195 - 10065														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1596 N	1532	-0-	-64	-0-	86	1	1446	2	Y	-0-			-0-
03	1767 N	1724	-0-	-43	-0-	98	1	1626	2	Y	-0-			-0-
04	1650 N	1573	-0-	-77	-0-	88	1	1485	2	Y	-0-			-0-
05	1705 N	1609	-0-	-96	-0-	82	1	1527	2	Y	-0-			-0-
*06	1680 N	1561	-0-	-119	-0-	80	1	1481	2	Y	-0-			-0-
07	1612 N	1576	-0-	-36	-0-	82	1	1494	2	Y	-0-			-0-
SALINAS G.U.														
WELL #: 4														
RRCID -> 254392														
COMPL. DATE 12/13/2009														
TOTAL DEPTH 10250														
PERF. 9155 - 9185														
02	140 X	76	-0-	-64	-0-	76	2			Y	-0-			-0-
03	93 X	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-			-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-			-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-			-0-
*06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-			-0-
07	186 N	92	-0-	-94	-0-	92	2			Y	-0-			-0-
VILLARREAL														
WELL #: 8														
RRCID -> 254492														
COMPL. DATE 06/14/2011														
TOTAL DEPTH 9978														
PERF. 9522 - 9749														
02	4200 X	3927	-0-	-273	-0-	317	1	3610	2	Y	-0-			-0-
03	4991 X	4695	-0-	-296	-0-	394	1	4301	2	Y	-0-			-0-
04	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	435	1	4692	2	Y	-0-			-0-
05	4991 X	4887	-0-	-104	-0-	417	1	4470	2	Y	-0-			-0-
*06	4560 X	4420	-0-	-140	-0-	382	1	4038	2	Y	-0-			-0-
07	5301 X	4267	-0-	-1034	-0-	380	1	3887	2	Y	-0-			-0-
DON HILARIO "A"														
WELL #: 4														
RRCID -> 254645														
COMPL. DATE 10/20/2009														
TOTAL DEPTH 10410														
PERF. 8070 - 10294														
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	125	1	1566	2	N	-0-			5
03	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	140	1	1814	2	N	-0-			5
04	1950 N	1823	-0-	-127	-0-	134	1	1689	2	N	-0-	5 1		-0-
05	1860 N	1729	-0-	-131	-0-	127	1	1602	2	N	-0-			-0-
*06	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	143	1	1848	2	N	-0-			-0-
07	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	151	1	1903	2	N	-0-			-0-
VILLARREAL														
WELL #: 10														
RRCID -> 255539														
COMPL. DATE 06/17/2011														
TOTAL DEPTH 10100														
PERF. 9661 - 9794														
02	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	460	1	5246	2	Y	-0-			-0-
03	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	529	1	5774	2	Y	-0-			-0-
04	6060 X	6037	-0-	-23	-0-	512	1	5525	2	Y	-0-			-0-
05	6324 X	6119	-0-	-205	-0-	522	1	5597	2	Y	-0-			-0-
*06	6120 X	5876	-0-	-244	-0-	508	1	5368	2	Y	-0-			-0-
07	6324 X	6036	-0-	-288	-0-	538	1	5498	2	Y	-0-			-0-
VILLARREAL														
WELL #: 11														
RRCID -> 258371														
COMPL. DATE 12/08/2012														
TOTAL DEPTH 10042														
PERF. 9583 - 9689														
02	16813 X	16813	-0-	-0-	-0-	1357	1	15456	2	Y	-0-			-0-
03	18383 X	18175	-0-	-208	-0-	1525	1	16650	2	Y	-0-			-0-
04	17580 X	17421	-0-	-159	-0-	1478	1	15943	2	Y	-0-			-0-
05	18600 X	17338	-0-	-1262	-0-	1479	1	15859	2	Y	-0-			-0-
*06	18000 X	16734	-0-	-1266	-0-	1447	1	15287	2	Y	-0-			-0-
07	18600 X	17340	-0-	-1260	-0-	1544	1	15796	2	Y	-0-			-0-
Y. RAMIREZ GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 259316														
COMPL. DATE 04/22/2010														
TOTAL DEPTH 10350														
PERF. 6516 - 6608														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY VILLARREAL			//CONT.// //CONT.//			29801 253 386310	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
			WELL #:			15	RRCID -> 261691			COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL	DEPTH 11200	PERF. 9770	- 10126			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	588 N	496	-0-		-92		-0-	40	1	456	2	N	-0-					-0-
03	682 N	630	-0-		-52		-0-	53	1	577	2	N	-0-					-0-
04	698 N	698	-0-		-0-		-0-	59	1	639	2	N	-0-					-0-
05	588 N	588	-0-		-0-		-0-	50	1	538	2	N	-0-					-0-
*06	610 N	610	-0-		-0-		-0-	53	1	557	2	N	-0-					-0-
07	713 N	661	-0-		-52		-0-	59	1	602	2	N	-0-					-0-
VILLARREAL						WELL #:	14	RRCID -> 261878			COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL	DEPTH 11200	PERF. 9656	- 9802		
02	3080 X	2967	-0-		-113		-0-	239	1	2728	2	N	-0-					-0-
03	3410 X	3227	-0-		-183		-0-	271	1	2956	2	N	-0-					-0-
04	3300 X	3131	-0-		-169		-0-	266	1	2865	2	N	-0-					-0-
05	3498 X	3498	-0-		-0-		-0-	298	1	3200	2	N	-0-					-0-
*06	3302 X	3302	-0-		-0-		-0-	286	1	3016	2	N	-0-					-0-
07	3286 X	3284	-0-		-2		-0-	292	1	2992	2	N	-0-					-0-
VILLARREAL						WELL #:	13R	RRCID -> 266122			COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL	DEPTH 10338	PERF. 9683	- 9896		
02	896 N	852	-0-		-44		-0-	69	1	783	2	N	-0-					-0-
03	992 N	934	-0-		-58		-0-	78	1	856	2	N	-0-					-0-
04	930 N	926	-0-		-4		-0-	79	1	847	2	N	-0-					-0-
05	983 N	983	-0-		-0-		-0-	84	1	899	2	N	-0-					-0-
*06	945 N	945	-0-		-0-		-0-	82	1	863	2	N	-0-					-0-
07	967 N	967	-0-		-0-		-0-	86	1	881	2	N	-0-					-0-
VILLARREAL						WELL #:	2	RRCID -> 266552			COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL	DEPTH 10360	PERF. 8320	- 9778		
02	3416 X	3281	-0-		-135		-0-	265	1	3016	2	N	-0-					10
03	3720 X	3508	-0-		-212		-0-	294	1	3214	2	N	-0-					10
04	3600 X	3489	-0-		-111		-0-	296	1	3193	2	N	-0-					10
05	3689 X	3651	-0-		-38		-0-	311	1	3340	2	N	-0-					10
*06	3554 X	3554	-0-		-0-		-0-	307	1	3247	2	N	-0-					10
07	3657 X	3657	-0-		-0-		-0-	326	1	3331	2	N	-0-					10
MAGNUM PRODUCING, LP ALEXANDER "A"						521516 WELL #:	1	RRCID -> 244496			COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL	DEPTH 10134	PERF. 7578	- 9530		
02	7731 X	7731	-0-		-0-		-0-	244	1	7487	2	N	-0-					181
03	7874 X	7527	-0-		-347		-0-	268	1	7259	2	N	-0-					181
04	6060 X	5224	-0-		-836		-0-	240	1	4984	2	N	-0-					181
05	7843 X	4204	-0-		-3639		-0-	222	1	3982	2	N	-0-					181
06	8280 X	2344	-0-		-5936		-0-	168	1	2176	2	N	-0-					181
07	8556 X	NO RPT	-0-		-8556		-0-					N	NO RPT					181
ALEXANDER "A"						WELL #:	2	RRCID -> 248176			COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL	DEPTH 10244	PERF. 8183	- 10006		
02	1876 N	1664	-0-		-212		-0-	53	1	1611	2	N	-0-					-0-
03	1740 N	1740	-0-		-0-		-0-	62	1	1678	2	N	-0-					-0-
04	1471 N	1471	-0-		-0-		-0-	68	1	1403	2	N	-0-					-0-
05	1623 N	1623	-0-		-0-		-0-	86	1	1537	2	N	-0-					-0-
*06	1463 N	1463	-0-		-0-		-0-	61	1	1402	2	N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) MAGNUM PRODUCING, LP MENDOZA "B"													CNTY: ZAPATA	
//CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 521516														
WELL #: 1 RRCID -> 250087 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 13289 PERF. 11805 - 12012														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2828 X	2542	-0-	-286	-0-	263	1	2279	2	N	-0-			24
03	3131 X	2724	-0-	-407	-0-	295	1	2429	2	N	-0-			24
04	3030 X	2614	-0-	-416	-0-	286	1	2328	2	N	-0-			24
05	2883 X	2511	-0-	-372	-0-	268	1	2243	2	N	-0-			24
06	2730 X	2406	-0-	-324	-0-	287	1	2119	2	N	-0-			24
07	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT			24

ALEXANDER "A"													WELL #: 3 RRCID -> 255119 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 13348 PERF. 12008 - 13198	
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	34	1	292	2	N	-0-			-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	35	1	296	2	N	-0-			-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	33	1	266	2	N	-0-			-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	31	1	256	2	N	-0-			-0-
*06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	42	1	307	2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY NCOC FEE UNIT													561136 RRCID -> 186651 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 10545	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NCOC FEE UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 190808 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6604 - 7742	
02	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	199	1	5081	2	N	-0-			-0-
03	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	223	1	5198	2	N	-0-			-0-
04	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	274	1	3909	2	N	-0-			-0-
05	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	198	1	2472	2	N	-0-			-0-
06	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	236	1	3966	2	N	-0-			-0-
07	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	227	1	3582	2	N	-0-			-0-

THE MEDUSA COMPANY GUTIERREZ, HECTOR MARIO													851528 RRCID -> 239738 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8776 - 8790	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THREE C EXPLORATION, LLC URIBE													857512 RRCID -> 232152 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7400 - 7618	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80

EXSUN (LOBO CONS.)				//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
THREE C EXPLORATION, LLC				//CONT.//		857512													
URIBE				WELL #:		3	RRCID -> 236358		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7532 - 7774						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	87679							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	87679							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	87679							N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	87679							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	87679							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	87679							N	NO RPT					-0-	
URIBE				WELL #:		5	RRCID -> 241976		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 7511 - 7716						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22648							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22648							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22648							N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22648							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22648							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22648							N	NO RPT					-0-	
VANTAGE OPERATING, LLC				882608															
VELENO RANCH				WELL #:		2	RRCID -> 201874		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 10905		PERF. 8635 - 10428						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
VELENO RANCH				WELL #:		3	RRCID -> 202932		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9728 - 9754						
02	1876 N	1625	-0-	-251	-0-	1625	2					N	-0-					-0-	
03	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2					N	-0-					-0-	
04	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2					N	-0-					-0-	
05	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2					N	-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-							N	NO RPT					-0-	
VELENO RANCH				WELL #:		4	RRCID -> 203851		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9728 - 9775						
02	308 N	278	-0-	-30	-0-	278	2					N	-0-					-0-	
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2					N	-0-					-0-	
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2					N	-0-					-0-	
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2					N	-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-							N	NO RPT					-0-	
VELENO RANCH				WELL #:		5	RRCID -> 205381		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8898 - 9831						
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2					N	-0-					-0-	
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2					N	-0-					-0-	
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2					N	-0-					-0-	
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2					N	-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-							N	NO RPT					-0-	

EXSUN (LOBO CONS.)				//CONT.//	29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
VANTAGE OPERATING, LLC				//CONT.//	882608												
SWANTNER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 207276	COMPL. DATE 02/08/2006	TOTAL	DEPTH 10250	PERF. 9950	-	10010					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	420	N	286	-0-	-134	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
VELENO RANCH				WELL #:	6	RRCID -> 212813	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 8656	-	9722					
02	3304	X	2652	-0-	-652	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2903	-0-	-755	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2814	-0-	-666	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3002	-0-	-780	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-0-
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-
SWANTNER GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 213830	COMPL. DATE 01/25/2006	TOTAL	DEPTH 10172	PERF. 9870	-	9898					
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
VELENO RANCH				WELL #:	1ST	RRCID -> 224693	COMPL. DATE 09/13/2006	TOTAL	DEPTH 10957	PERF. 8600	-	9154					
02	532	N	456	-0-	-76	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
EXSUN (QUEEN CITY II-A)					29801 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ZAPATA						
MID RIVER MIDSTREAM LLC					102578												
VILLARREAL, R.				WELL #:	2	RRCID -> 163455	COMPL. DATE 07/28/2016	TOTAL	DEPTH 3250	PERF. 2874	-	2884					
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EXSUN (WILCOX 7900)					29801 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA						
MIDWEST OPERATING, LLC					566530												
VILLARREAL, EDUARDO				WELL #:		RRCID -> 062047	COMPL. DATE 04/18/1975	TOTAL	DEPTH 10700	PERF. N/A							
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
PLUGGED AND ABANDONED					01/02/2014												

FALCON (QUEEN CITY) SMITH PRODUCTION INC. FALCON				30079 400 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
				WELL #:	1	RRCID -> 265120	COMPL. DATE 06/18/2012	TOTAL	DEPTH 11000	PERF. 9848 - 9973			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	5824 X	4734	-0-	-1090	-0-	987 1 56 9	3691 2	Y	51				221
03	5890 X	5172	-0-	-718	-0-	411 1 66 9	4695 2	Y	60				281
04	5700 X	5624	-0-	-76	-0-	766 1 106 9	4752 2	Y	96	264 1			113
05	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	1403 1	4444 2	Y	-0-				113
06	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	1803 1 165 9	3466 2	Y	150	134 1			129
07	5797 X	5463	-0-	-334	-0-	1486 1 23 9	3954 2	Y	21				150
FALCON				WELL #:	2	RRCID -> 267444	COMPL. DATE 01/18/2013	TOTAL	DEPTH 10150	PERF. 9851 - 10026			
02	644 N	603	-0-	-41	-0-	123 1 21 9	459 2	Y	19				114
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	51 1 24 9	579 2	Y	22				136
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	105 1 40 9	651 2	Y	36	99 1			73
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	259 1	822 2	Y	-0-				73
06	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	594 1 58 9	1141 2	Y	53	47 1			79
07	837 N	835	-0-	-2	-0-	226 1 8 9	601 2	Y	7				86
FALCON LAKE, E. HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. DOLEN				30084 100 412178	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA			
				WELL #:	2	RRCID -> 244851	COMPL. DATE 09/10/2008	TOTAL	DEPTH 10911	PERF. 10675 - 10780			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ERM				30084 200 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
				WELL #:	1	RRCID -> 221572	COMPL. DATE 09/22/2006	TOTAL	DEPTH 13500	PERF. 13085 - 13105			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
GUERRA				WELL #:	1	RRCID -> 225601	COMPL. DATE 09/07/2006	TOTAL	DEPTH 13800	PERF. 11561 - 12608			
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 2	N	-0-				-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	1 1	2 2	N	-0-				-0-
*06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2 1	4 2	N	-0-				-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 2	N	-0-				-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.)										//CONT.//		30084 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.//		386310															
MORALES GAS UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 231974		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 13450		PERF.11678 - 12866							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
02		558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-			75	1	483	2	N	-0-				-0-						-0-		
03		248 N	246	-0-	-2	-0-	-0-			79	1	167	2	N	-0-				-0-						-0-		
04		192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-			59	1	133	2	N	-0-				-0-						-0-		
05		248 N	207	-0-	-41	-0-	-0-			64	1	143	2	N	-0-				-0-						-0-		
*06		240 N	192	-0-	-48	-0-	-0-			62	1	130	2	N	-0-				-0-						-0-		
07		186 N	150	-0-	-36	-0-	-0-			40	1	110	2	N	-0-				-0-						-0-		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.										412178																	
DOLEN										WELL #:		1		RRCID -> 229335		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 14681		PERF.12532 - 14180							
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-						-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-						-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-						-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-						-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-						-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-						-0-		
VELA-LOPEN0										WELL #:		1		RRCID -> 229351		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 1227 - 12314							
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-						-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-						-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-						-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-						-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-						-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-						-0-		
VISION OIL AND GAS LLC										886198																	
SALINAS										WELL #:		1A		RRCID -> 214655		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 16737		PERF.12552 - 16590							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-						5		
03	33	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			33	2			N	-0-				-0-						5		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-						5		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-						5		
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-							N	-0-				-0-						5		
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-						5		
SALINAS										WELL #:		2		RRCID -> 226128		COMPL. DATE 08/27/2021		TOTAL DEPTH 16850		PERF.11030 - 11214							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3086							N	-0-				-0-						8		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3086							N	-0-				-0-						8		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3086							N	-0-				-0-						8		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3086							N	-0-				-0-						8		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3086							N	-0-				-0-						8		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3086							N	NO RPT				-0-						8		
GARCIA, FINITA										WELL #:		1		RRCID -> 235800		COMPL. DATE 05/22/2022		TOTAL DEPTH 13410		PERF.11430 - 11464							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	525							N	-0-				-0-						4		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	525							N	-0-				-0-						4		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	525							N	-0-				-0-						4		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	525							N	-0-				-0-						4		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	525							N	-0-				-0-						4		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	525							N	NO RPT				-0-						4		

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ZAPATA		
WAGNER OIL COMPANY 891175														
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 200307 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13994 - 16149														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	434	1	5061	2	N	-0-			-0-
03	5425 X	4651	-0-	-774	-0-	782	1	3869	2	N	-0-			-0-
04	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	676	1	4574	2	N	-0-			-0-
05	6076 X	6025	-0-	-51	-0-	644	1	5381	2	N	-0-			-0-
06	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	471	1	6129	2	N	-0-			-0-
07	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	627	1	5807	2	N	-0-			-0-
GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152														
02	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	353	1	4114	2	N	-0-			-0-
03	1085 X	369	-0-	-716	-0-	62	1	307	2	N	-0-			-0-
04	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	246	1	1665	2	N	-0-			-0-
05	4960 X	2896	-0-	-2064	-0-	310	1	2586	2	N	-0-			-0-
06	7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	525	1	6838	2	N	-0-			-0-
07	4960 X	3535	-0-	-1425	-0-	344	1	3191	2	N	-0-			-0-
WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268														
02	1624 N	976	-0-	-648	-0-	77	1	899	2	N	-0-			-0-
03	1488 N	811	-0-	-677	-0-	136	1	675	2	N	-0-			-0-
04	870 N	838	-0-	-32	-0-	108	1	730	2	N	-0-			-0-
05	1085 N	903	-0-	-182	-0-	97	1	806	2	N	-0-			-0-
06	959 N	959	-0-	-0-	-0-	68	1	891	2	N	-0-			-0-
07	868 N	838	-0-	-30	-0-	82	1	756	2	N	-0-			-0-
WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 221287 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888														
02	1064 N	916	-0-	-148	-0-	72	1	844	2	N	-0-			-0-
03	1147 N	869	-0-	-278	-0-	146	1	723	2	N	-0-			-0-
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	121	1	821	2	N	-0-			-0-
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	116	1	965	2	N	-0-			-0-
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	87	1	1137	2	N	-0-			-0-
07	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	112	1	1034	2	N	-0-			-0-
FALCON LAKE, E. (WILCOX W-17) 30084 600 NON-ASSOCIATED PRORATED												CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229365 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11402 - 11432														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
VISION OIL AND GAS LLC 886198														
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 245796 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13945 PERF.11422 - 11531														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			39
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			39
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			39
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			39

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300)				30084 759	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
MORALES				WELL #: 1	RRCID -> 209126	COMPL. DATE 05/26/2005	TOTAL DEPTH 13500	PERF.13047	-	13						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2156 X	1356	-0-	-800	-0-	183	1	1173	2	N	-0-					-0-
03	2387 X	1693	-0-	-694	-0-	544	1	1149	2	N	-0-					-0-
04	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	573	1	1297	2	N	-0-					-0-
05	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	609	1	1370	2	N	-0-					-0-
*06	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	610	1	1287	2	N	-0-					-0-
07	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	574	1	1576	2	N	-0-					-0-
MORALES, ROSALVA DIANA				WELL #: 1	RRCID -> 216713	COMPL. DATE 09/04/2005	TOTAL DEPTH 13800	PERF.11504	-	13586						
02	280 N	213	-0-	-67	-0-	29	1	184	2	N	-0-					-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	107	1	225	2	N	-0-					-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	103	1	234	2	N	-0-					-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	101	1	226	2	N	-0-					-0-
*06	330 N	313	-0-	-17	-0-	101	1	212	2	N	-0-					-0-
07	341 N	298	-0-	-43	-0-	80	1	218	2	N	-0-					-0-
HINOJOSA				WELL #: 1	RRCID -> 216959	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 13979	PERF.12073	-	12488						
02	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	546	1	3505	2	N	-0-					-0-
03	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	2060	1	4349	2	N	-0-					-0-
04	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	1875	1	4241	2	N	-0-					-0-
05	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	1926	1	4333	2	N	-0-					-0-
*06	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	1926	1	4061	2	N	-0-					-0-
07	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	1466	1	4028	2	N	-0-					-0-
JURASSIC EXPLORATION, INC.				448231												
WORLEY, R.J. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 146099	COMPL. DATE 10/31/1992	TOTAL DEPTH 18520	PERF.12294	-	12322						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400)				30086 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ZAPATA					
BES, ENVIRONMENTAL SERVICES, INC.				040376												
ZAPATA SWD				WELL #: 1	RRCID -> 263430	COMPL. DATE 09/04/2011	TOTAL DEPTH 4497	PERF. 4100	-	4130						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EL GATO SWD INC.				247705												
ZAPATA SWD				WELL #: 2	RRCID -> 261581	COMPL. DATE 07/27/2022	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 2750	-	3446						
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400) //CONT.// 30086 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA																			
LOW-END OIL LLC 510360																			
GONZALEZ, GRACIELA WELL #: 1 RRCID -> 211445 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6335 - 6356																			
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
FALFURRIAS (FRIO 7250) 30090 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS																			
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107																			
WRIGHT, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 198134 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7422 - 7432																			
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					43	
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					43	
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					43	
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					43	
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	-0-	86	3			N	-0-					43	
*07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					43	
RUSSEL N.L. WELL #: RRCID -> 211229 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 7298																			
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127	
PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2018																			
FALFURRIAS (FRIO 7360) 30090 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS																			
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107																			
WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 199809 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7420 - 7440																			
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
FALFURRIAS (FRIO 7640) 30090 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS																			
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107																			
RUSSELL WELL #: 8 RRCID -> 210544 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7524 - 7540																			
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					85	
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					85	
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					85	
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					85	
06	150	N	86	-0-	-64	-0-	-0-	86	3			N	-0-					85	
*07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					85	

FALFURRIAS (NAOMI 7100)										30090 630	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.										635107							
RUSSELL, N.L.										WELL #: 5	RRCID -> 132954	COMPL. DATE 04/02/2004	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7167	-	7176	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
FALFURRIAS (9200 VICKSBURG)										30090 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP										531085							
RUPP										WELL #: 3	RRCID -> 095075	COMPL. DATE 07/21/1981	TOTAL DEPTH 9358	PERF. N/A			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114	
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2024																	
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.										635107							
WRIGHT, W. P.										WELL #: 2	RRCID -> 162200	COMPL. DATE 11/15/2004	TOTAL DEPTH 9390	PERF. 9053	-	9114	
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-		138	3		N	-0-					127	
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-		156	3		N	-0-					127	
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-		151	3		N	-0-					127	
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-		164	3		N	-0-					127	
06	150 N	84	-0-	-66	-0-		84	3		N	-0-					127	
*07	156 N	156	-0-	-0-	-0-		156	3		N	-0-					127	
RUSSELL										WELL #: 8	RRCID -> 209933	COMPL. DATE 04/20/2005	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 8660	-	9846	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
WRIGHT										WELL #: 4	RRCID -> 225321	COMPL. DATE 11/28/2006	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 8972	-	9134	
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-		309	3	7 9	N	6					158	
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-		349	3	3 9	N	3					161	
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-		338	3	3 9	N	3					164	
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-		367	3	3 9	N	3					167	
06	330 N	190	-0-	-140	-0-		184	3	6 9	N	5					172	
07	341 N	303	-0-	-38	-0-		300	3	3 9	N	3					175	
WRIGHT										WELL #: 8	RRCID -> 254576	COMPL. DATE 01/20/2010	TOTAL DEPTH 9656	PERF. 9020	-	9220	
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-		137	3	9 9	N	8					200	
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-		155	3	3 9	N	3					203	
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-		149	3	3 9	N	3					206	
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-		161	3	3 9	N	3					209	
06	150 N	83	-0-	-67	-0-		80	3	3 9	N	3					212	
*07	158 N	158	-0-	-0-	-0-		155	3	3 9	N	3					215	

FALFURRIAS (7300)			30090 810			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BROOKS							
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.			635107																
RUSSELL, N.L.			WELL #: 5 L			RRCID -> 133128			COMPL. DATE 11/28/1989			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7305							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RUSSELL, N.L.			WELL #: 6			RRCID -> 144306			COMPL. DATE 01/07/1993			TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7270 - 7276							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FALFURRIAS (8000)			30090 900			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROOKS							
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED			681711																
SHARP, A. A.			WELL #: 1			RRCID -> 222396			COMPL. DATE 09/02/2006			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7503 - 7507							
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70	
PLUGGED AND ABANDONED_____			08/24/2017																
FALFURRIAS (8100)			30090 920			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JIM WELLS							
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.			635107																
WRIGHT - COX			WELL #: 1			RRCID -> 159937			COMPL. DATE 07/01/1996			TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8072 - 8092							
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-			138	3		N	-0-					-0-	
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-			156	3		N	-0-					-0-	
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-			146	3		N	-0-					-0-	
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-			164	3		N	-0-					-0-	
06	120	N	82	-0-	-38	-0-			82	3		N	-0-					-0-	
*07	156	N	156	-0-	-0-	-0-			156	3		N	-0-					-0-	
FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED)			30148 610			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.			075784																
LEYENDECKER, G. L.			WELL #: 1R			RRCID -> 096891			COMPL. DATE 05/06/1998			TOTAL DEPTH 18090 PERF.13800 - 13820							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MUZZA, G. P.			WELL #: 2			RRCID -> 103359			COMPL. DATE 05/13/1997			TOTAL DEPTH 17100 PERF.13500 - 14140							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784															
HINOJOSA, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 114085 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 17599 PERF.16828 - 16945															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 116445 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14505 - 16123															
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 8 RRCID -> 117914 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13932 - 15751															
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H.B. CO. WELL #: 4 RRCID -> 118365 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14870 - 16908															
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	70	1	953	2	N	-0-			-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	32	1	619	2	N	-0-			-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	25	1	575	2	N	-0-			-0-
05	1147	N	609	-0-	-538	-0-	28	1	581	2	N	-0-			-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	28	1	625	2	N	-0-			-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	26	1	599	2	N	-0-			-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 119105 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 17096 PERF.16325 - 16440															
02	23884	X	-0-	-0-	-23884	-0-					N	-0-			-0-
03	25544	X	16802	-0-	-8742	-0-	828	1	15974	2	N	-0-			-0-
04	25938	X	25938	-0-	-0-	-0-	1068	1	24870	2	N	-0-			-0-
05	27230	X	27230	-0-	-0-	-0-	1239	1	25991	2	N	-0-			-0-
06	24705	X	24705	-0-	-0-	-0-	1040	1	23665	2	N	-0-			-0-
07	26815	X	22618	-0-	-4197	-0-	951	1	21667	2	N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 7 RRCID -> 124110 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 15080 PERF.13760 - 13780															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 4 RRCID -> 133176 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 15861 PERF.13562 - 13600															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: ZAPATA						
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784																	
ZACHRY, H. B. CO. WELL #: 1											RRCID -> 139140	COMPL. DATE 05/08/2000	TOTAL DEPTH 18130	PERF.14686 - 16316			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ZACHRY, H. B. COMPANY											WELL #: 5	RRCID -> 149444	COMPL. DATE 11/22/1993	TOTAL DEPTH 17939	PERF.16900 - 17590		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEYENDECKER, G. L.											WELL #: 3	RRCID -> 150897	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 15774	PERF.14005 - 14203		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEYENDECKER, G. L.											WELL #: 4	RRCID -> 163580	COMPL. DATE 03/09/2005	TOTAL DEPTH 14400	PERF.13480 - 13542		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEYENDECKER G.L.											WELL #: 5	RRCID -> 174810	COMPL. DATE 09/22/1999	TOTAL DEPTH 14446	PERF.13602 - 14161		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TREVINO, A.											WELL #: 1	RRCID -> 179016	COMPL. DATE 07/17/2000	TOTAL DEPTH 14660	PERF.13628 - 14210		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MUZZA, G. P.											WELL #: 10	RRCID -> 181139	COMPL. DATE 12/28/2000	TOTAL DEPTH 16650	PERF.16425 - 16521		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 38148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784														
G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 18750 PERF.15588 - 15598														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TREVINO, A. WELL #: 2 RRCID -> 184483 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 15535 PERF.14020 - 14360														
02	868 N	365	-0-	-503	-0-	5	1	360	2	N	-0-			-0-
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	37	1	730	2	N	-0-			-0-
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	42	1	990	2	N	-0-			-0-
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	48	1	1018	2	N	-0-			-0-
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	45	1	1039	2	N	-0-			-0-
07	961 N	460	-0-	-501	-0-	19	1	441	2	N	-0-			-0-
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 6 RRCID -> 188524 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 190220 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17072 - 17145														
02	17332 X	5608	-0-	-11724	-0-	379	1	5229	2	N	-0-			-0-
03	15514 X	15514	-0-	-0-	-0-	764	1	14750	2	N	-0-			-0-
04	20778 X	20778	-0-	-0-	-0-	855	1	19923	2	N	-0-			-0-
05	20885 X	20885	-0-	-0-	-0-	951	1	19934	2	N	-0-			-0-
06	18016 X	18016	-0-	-0-	-0-	759	1	17257	2	N	-0-			-0-
07	26301 X	26301	-0-	-0-	-0-	1106	1	25195	2	N	-0-			-0-
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 17108 PERF.13898 - 15076														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 196875 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.14958 - 16496														
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	55	1	762	2	N	-0-			-0-
03	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	114	1	2201	2	N	-0-			-0-
04	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	112	1	2599	2	N	-0-			-0-
05	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	116	1	2440	2	N	-0-			-0-
06	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	103	1	2335	2	N	-0-			-0-
07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	91	1	2063	2	N	-0-			-0-
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 8 RRCID -> 214140 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13850 - 13600														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: ZAPATA								
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784																			
MUZZA, G. P. WELL #: 12											RRCID ->	218653	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL	DEPTH	14332	PERF.	13950 - 13960
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
ZACHRY, H. B. COMPANY					WELL #:	9	RRCID ->	221718	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL	DEPTH	17400	PERF.	16780 - 16885				
02	28252	X	8320	-0-	-19932	-0-	562	1	7758	2	N	-0-			-0-				
03	31279	X	23578	-0-	-7701	-0-	1162	1	22416	2	N	-0-			-0-				
04	30854	X	30854	-0-	-0-	-0-	1270	1	29584	2	N	-0-			-0-				
05	33136	X	33136	-0-	-0-	-0-	1507	1	31629	2	N	-0-			-0-				
06	33157	X	33157	-0-	-0-	-0-	1396	1	31761	2	N	-0-			-0-				
07	31868	X	30227	-0-	-1641	-0-	1272	1	28955	2	N	-0-			-0-				
LEYENDECKER, G. L.					WELL #:	9	RRCID ->	224806	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL	DEPTH	16950	PERF.	15470 - 15574				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
HINOJOSA, G. G.					WELL #:	16	RRCID ->	232197	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL	DEPTH	17580	PERF.	16388 - 16474				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
LEYENDECKER, G. L.					WELL #:	10	RRCID ->	248291	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL	DEPTH	16168	PERF.	15680 - 16104				
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	N	-0-			-0-				
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	2	N	-0-			-0-				
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	4	1	81	2	N	-0-			-0-				
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	4	1	86	2	N	-0-			-0-				
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-			-0-				
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	2	N	-0-			-0-				
TREVINO, A.					WELL #:	3	RRCID ->	248529	COMPL. DATE	02/23/2018	TOTAL	DEPTH	14590	PERF.	12346 - 12366				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
MUZZA, G. P.					WELL #:	13	RRCID ->	249324	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL	DEPTH	16264	PERF.	15386 - 15634				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.//										30148 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CENTRAL GULF PETROLEUM INC										100403									
DEGARZA										WELL #: 1		RRCID -> 241978		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13684 - 13926	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	385	-0-	385	1280			385	1		N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1280						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	120	-0-	120	1400			120	1		N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	280	-0-	280	1680			280	1		N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	127	-0-	127	1807			127	1		N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	110	-0-	110	1917			110	1		N	-0-					-0-	
DEGARZA										WELL #: 3		RRCID -> 247852		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 15400		PERF.13764 - 13818	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
LOS MESQUITES										WELL #: 1		RRCID -> 242843		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 15890		PERF.14155 - 15704	
02	2296	X	1755	-0-	-541	-0-			105	1	1650	2	N	-0-				-0-	
03	2542	X	2026	-0-	-516	-0-			108	1	1918	2	N	-0-				-0-	
04	2130	X	1812	-0-	-318	-0-			106	1	1706	2	N	-0-				-0-	
05	2201	X	1808	-0-	-393	-0-			121	1	1687	2	N	-0-				-0-	
*06	2130	X	1740	-0-	-390	-0-			111	1	1629	2	N	-0-				-0-	
07	2015	X	1680	-0-	-335	-0-			102	1	1578	2	N	-0-				-0-	
LOS MESQUITES										WELL #: 2		RRCID -> 246147		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13385 - 14193	
02	10052	X	8665	-0-	-1387	-0-			517	1	8148	2	N	-0-				-0-	
03	11129	X	10433	-0-	-696	-0-			555	1	9878	2	N	-0-				-0-	
04	10410	X	9671	-0-	-739	-0-			566	1	9105	2	N	-0-				-0-	
05	10757	X	9936	-0-	-821	-0-			662	1	9274	2	N	-0-				-0-	
*06	10410	X	9498	-0-	-912	-0-			607	1	8891	2	N	-0-				-0-	
07	10447	X	9922	-0-	-525	-0-			604	1	9318	2	N	-0-				-0-	
FANDANGO (WILCOX Q)										30148 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BLOCK "I" PETROLEUM, INC.										075784									
HINOJOSA, G. G.										WELL #: 14		RRCID -> 158365		COMPL. DATE 01/01/1996		TOTAL DEPTH 17375		PERF.10710 - 10740	
02	280	N	248	-0-	-32	-0-			17	1	231	2	N	-0-				-0-	
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-			21	1	408	2	N	-0-				-0-	
04	270	N	221	-0-	-49	-0-			9	1	212	2	N	-0-				-0-	
05	279	N	187	-0-	-92	-0-			9	1	178	2	N	-0-				-0-	
06	420	N	183	-0-	-237	-0-			8	1	175	2	N	-0-				-0-	
07	217	N	194	-0-	-23	-0-			8	1	186	2	N	-0-				-0-	
MUZZA, G. P.										WELL #: 9		RRCID -> 242270		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 14035		PERF.12490 - 12504	
02	196	N	165	-0-	-31	-0-			11	1	154	2	N	-0-				-0-	
03	186	N	27	-0-	-159	-0-			1	1	26	2	N	-0-				-0-	
04	210	N	36	-0-	-174	-0-			1	1	35	2	N	-0-				-0-	
05	186	N	63	-0-	-123	-0-			3	1	60	2	N	-0-				-0-	
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-	
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-			4	1	96	2	N	-0-				-0-	

FANDANGO (WILCOX Q)		//CONT.//		30148 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.//		075784					
LEYENDECKER, G. L.		WELL #:		2	RRCID -> 245903	COMPL. DATE 06/14/2008	TOTAL DEPTH 18050	PERF.11436	- 11454
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9 1	128 2	N	-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9 1	185 2	N	-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 2	N	-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	N	-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6 1	128 2	N	-0-
*07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	8 1	187 2	N	-0-
CENTRAL GULF PETROLEUM INC				100403					
RANCHO BLANCO CORPATION/STATE		WELL #:		2	RRCID -> 298701	COMPL. DATE 01/16/2003	TOTAL DEPTH 17630	PERF.12352	- 12365
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
FARMERS LIFE (1780)				30258 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL	
REMORA OPERATING, LLC				701613					
FARMERS LIFE GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID -> 194026	COMPL. DATE 03/15/2003	TOTAL DEPTH 3110	PERF. 1774	- 1782
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
FARMERS LIFE (2050)				30258 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL	
REMORA OPERATING, LLC				701613					
E.SEVEN SISTERS GAS TR. FAC. SWD		WELL #:		1	RRCID -> 112447	COMPL. DATE 04/17/1997	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4050	- 4110
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
FARMERS LIFE (2400)				30258 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL	
REMORA OPERATING, LLC				701613					
FARMERS LIFE UNIT 1		WELL #:		5	RRCID -> 181577	COMPL. DATE 02/02/2001	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2388	- 2398
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

FAUSTO (LOBO)														30405 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC														029652									
M. M. A. CATTLE CO.														WELL #: 11		RRCID -> 201857		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8412 - 9254	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE					
02	DLQ	G-10	1428	-0-	1428	4912	1415	2	13	9	Y	12	12	1				2					
03	DLQ	G-10	1847	-0-	1847	6759	1847	2			Y	-0-						2					
04	DLQ	G-10	1478	-0-	1478	8237	1464	2	14	9	Y	13	13	1				2					
05	DLQ	G-10	740	-0-	740	8977	740	2			Y	-0-						2					
06	DLQ	G-10	535	-0-	535	9512	525	2	10	9	Y	9	9	1				2					
07	DLQ	G-10	796	-0-	796	10308	782	2	14	9	Y	13	13	1				2					
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC														029656									
SANTOS														WELL #: 1		RRCID -> 113819		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8584 - 8904	
02		392 N	215	-0-	-177	-0-	198	2	17	9	N	15	15	1				36					
03		434 N	259	-0-	-175	-0-	259	2			N	-0-						36					
04		420 N	222	-0-	-198	-0-	205	2	17	9	N	15	15	1				36					
05		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-						36					
06		287 N	287	-0-	-0-	-0-	285	2	2	9	N	2	2	1				36					
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	N	1	1	1				36					
M.M.A. CATTLE CO.														WELL #: 4		RRCID -> 121563		COMPL. DATE 04/19/1985		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8838 - 8868	
02		139 N	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1	9	N	1	1	1				2					
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-						2					
04		145 N	145	-0-	-0-	-0-	143	2	2	9	N	2	2	1				2					
05		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-						2					
06		56 N	56	-0-	-0-	-0-	55	2	1	9	N	1	1	1				2					
07		82 N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	N	1	1	1				2					
RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT														WELL #: 2		RRCID -> 137886		COMPL. DATE 02/15/1991		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 8962 - 9054	
02	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-						-0-					
03	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-						-0-					
04	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-						-0-					
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-						-0-					
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
MAYERS GAS UNIT 4														WELL #: 3		RRCID -> 149170		COMPL. DATE 03/31/1994		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8988 - 9476	
02	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
03	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
04	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
MAYERS GAS UNIT NO. 4														WELL #: 4		RRCID -> 151407		COMPL. DATE 01/17/1997		TOTAL DEPTH 9638		PERF. 9010 - 9050	
02	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
03	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
04	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					

FAUSTO (LOBO)														CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656																	
RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT																	
WELL #: 3 RRCID -> 151638 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8682 - 8928																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-				-0-	
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-	
04		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				-0-	
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-	
06		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-				-0-	
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	N	1	1	1		-0-	

SANTOS														WELL #: 2 T RRCID -> 151653 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8916 - 9096			
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	N	1	1	1		-0-	
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-	
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	N	1	1	1		-0-	
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-	
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-	
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-	

SANTOS														WELL #: 3-T RRCID -> 152469 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8852 - 9467			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

FAUSTO														WELL #: 3 RRCID -> 155501 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 8692			
02		298 N	298	-0-	-0-	-0-	295	2	3	9	N	3	3	1		-0-	
03		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-				-0-	
04		309 N	309	-0-	-0-	-0-	306	2	3	9	N	3	3	1		-0-	
05		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-				-0-	
06		137 N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	N	2	2	1		-0-	
07		160 N	160	-0-	-0-	-0-	157	2	3	9	N	3	3	1		-0-	

MAYERS														WELL #: 6 RRCID -> 170760 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8078 - 8090			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-				-0-	
*12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				-0-	
*01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				-0-	
*02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-				-0-	
*03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	N	1	1	1		-0-	
*04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				-0-	
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-				-0-	
07		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				-0-	

FAUSTO														WELL #: 5 RRCID -> 176793 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8660 - 9092			
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	212	2	2	9	N	2	2	1		1	
03		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-				1	
04		222 N	222	-0-	-0-	-0-	220	2	2	9	N	2	2	1		1	
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-				1	
06		84 N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	N	1	1	1		1	
07		147 N	147	-0-	-0-	-0-	145	2	2	9	N	2	2	1		1	

FAUSTO (LOBO)										CNTY: WEBB									
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656																			
G. & F. RAMIREZ GAS UNIT																			
WELL #: 6										RRCID -> 186175 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8480 - 8860									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT										WELL #: 7 RRCID -> 189806 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9119 - 9168									
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	365	2	6	9	N	5	5	1					1
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-							1
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	377	2	6	9	N	5	5	1					1
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-							1
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	141	2	3	9	N	3	3	1					1
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	196	2	3	9	N	3	3	1					1

MAYERS GAS UNIT 4										WELL #: 5 RRCID -> 216942 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9122 - 9136									
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-							6
11	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-							6
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-							6
*01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-							6
*02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-							6
*03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	145	2	6	9	N	5	5	1					6
*04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-							6
*05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-							6
06	308	X	308	-0-	-0-	-0-	307	2	1	9	N	1	1	1					6
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	296	2	6	9	N	5	5	1					6

FAUSTO										WELL #: 2 RRCID -> 280851 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8755 - 9002									
02	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6382	2	48	9	N	44	44	1					68
03	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	2			N	-0-							68
04	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6603	2	48	9	N	44	44	1					68
05	3317	X	3296	-0-	-21	-0-	3296	2			N	-0-							68
06	3120	X	2168	-0-	-952	-0-	2126	2	42	9	N	38	38	1					68
07	3472	X	2569	-0-	-903	-0-	2523	2	46	9	N	42	42	1					68

FAUSTO (NAVARRO)										CNTY: WEBB									
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC																			
FAUSTO										WELL #: 2 RRCID -> 151441 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10262									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

M.M.A. CATTLE CO.										WELL #: 3 RRCID -> 161474 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10288 - 10296									
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1064	2	10	9	N	9	9	1					4
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-							4
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1101	2	10	9	N	9	9	1					4
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-							4
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	325	2	6	9	N	5	5	1					4
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	588	2	11	9	N	10	10	1					4

FAUSTO (NAVARRO)		//CONT.//		30405 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		029656									
SANTOS		WELL #:		5	RRCID -> 179943		COMPL. DATE 10/28/2000		TOTAL DEPTH 10327 PERF. 10269 - 10278				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FELIZ-NAVIDAD (HOUSE)				30555 220	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
JALAPENO OPERATING COMPANY, LLC				101441									
COLLINS		WELL #:		3	RRCID -> 182266		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8893 - 9068				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
COLLINS		WELL #:		4	RRCID -> 183259		COMPL. DATE 03/04/2018		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5340 - 5580				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT)				30555 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
JALAPENO OPERATING COMPANY, LLC				101441									
COLLINS		WELL #:		1	RRCID -> 177664		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8220 - 8232				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
COLLINS		WELL #:		5	RRCID -> 178094		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8201 - 8216				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
COLLINS		WELL #:		2	RRCID -> 178095		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8224 - 8234				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT) //CONT.// 30555 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
JALAPENO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 101441															
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 183993 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8190 - 8200															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT				-0-
FINLEY-WEBB (LOBO CONS) 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
EOG RESOURCES, INC. 253162															
CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 062185 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4570 - 4720															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FITZSIMMONS, EAST (PETTUS) 31133 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL															
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007															
GARCIA, ANTONIA WELL #: 1 RRCID -> 270557 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4702 - 4704															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FITZSIMMONS, NE. (HOCKLEY -A-) 31135 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL															
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007															
ALMA 1560 WELL #: 1 RRCID -> 279933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3970 - 3972															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FITZSIMMONS, SE (1500) 31138 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL															
PROGAS OPERATING, INC 681142															
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 282280 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 1494 - 1499															
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FIVE GATES (COLE SANDS)														
SCORE ENERGY COMPANY														
BAZAN ET AL														
31139 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL														
758477														
WELL #: RRCID -> 098025					COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 4465 - 4470									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2007														
FIVE GATES (4878)														
BRIDWELL OIL CO.														
KEETCH														
31139 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
092480														
WELL #: 1					RRCID -> 286767 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4477 - 4480									
02	3612 X	1081	-0-	-2531	-0-	1077	3	4	9	N	4			71
03	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-			71
04	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-			71
05	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			71
06	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-			71
07	1209 X	117	-0-	-1092	-0-	117	3			N	-0-			71
BARTON-SCHUBERT														
WELL #: 1					RRCID -> 291884 COMPL. DATE 04/14/2025 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4432 - 4442									
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	104 X	-0-	-0-	-104	-0-					N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FLORES (FRIO 4750)														
FLETCHER OPERATING, LLC														
DE FLORES, M. S.														
31533 110 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR														
273611														
WELL #: 4					RRCID -> 289137 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4457 - 4459									
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FLORES (RINCON B)														
AMRWR, LLC														
SLICK ESTATE														
31533 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
102699														
WELL #: 1 L					RRCID -> 101237 COMPL. DATE 02/21/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6106 - 6154									
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY														
BLOOMBERG														
386310														
WELL #: 15					RRCID -> 169435 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6372 - 6388									
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-			-0-
03	310 N	223	-0-	-87	-0-	223	2			Y	-0-			-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-			-0-
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	567	2	4	9	Y	4	2	1	2
*06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	750	2	8	9	Y	7	4	1	5
07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1057	2	12	9	Y	11	8	1	8

FLORES (RINCON B)			//CONT.//		31533 390	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
BLOOMBERG, SAMUEL D.			WELL #:		45	RRCID ->	214786	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6310 - 6340			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
BLOOMBERG, SAMUEL D.			WELL #:		42	RRCID ->	215184	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6624 - 6642			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
BLOOMBERG, SAMUEL D.			WELL #:		46	RRCID ->	217121	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6580 - 6662			
02	2		-0-	-0-	-2		-0-					Y	-0-			-0-
03	2		-0-	-0-	-2		-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	8	-0-	-0-	8		8	8	2			Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		8					Y	-0-			-0-
07	T. A.	4	-0-	-0-	4		12	4	2			Y	-0-			-0-
FLORES (SULLIVAN, UPPER)					31533 495	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
BOBCAT OPERATING					077686											
BENTSEN			WELL #:			RRCID ->	137369	COMPL. DATE	11/01/1990	TOTAL DEPTH	5017	PERF.	4508 - 4512			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				78
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				78
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				78
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				78
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				78
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				78
PLUGGED AND ABANDONED					11/01/2014											
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
BLOOMBERG, S. D.			WELL #:		9	RRCID ->	123652	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	5115	PERF.	3556 - 3584			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
BLOOMBERG, SAMUEL D.			WELL #:		4	RRCID ->	272728	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	11722	PERF.	4162 - 4166			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-

FLORES (SULLIVAN, UPPER)		//CONT.//		31533 495	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
SMITH PRODUCTION INC.				789662												
GARCIA, I. Y.		WELL #:		16	RRCID -> 190378	COMPL. DATE 07/10/2012		TOTAL DEPTH 11420	PERF. 4390	- 4828						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FLORES (VICKSBURG J)				31533 496	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR								
SCORPION OPERATING, INC.				758492												
CANTU UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 182092	COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 6232	PERF. 5558	- 5578						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FLORES (VICKSBURG, LOWER)				31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR								
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264												
YTURRIA, FRANK		WELL #:		1	RRCID -> 210392	COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 9354	PERF. 9285	- 9354						
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	7 1	700 2	Y	17	17 1						-0-
03	3100 N	4065	-0-	965	965	19 9	4024 2	Y	-0-							-0-
04	3000 N	8637	-0-	5637	6602	41 1	8455 2	Y	88	88 1						-0-
05	3100 N	5982	-0-	2882	9484	85 1	5785 2	Y	126	126 1						-0-
06	14326 X	4842	-0-	-9484	-0-	97 9	4706 2	Y	80							80
07	5890 X	3908	-0-	-1982	-0-	58 1	3767 2	Y	94							174
						139 9										
						48 1										
						88 9										
						38 1										
						103 9										
VANDERPOOL		WELL #:		1	RRCID -> 229611	COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 10555	PERF. 9414	- 9659						
02	DLQ G-10	10	-0-	10	10	2		Y	-0-							-0-
03	DLQ G-10	10	-0-	10	20	1		Y	-0-							-0-
04	DLQ G-10	2	-0-	2	22	2		Y	-0-							-0-
05	DLQ G-10	2	-0-	2	24	2		Y	-0-							-0-
06	26 N	2	-0-	-24	-0-	2		Y	-0-							-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-							-0-
FAULCONER ENERGY, LLC				263648												
MORSE		WELL #:		5ST	RRCID -> 205374	COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 10130	PERF. 9761	- 9852						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
ACEVEDO		WELL #:		3	RRCID -> 267733		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH	9502	PERF. 7970	- 9174
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25

DE FLORES, M. S.		WELL #:		7	RRCID -> 268968		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH	9802	PERF. 7952	- 9466
02	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	338	1	7190 3	N	-0-		21
03	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	510	1	5310 3	N	-0-		21
04	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	535	1	6407 3	N	-0-		21
05	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	586	1	7106 3	N	-0-		21
06	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	499	1	6064 3	N	-0-		21
07	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	548	1	6241 3	N	-0-		21

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
SAMANO EAST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 242186		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8500	- 8566
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-		33
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-		33
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-		33
*06	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2		N	-0-		33
07	217 N	153	-0-	-64	-0-	153	2		N	-0-		33

SLICK STATE B		WELL #:		10	RRCID -> 253641		COMPL. DATE 01/23/2020		TOTAL DEPTH	11000	PERF. 6725	- 8928
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*06	T. A.	18	-0-	18	-0-	18	2		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	18			Y	-0-		-0-

SLICK STATE B		WELL #:		14	RRCID -> 270468		COMPL. DATE 07/02/2013		TOTAL DEPTH	6887	PERF. 5676	- 5724
02	DLQ G-10	5306	-0-	5306	5306	5306	2		Y	-0-		9
03	DLQ G-10	5710	-0-	5710	11016	5704	2	6 9	Y	5	8 1	6
04	DLQ G-10	5368	-0-	5368	16384	5366	2	2 9	Y	2		8
05	21775 X	5391	-0-	-16384	-0-	5389	2	2 9	Y	2	2 1	8
*06	6120 X	5281	-0-	-839	-0-	5271	2	10 9	Y	9	11 1	6
07	5890 X	5476	-0-	-414	-0-	5470	2	6 9	Y	5	1 1	10

SLICK STATE		WELL #:		2	RRCID -> 293786		COMPL. DATE 09/07/2022		TOTAL DEPTH	10500	PERF. 5578	- 5624
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
ZAMORA STATE WELL #: 2 RRCID -> 120245 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9801 - 10490														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	EOM BALANCE
02	448 N	390	-0-	-58	-0-	44 1	343 2	N	3	1	1			25
03	496 N	460	-0-	-36	-0-	3 9	404 2	N	2	3	1			24
04	390 N	366	-0-	-24	-0-	54 1	323 2	N	2	2	1			24
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	2 9	413 2	N	3	2	1			25
06	450 N	421	-0-	-29	-0-	36 1	387 2	N	2	2	1			25
07	372 N	345	-0-	-27	-0-	3 9	323 2	N	2	3	1			24
						32 1								
						2 9								
						20 1								
						2 9								
ZAMORA-STATE WELL #: 3 RRCID -> 123615 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9730 - 10179														
02	2044 X	299	-0-	-1745	-0-	33 1	254 2	N	11	5	1			107
03	1674 X	482	-0-	-1192	-0-	12 9	413 2	N	13	15	1			105
04	540 X	540	-0-	-0-	-0-	55 1	467 2	N	12	14	1			103
05	722 X	722	-0-	-0-	-0-	14 9	652 2	N	13	10	1			106
06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	60 1	785 2	N	10	10	1			106
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	13 9	990 2	N	8	14	1			100
						56 1								
						14 9								
						64 1								
						11 9								
						63 1								
						9 9								
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 125199 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9779 - 9870														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 127202 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 8930 - 9092														
02	588 N	270	-0-	-318	-0-	30 1	230 2	N	9	4	1			15
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	10 9	654 2	N	12	13	1			14
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	87 1	601 2	N	13	14	1			13
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	13 9	743 2	N	12	10	1			15
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	77 1	645 2	N	11	10	1			16
07	651 N	588	-0-	-63	-0-	14 9	545 2	N	8	14	1			10
						64 1								
						13 9								
						53 1								
						12 9								
						34 1								
						9 9								
ZAMORA STATE WELL #: 5 RRCID -> 150396 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8982 - 9108														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					10

FLORES (VICKSBURG, LOWER)			//CONT.//		31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136												
ZAMORA STATE			WELL #:		9		RRCID -> 220495		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8806 - 10078				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80	

ZAMORA STATE			WELL #:		7		RRCID -> 221635		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 8969 - 9113				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10	

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST			WELL #:		4		RRCID -> 222722		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 10384		PERF. 8782 - 9246				
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	231	1	1799	2	N	14	5	1	4	8	213
							15	9									
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	270	1	2022	2	N	21	16	1	7	8	211
							23	9									
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	252	1	1973	2	N	17	15	1	4	8	209
							19	9									
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	182	1	2108	2	N	16	11	1	2	8	212
							18	9									
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	136	1	1673	2	N	58	11	1	2	8	257
							64	9									
07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	135	1	2127	2	N	36	15	1	2	8	276
							40	9									

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST			WELL #:		3		RRCID -> 223276		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9702 - 10207				
02	2576	X	2530	-0-	-46	-0-	247	1	1928	2	N	323	99	1	188	8	564
							355	9									
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	286	1	2144	2	N	652	313	1	364	8	539
							717	9									
04	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	271	1	2116	2	N	447	304	1	182	8	500
							492	9									
05	2883	X	2585	-0-	-298	-0-	172	1	1988	2	N	386	216	1	95	8	575
							425	9									
06	3060	X	2367	-0-	-693	-0-	149	1	1833	2	N	350	210	1	94	8	621
							385	9									
07	3162	X	1857	-0-	-1305	-0-	95	1	1506	2	N	233	305	1	94	8	455
							256	9									

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST			WELL #:		5		RRCID -> 224080		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7188 - 8978				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

FLORES (VICKSBURG, LOWER)														
MERIT ENERGY COMPANY														
ZAMORA STATE														
//CONT.// 31533 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR		
//CONT.// 561136														
WELL #: 8				RRCID -> 224086				COMPL. DATE 10/18/2006				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9712 - 10186		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6 1	49 2	N	10		2 1	2 8	27	
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	11 9								
04						13 1	98 2	N	19		9 1	7 8	30	
05						21 9								
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		13 1		17	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				17	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-				17	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17	
ZAMORA STATE														
WELL #: 10				RRCID -> 225003				COMPL. DATE 12/12/2007				TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7986 - 8176		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35	
ZAMORA STATE														
WELL #: 13				RRCID -> 225904				COMPL. DATE 05/27/2008				TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7306 - 8598		
02	1876 N	1782	-0-	-94	-0-	203 1	1579 2	N	-0-				126	
03	2046 N	1987	-0-	-59	-0-	234 1	1753 2	N	-0-				126	
04	1920 N	1905	-0-	-15	-0-	216 1	1689 2	N	-0-				126	
05	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	164 1	1903 2	N	-0-				126	
06	1920 N	1881	-0-	-39	-0-	142 1	1739 2	N	-0-				126	
07	1984 N	1927	-0-	-57	-0-	115 1	1812 2	N	-0-				126	
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST														
WELL #: 6				RRCID -> 227373				COMPL. DATE 09/21/2007				TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8902 - 10506		
02	3444 X	3179	-0-	-265	-0-	359 1	2799 2	N	19		6 1	9 8	165	
03	3844 X	2798	-0-	-1046	-0-	21 9								
04	3720 X	2733	-0-	-987	-0-	324 1	2434 2	N	36		20 1	18 8	163	
05	3844 X	2909	-0-	-935	-0-	40 9								
06	3660 X	2770	-0-	-890	-0-	307 1	2397 2	N	26		19 1	9 8	161	
07	3534 X	2552	-0-	-982	-0-	29 9								
						229 1	2656 2	N	22		13 1	5 8	165	
						24 9								
						207 1	2541 2	N	20		13 1	5 8	167	
						22 9								
						151 1	2386 2	N	14		19 1	5 8	157	
						15 9								
ZAMORA STATE														
WELL #: 11ST				RRCID -> 232975				COMPL. DATE 11/25/2008				TOTAL DEPTH 10808 PERF. 10030 - 10316		
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	93 1	724 2	N	2		2 8		187	
03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	2 9								
04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	165 1	1241 2	N	5		1 1	4 8	187	
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	6 9								
06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	144 1	1124 2	N	3		1 1	2 8	187	
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	3 9								
						123 1	1426 2	N	1		1 8		187	
						1 9								
						97 1	1194 2	N	1		1 8		187	
						1 9								
						60 1	956 2	N	2		1 1	1 8	187	
						2 9								

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	234053	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	10526	PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	237506	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7958 -	8955		
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	116 7 9	1	901 2	N	6	1 1	1 8		24
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	77 9 9	1	576 2	N	8	6 1	2 8		24
04	480 N	76	-0-	-404	-0-	9 1	1	67 2	N	-0-	6 1			18
05	589 N	357	-0-	-232	-0-	28 7 9	1	322 2	N	6	2 1			22
06	570 N	316	-0-	-254	-0-	24 1 9	1	291 2	N	1	3 1			20
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13 1 2	1	208 2	N	2	3 1			19
SMITH PRODUCTION INC.		789662												
GARCIA, I. Y.		WELL #:		7	RRCID ->	110956	COMPL. DATE	03/31/1984	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9238 -	9674		
02	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	7448 2	2	99 9	Y	90	100 1			134
03	8246 X	5345	-0-	-2901	-0-	5258 2	2	87 9	Y	79	101 1			112
04	8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	8513 2	2	92 9	Y	84	50 1			146
05	9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	9380 2	2	91 9	Y	83	97 1			132
06	7980 X	6491	-0-	-1489	-0-	6371 2	2	120 9	Y	109	105 1			136
07	8707 X	8707	-0-	-0-	-0-	8595 2	2	112 9	Y	102	96 1			142
GARCIA, I. Y.		WELL #:		8	RRCID ->	115351	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9086 -	10873		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
GARCIA, I. Y.		WELL #:		9	RRCID ->	117565	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	11618	PERF. 9864 -	10066		
02	420 X	273	-0-	-147	-0-	273 2	2		Y	-0-				10
03	403 X	335	-0-	-68	-0-	335 2	2		Y	-0-				10
04	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 2	2		Y	-0-				10
05	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435 2	2		Y	-0-				10
06	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 2	2		Y	-0-				10
07	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438 2	2		Y	-0-	10 1			-0-
YTURRIA L&L CO. -C-		WELL #:		2	RRCID ->	118205	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	11967	PERF. 9095 -	11772		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. YTURRIA L&C -B-														
//CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR //CONT.// 789662 WELL #: 1 RRCID -> 121430 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9624 - 11786														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1120 X	1091	-0-	-29	-0-	57	1	1028	2	Y	5			9
03	1240 X	1134	-0-	-106	-0-	61	1	1067	2	Y	5	13 1		1
04	1230 X	1071	-0-	-159	-0-	47	1	1018	2	Y	5			6
05	1271 X	837	-0-	-434	-0-	115	1	718	2	Y	4			10
06	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	38	1	1216	2	Y	-0-			10
07	1209 X	1026	-0-	-183	-0-	12	1	1014	2	Y	-0-			10
YTURRIA L&C "B" WELL #: 2 RRCID -> 123136 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10340 - 10407														
02	849 X	849	-0-	-0-	-0-	44	1	805	2	Y	-0-			-0-
03	1023 X	818	-0-	-205	-0-	44	1	774	2	Y	-0-			-0-
04	990 X	767	-0-	-223	-0-	34	1	733	2	Y	-0-			-0-
05	1023 X	883	-0-	-140	-0-	121	1	762	2	Y	-0-			-0-
06	990 X	824	-0-	-166	-0-	25	1	799	2	Y	-0-			-0-
07	977 X	977	-0-	-0-	-0-	12	1	965	2	Y	-0-			-0-
YTURRIA L&C -B- WELL #: 3 RRCID -> 124488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9664 - 9795														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 4 RRCID -> 124489 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12321 PERF. 9359 - 11349														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GARCIA, I. Y. WELL #: 14 RRCID -> 125755 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11633 PERF.10461 - 11494														
02	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			Y	-0-			-0-
03	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			Y	-0-			-0-
04	2190 X	547	-0-	-1643	-0-	547	2			Y	-0-			-0-
05	2480 X	2144	-0-	-336	-0-	2144	2			Y	-0-			-0-
06	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-			-0-
07	2480 X	1442	-0-	-1038	-0-	1442	2			Y	-0-			-0-
GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 126437 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8990 - 9006														
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-			-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-			-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-			-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-			-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)			//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.//		789662												
YTURRIA, L&L CO. -C-			WELL #:		5	RRCID ->		126955	COMPL. DATE		01/01/1988	TOTAL DEPTH		11500	PERF. 9744 - 10760		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		1008 N		954	-0-	-54	-0-	-0-		121 1	833 2	2	Y	-0-			-0-
03		1085 N		1049	-0-	-36	-0-	-0-		182 1	867 2	2	Y	-0-			-0-
04		1020 N		1001	-0-	-19	-0-	-0-		126 1	875 2	2	Y	-0-			-0-
05		1054 N		1030	-0-	-24	-0-	-0-		212 1	818 2	2	Y	-0-			-0-
06		1020 N		995	-0-	-25	-0-	-0-		64 1	931 2	2	Y	-0-			-0-
07		1033 N		1033	-0-	-0-	-0-	-0-		73 1	960 2	2	Y	-0-			-0-
YTURRIA, L&C -B-			WELL #:		4	RRCID ->		128064	COMPL. DATE		03/24/2006	TOTAL DEPTH		11987	PERF. 10050 - 11871		
02		2240 N		2135	-0-	-105	-0-	-0-		112 1	2023 2	2	Y	-0-			-0-
03		2511 N		2338	-0-	-173	-0-	-0-		126 1	2212 2	2	Y	-0-			-0-
04		2340 N		2005	-0-	-335	-0-	-0-		88 1	1917 2	2	Y	-0-			-0-
05		2356 N		2354	-0-	-2	-0-	-0-		324 1	2030 2	2	Y	-0-			-0-
06		2285 N		2285	-0-	-0-	-0-	-0-		70 1	2215 2	2	Y	-0-			-0-
07		2424 N		2424	-0-	-0-	-0-	-0-		29 1	2395 2	2	Y	-0-			-0-
GARCIA, J.A.			WELL #:		2	RRCID ->		128987	COMPL. DATE		02/08/2005	TOTAL DEPTH		11224	PERF. 7352 - 7523		
02		1138 N		1138	-0-	-0-	-0-	-0-		1138 2			Y	-0-			-0-
03		1147 N		1036	-0-	-111	-0-	-0-		1036 2			Y	-0-			-0-
04		1269 N		1269	-0-	-0-	-0-	-0-		1269 2			Y	-0-			-0-
05		1326 N		1326	-0-	-0-	-0-	-0-		1326 2			Y	-0-			-0-
06		1038 N		1038	-0-	-0-	-0-	-0-		1038 2			Y	-0-			-0-
07		1271 N		1256	-0-	-15	-0-	-0-		1256 2			Y	-0-			-0-
GARCIA, J.A.			WELL #:		3	RRCID ->		130353	COMPL. DATE		06/11/2003	TOTAL DEPTH		9900	PERF. 9474 - 9484		
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GARCIA, I. Y.			WELL #:		22	RRCID ->		146488	COMPL. DATE		04/11/2008	TOTAL DEPTH		11998	PERF. 9166 - 9452		
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
YTURRIA, L & L CO. -C-			WELL #:		6	RRCID ->		147242	COMPL. DATE		09/18/2014	TOTAL DEPTH		11850	PERF. 8670 - 8792		
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 A	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2025																	
VAN SCHERPE, PETER			WELL #:		5	RRCID ->		147367	COMPL. DATE		11/23/1993	TOTAL DEPTH		12300	PERF. 11606 - 11699		
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)			//CONT.// 31533 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.// 789662													
YTURRIA L&L -C-			WELL #: 1			RRCID -> 153956			COMPL. DATE 09/08/1984			TOTAL DEPTH 10266 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
GARCIA-YTURRIA GAS UNIT					WELL #: 1			RRCID -> 157152			COMPL. DATE 04/18/2003			TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8960 - 9018		
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-			-0-	
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-			-0-	
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-			-0-	
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-			-0-	
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-			-0-	
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-			-0-	
GARCIA, I. Y.					WELL #: 20			RRCID -> 159139			COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7250 - 7386		
02	14B2	EXT	49	-0-	49	118	49	2			Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	67	-0-	67	185	67	2			Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	185					Y	-0-			-0-	
06	185	X	-0-	-0-	-185	-0-					Y	-0-			-0-	
07	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			-0-	
YTURRIA L & C "B"					WELL #: 5			RRCID -> 161481			COMPL. DATE 11/17/1996			TOTAL DEPTH 11761 PERF. 10058 - 11567		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
GARCIA, I. Y.					WELL #: 13			RRCID -> 163560			COMPL. DATE 04/19/2013			TOTAL DEPTH 10330 PERF. 5351 - 5359		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
GARCIA, I. Y.					WELL #: 10			RRCID -> 165294			COMPL. DATE 09/29/1997			TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7953 - 8094		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
GARCIA, I. Y.					WELL #: 15			RRCID -> 168958			COMPL. DATE 09/15/2016			TOTAL DEPTH 11450 PERF. 6004 - 6019		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662										
GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 174390		COMPL. DATE 02/08/2015		TOTAL	DEPTH 11850	PERF. 6566	-	6578
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #:		18		RRCID -> 178830		COMPL. DATE 08/21/2019		TOTAL	DEPTH 10166	PERF. 5794	-	8708
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

YTURRIA L & L -C-		WELL #:		7		RRCID -> 179147		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL	DEPTH 11730	PERF. 7080	-	7192
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #:		23		RRCID -> 181303		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH 12141	PERF. 9715	- 11670
02	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-			-0-
03	2077 X	1754	-0-	-323	-0-	1754	2			Y	-0-			-0-
04	2100 X	1402	-0-	-698	-0-	1402	2			Y	-0-			-0-
05	2201 X	1404	-0-	-797	-0-	1404	2			Y	-0-			-0-
06	2130 X	1320	-0-	-810	-0-	1320	2			Y	-0-			-0-
07	2201 X	1611	-0-	-590	-0-	1611	2			Y	-0-			-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 181348		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL	DEPTH 12062	PERF. 9700	-	10948
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-			-0-
03	992 N	848	-0-	-144	-0-	848	2			Y	-0-			-0-
04	960 N	934	-0-	-26	-0-	934	2			Y	-0-			-0-
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-			-0-
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-			-0-
07	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-			-0-

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 181351		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL	DEPTH 12040	PERF. 9793	-	11616
02	2212 X	1715	-0-	-497	-0-	217	1	1498	2	Y	-0-			-0-
03	2449 X	1755	-0-	-694	-0-	304	1	1451	2	Y	-0-			-0-
04	2370 X	2081	-0-	-289	-0-	262	1	1819	2	Y	-0-			-0-
05	2046 X	1592	-0-	-454	-0-	328	1	1264	2	Y	-0-			-0-
06	1980 X	1839	-0-	-141	-0-	118	1	1721	2	Y	-0-			-0-
07	2139 X	1752	-0-	-387	-0-	123	1	1629	2	Y	-0-			-0-

YTURRIA L&C -B-		WELL #:		6		RRCID -> 182339		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL	DEPTH 11700	PERF. 8986	-	11536
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)			//CONT.// 31533 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR									
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.// 789662																		
YTURRIA L & C -B-			WELL #: 7			RRCID -> 183250			COMPL. DATE 05/02/2005			TOTAL DEPTH 11700			PERF.10018 - 10771						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		1876 X	1465	-0-	-411	-0-			76	1	1372	2	Y		15						77
03		2077 X	1764	-0-	-313	-0-			17	9	1652	2	Y		16	39	1				54
04		2010 X	1682	-0-	-328	-0-			94	1	1594	2	Y		14						68
05		1891 X	1443	-0-	-448	-0-			18	9	1233	2	Y		12						80
06		1830 X	1705	-0-	-125	-0-			73	1	1626	2	Y		25	81	1				24
07		1767 X	1332	-0-	-435	-0-			15	9	1277	2	Y		36						60
									40	9											
GARCIA, I. Y.			WELL #: 27			RRCID -> 183420			COMPL. DATE 12/24/2003			TOTAL DEPTH 11579			PERF. 7805 - 7825						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							-0-
GARCIA, I. Y.			WELL #: 24			RRCID -> 183421			COMPL. DATE 12/21/2001			TOTAL DEPTH 9861			PERF. 6661 - 6742						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							-0-
GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 183424			COMPL. DATE 05/14/2002			TOTAL DEPTH 11750			PERF. 9234 - 11495						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							-0-
GARCIA, J. A.			WELL #: 6			RRCID -> 183835			COMPL. DATE 08/02/2002			TOTAL DEPTH 12005			PERF.10801 - 10990						
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-				532	2	18	9	Y		16	18	1				26
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-				910	2	15	9	Y		14	18	1				22
04	870 N	699	-0-	-171	-0-				682	2	17	9	Y		15	9	1				28
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-				1077	2	17	9	Y		15	18	1				25
06	900 N	892	-0-	-8	-0-				892	2			Y		-0-						25
07	713 N	657	-0-	-56	-0-				657	2			Y		-0-	25	1				-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. YTURRIA L&C -B-												//CONT.// //CONT.// WELL #:		31533 500 789662 8	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
															RRCID -> 183837		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH 11943		PERF. 9556		- 11886	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
02	5040 X	4797	-0-	-243	-0-	248 55	1 9	4494	2	Y	50										111			
03	5518 X	5324	-0-	-194	-0-	285 57	1 9	4982	2	Y	52	131	1								32			
04	5250 X	5053	-0-	-197	-0-	219 50	1 9	4784	2	Y	45										77			
05	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	750 45	1 9	4701	2	Y	41										118			
06	5190 X	4401	-0-	-789	-0-	133 34	1 9	4234	2	Y	31	101	1								48			
07	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	66 50	1 9	5511	2	Y	45										93			
GARCIA YTURRIA -C- GAS UNIT						WELL #:	1	RRCID -> 184828		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 9767		- 11341								
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	42	1	294	2	Y	-0-										82			
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	86	1	412	2	Y	-0-										82			
04	390 N	226	-0-	-164	-0-	28	1	198	2	Y	-0-										82			
05	372 N	111	-0-	-261	-0-	23	1	88	2	Y	-0-										82			
06	480 N	194	-0-	-286	-0-	12	1	182	2	Y	-0-										82			
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	19	1	253	2	Y	-0-										82			
GARCIA, I. Y.						WELL #:	29	RRCID -> 185099		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 11285		PERF. 9614		- 10320								
02	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2205	2	45	9	Y	41	46	1								64			
03	2325 X	2260	-0-	-65	-0-	2220	2	40	9	Y	36	46	1								54			
04	2250 X	2237	-0-	-13	-0-	2195	2	42	9	Y	38	23	1								69			
05	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2291	2	42	9	Y	38	44	1								63			
06	2250 X	2028	-0-	-222	-0-	2028	2			Y	-0-										63			
07	2325 N	2157	-0-	-168	-0-	2157	2			Y	-0-										63			
GARCIA, I. Y.						WELL #:	26	RRCID -> 185212		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 11465		PERF. 8912		- 9801								
02	2184 X	1620	-0-	-564	-0-	1620	2			Y	-0-										40			
03	2418 X	2193	-0-	-225	-0-	2193	2			Y	-0-										40			
04	2340 X	2274	-0-	-66	-0-	2274	2			Y	-0-										40			
05	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2357	2	3	9	Y	3	4	1								39			
06	2130 X	1822	-0-	-308	-0-	1822	2			Y	-0-										39			
07	2356 X	1251	-0-	-1105	-0-	1251	2			Y	-0-										39			
GARCIA, J. A.						WELL #:	4	RRCID -> 185389		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 9250		- 10173								
02	1708 X	1265	-0-	-443	-0-	1265	2			Y	-0-										-0-			
03	1829 X	1473	-0-	-356	-0-	1473	2			Y	-0-										-0-			
04	1710 X	1584	-0-	-126	-0-	1584	2			Y	-0-										-0-			
05	1736 X	1721	-0-	-15	-0-	1721	2			Y	-0-										-0-			
06	1440 X	1318	-0-	-122	-0-	1318	2			Y	-0-										-0-			
07	1643 X	1413	-0-	-230	-0-	1413	2			Y	-0-										-0-			
YTURRIA L&C -B-						WELL #:	9	RRCID -> 186123		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 11825		PERF.11200		- 11723								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT										-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT										-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT										-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT										-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT										-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT										-0-			

FLORES (VICKSBURG, LOWER)														
SMITH PRODUCTION INC.														
GARCIA, I. Y.														
WELL #: 30 RRCID -> 186377 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 10008 - 10669														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101	2			Y	-0-			-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-			-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-			-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-			-0-
GARCIA, I. Y.														
WELL #: 25 RRCID -> 186854 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 6832 - 6860														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GARCIA, I. Y.														
WELL #: 28 RRCID -> 187657 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9276 - 9492														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GARCIA, J. A.														
WELL #: 7 RRCID -> 187849 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9140 - 9960														
02	2408 X	2140	-0-	-268	-0-	2095	2	45	9	Y	41	46	1	75
03	2480 X	2462	-0-	-18	-0-	2422	2	40	9	Y	36	46	1	65
04	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2598	2	42	9	Y	38	23	1	80
05	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2890	2	42	9	Y	38	44	1	74
06	2370 X	1477	-0-	-893	-0-	1466	2	11	9	Y	10	10	1	74
07	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	9	10	1	73
GARCIA, J. A.														
WELL #: 8 RRCID -> 187956 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9024 - 9134														
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	2			Y	-0-			-0-
03	217 N	107	-0-	-110	-0-	107	2			Y	-0-			-0-
04	150 N	94	-0-	-56	-0-	94	2			Y	-0-			-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-			-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-			-0-
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-			-0-
YTURRIA L & L -C-														
WELL #: 8 RRCID -> 188023 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 11837 PERF. 9700 - 11444														
02	10192 X	3296	-0-	-6896	-0-	409	1	2824	2	Y	57	64	1	61
						63	9							
03	9982 X	3444	-0-	-6538	-0-	588	1	2801	2	Y	50	64	1	47
						55	9							
04	8790 X	3290	-0-	-5500	-0-	407	1	2825	2	Y	53	32	1	68
						58	9							
05	6634 X	3229	-0-	-3405	-0-	653	1	2518	2	Y	53	62	1	59
						58	9							
06	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	338	1	4937	2	Y	148	143	1	64
						163	9							
07	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	260	1	3430	2	Y	139	116	1	87
						153	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662										
GARCIA, J. A.		WELL #:		5	RRCID -> 189003		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 11023		PERF. 9591 - 10716			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
GARCIA, I. Y.														
		WELL #:		32	RRCID -> 189010		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 11625		PERF. 10034 - 10180			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GARCIA, I. Y.														
		WELL #:		33	RRCID -> 189521		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 9968		PERF. 9488 - 9528			
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-			-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-			-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-			-0-
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-			-0-
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-			-0-
07	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-			-0-
GARCIA, J. A.														
		WELL #:		9	RRCID -> 189726		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 8896 - 9026			
02	1064 N	383	-0-	-681	-0-	383	2			Y	-0-			3
03	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-			3
04	1200 N	560	-0-	-640	-0-	560	2			Y	-0-			3
05	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-			3
06	1560 N	752	-0-	-808	-0-	752	2			Y	-0-			3
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-	3 1		-0-
YTURRIA L & L -C-														
		WELL #:		10	RRCID -> 189853		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 11770		PERF. 11339 - 11410			
02	532 N	518	-0-	-14	-0-	65	1	452	2	Y	1	1 1		24
						1	9							
03	651 N	595	-0-	-56	-0-	103	1	491	2	Y	1	1 1		24
						1	9							
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	83	1	578	2	Y	1			25
						1	9							
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	142	1	548	2	Y	1	1 1		25
						1	9							
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	48	1	697	2	Y	1	1 1		25
						1	9							
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	50	1	659	2	Y	1	1 1		25
						1	9							
GARCIA, J. A.														
		WELL #:		10	RRCID -> 189881		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 10990		PERF. 9430 - 10777			
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-			11
03	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-			11
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-			11
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-			11
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-			11
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-	11 1		-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662								
GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 190898		COMPL. DATE 11/17/2002		TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9597 - 11188			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 191637		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9580 - 9814			
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2	Y	-0-		-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2	Y	-0-		-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2	Y	-0-		-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2	Y	-0-		-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2	Y	-0-		-0-
07	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	2	Y	-0-		-0-
GARCIA, I. Y.		WELL #:		34	RRCID -> 192244		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9150 - 9164			
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	2	Y	-0-		-0-
03	310	N	129	-0-	-181	-0-	129	2	Y	-0-		-0-
04	180	N	73	-0-	-107	-0-	73	2	Y	-0-		-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	Y	-0-		-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	Y	-0-		-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	Y	-0-		-0-
YTURRIA L & C -B-		WELL #:		10	RRCID -> 193648		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9825 - 10245			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GARCIA, J. A.		WELL #:		11	RRCID -> 193722		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9234 - 9344			
02	756	X	630	-0-	-126	-0-	630	2	Y	-0-		-0-
03	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2	Y	-0-		-0-
04	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2	Y	-0-		-0-
05	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	2	Y	-0-		-0-
06	733	X	733	-0-	-0-	-0-	722	2	11 9 Y	10	10 1	-0-
07	851	X	851	-0-	-0-	-0-	840	2	11 9 Y	10	10 1	-0-
YTURRIA L & L -C-		WELL #:		9	RRCID -> 195417		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9166 - 9294			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
VAN SCHERPE, PETER		WELL #:		6	RRCID -> 195891		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11260 - 11554			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)			//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.//		789662											
VAN SCHERPE, PETER			WELL #:		7	RRCID -> 198149		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 11960		PERF.10010		- 10216		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
VAN SCHERPE, PETER			WELL #:		8	RRCID -> 199222		COMPL. DATE 01/10/2017		TOTAL DEPTH 10390		PERF. 8055		- 8120		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
VAN SCHERPE, PETER			WELL #:		9	RRCID -> 201085		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 12192		PERF.11595		- 11938		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GARCIA, I. Y.			WELL #:		31	RRCID -> 201141		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 6056		- 6098		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GARCIA, I. Y.			WELL #:		35	RRCID -> 201536		COMPL. DATE 09/16/2016		TOTAL DEPTH 9893		PERF. 7165		- 7242		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GARCIA-YTURRIA -A- GU			WELL #:		1	RRCID -> 203555		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 6958		- 7004		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GARCIA, I. Y.			WELL #:		36	RRCID -> 208621		COMPL. DATE 08/21/2019		TOTAL DEPTH 9240		PERF. 7116		- 7140		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662												
GARCIA, I. Y.		WELL #:		37	RRCID -> 208622		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6780 - 9850					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	430	-0-	430	2432	430	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	1251	-0-	1251	3683	1251	2			Y	-0-					-0-
04	4144 X	461	-0-	-3683	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
VAN SCHERPE, PETER		WELL #:		3J	RRCID -> 242206		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 6614 - 6640					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GARCIA, I. Y.		WELL #:		38	RRCID -> 244623		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 11687		PERF. 9694 - 11350					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 246258		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 11938		PERF. 9628 - 9860					
02	1456 X	1343	-0-	-113	-0-	159 89 9	1095 2	Y	81	91 1		71				
03	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	275 79 9	1308 2	Y	72	92 1		51				
04	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	204 84 9	1418 2	Y	76	45 1		82				
05	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	340 84 9	1314 2	Y	76	88 1		70				
06	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	106 84 9	1549 2	Y	99	95 1		74				
07	1767 X	1488	-0-	-279	-0-	109 98 1 102 9	1288 2	Y	93	86 1		81				
GARCIA, I. Y.		WELL #:		39	RRCID -> 247170		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 9960 - 20078					
02	1064 X	898	-0-	-166	-0-	898 2		Y	-0-			-0-				
03	1085 X	959	-0-	-126	-0-	959 2		Y	-0-			-0-				
04	1020 X	727	-0-	-293	-0-	727 2		Y	-0-			-0-				
05	1054 X	562	-0-	-492	-0-	562 2		Y	-0-			-0-				
06	1020 X	552	-0-	-468	-0-	552 2		Y	-0-			-0-				
07	992 X	784	-0-	-208	-0-	784 2		Y	-0-			-0-				
GARCIA, I. Y.		WELL #:		40	RRCID -> 248319		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 9797		PERF. 9430 - 9558					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				

FLORES (VICKSBURG, LOWER)				//CONT.//	31533 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.				//CONT.//	789662														
YTURRIA L & C -B-				WELL #:	11	RRCID ->	248431	COMPL. DATE	04/05/2009	TOTAL	DEPTH	10558	PERF.	9898	-	10216			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

VAN SCHERPE, PETER				WELL #:	10	RRCID ->	254266	COMPL. DATE	12/18/2009	TOTAL	DEPTH	11925	PERF.	11680	-	11699			
02	1232	X	1057	-0-	-175	-0-	48	1	1009	2	Y	-0-						192	
03	1364	X	992	-0-	-372	-0-	52	1	940	2	Y	-0-						192	
04	1320	X	780	-0-	-540	-0-	11	1	769	2	Y	-0-						192	
05	1178	X	906	-0-	-272	-0-	113	1	793	2	Y	-0-						192	
06	1140	X	574	-0-	-566	-0-	574	2			Y	-0-						192	
07	1178	X	779	-0-	-399	-0-	779	2			Y	-0-						192	

YTURRIA L&L CO. -C-				WELL #:	11	RRCID ->	255304	COMPL. DATE	02/25/2015	TOTAL	DEPTH	10635	PERF.	7585	-	7617			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

GARCIA, I. Y.				WELL #:	41	RRCID ->	255735	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL	DEPTH	11678	PERF.	6676	-	6799			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

GARCIA, I. Y.				WELL #:	42	RRCID ->	282661	COMPL. DATE	09/18/2017	TOTAL	DEPTH	7000	PERF.	5547	-	5568			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

GARCIA, I. Y.				WELL #:	43	RRCID ->	288417	COMPL. DATE	10/02/2019	TOTAL	DEPTH	9050	PERF.	6648	-	6654			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

FLORES (5600)		31533 880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR											
HILCORP ENERGY COMPANY		386310																	
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 18		RRCID -> 199815		COMPL. DATE 11/04/2021		TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5125 - 5192											
M	0	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
RESOURCE EXPL & PROD, INC.		703393																	
SLICK ESTATE		WELL #: 1 U		RRCID -> 100204		COMPL. DATE 02/22/1982		TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5602 - 6154											
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					22	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					22	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					22	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					22	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					22	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					22	
FLORES (6050)		31533 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR											
HILCORP ENERGY COMPANY		386310																	
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 1		RRCID -> 194615		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 11414 PERF. 6022 - 6142											
02	DLQ G-10	300	-0-	300	300	300	2					Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	312	-0-	312	612	312	2					Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	346	-0-	346	958	346	2					Y	-0-					-0-	
05	1276 N	318	-0-	-958	-0-	318	2					Y	-0-					-0-	
*06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2					Y	-0-					-0-	
07	372 N	321	-0-	-51	-0-	321	2					Y	-0-					-0-	
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 34		RRCID -> 265852		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5926 - 5932											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
FLORES, W. (PERDIDO)		31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA											
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		102824																	
DIAMANTINA 40		WELL #: 1		RRCID -> 170184		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8990 - 9041											
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2					N	-0-					46	
03	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2					N	-0-					46	
04	90 N	2	-0-	-88	-0-	2	2					N	-0-					46	
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2					N	-0-					46	
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2					N	-0-					46	
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2					N	-0-					46	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310																	
FLORES, M.		WELL #: 2		RRCID -> 103040		COMPL. DATE 10/08/1982		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8329 - 8430											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

FLORES, W. (PERDIDO)				//CONT.//		31545 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310								
FLORES, M.				WELL #:		3	RRCID -> 105944		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH	9480	PERF. 8638	- 8693
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	4	1	72	2	N	-0-			-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-			-0-
*06	60 N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	2	N	-0-			-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	2	N	-0-			-0-
R.M.T.														
				WELL #:		2	RRCID -> 151335		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8616	- 8858
02	252 N	251	-0-	-1	-0-	13	1	238	2	N	-0-			-0-
03	279 N	273	-0-	-6	-0-	14	1	259	2	N	-0-			-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	2	N	-0-			-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	N	-0-			-0-
*06	270 N	249	-0-	-21	-0-	13	1	236	2	N	-0-			-0-
07	310 N	244	-0-	-66	-0-	13	1	231	2	N	-0-			-0-
RAMIREZ, ABEL														
				WELL #:		2	RRCID -> 162442		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8030	- 8400
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RAMIREZ, ABEL														
				WELL #:		3	RRCID -> 164337		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH	8718	PERF. 8306	- 8528
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
*06	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	N	-0-			-0-
R.M.T.														
				WELL #:		6	RRCID -> 166102		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8592	- 8642
02	784 N	701	-0-	-83	-0-	36	1	665	2	N	-0-			-0-
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	66	1	1266	2	N	-0-			-0-
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	65	1	1116	2	N	-0-			-0-
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	63	1	1028	2	N	-0-			-0-
*06	1020 N	914	-0-	-106	-0-	49	1	865	2	N	-0-			-0-
07	1054 N	981	-0-	-73	-0-	53	1	928	2	N	-0-			-0-
RAMIREZ, ABEL														
				WELL #:		4	RRCID -> 170260		COMPL. DATE 09/19/1998		TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8205	- 8324
02	2432 X	1916	-0-	-516	-0-	98	1	1818	2	N	-0-			-0-
03	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	56	1	1068	2	N	-0-			-0-
04	753 X	753	-0-	-0-	-0-	42	1	711	2	N	-0-			-0-
05	642 X	642	-0-	-0-	-0-	37	1	605	2	N	-0-			-0-
*06	774 X	774	-0-	-0-	-0-	42	1	732	2	N	-0-			-0-
07	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	146	1	2550	2	N	-0-			-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.//		31545 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
RMT		WELL #:		7	RRCID -> 179525		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8560 - 8637	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	7697	-0-	7697	7697	410	1	7198 2	N	81		81
						89	9					
07	14B2 EXT	16328	-0-	16328	24025	885	1	15441 2	N	2		83
						2	9					

RAMIREZ MINERAL TRUST A		WELL #:		1	RRCID -> 184435		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 9171		PERF. 8787 - 8820	
02	56 N	22	-0-	-34	-0-	1	1	21 2	N	-0-		-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78 2	N	-0-		-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82 2	N	-0-		-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99 2	N	-0-		-0-
*06	90 N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81 2	N	-0-		-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85 2	N	-0-		-0-

FLORES, M.		WELL #:		6	RRCID -> 185156		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8423 - 8475	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #:		6	RRCID -> 196927		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 8608		PERF. 8344 - 8354	
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	253 2	N	-0-		-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259 2	N	-0-		-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242 2	N	-0-		-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297 2	N	-0-		-0-
*06	240 N	234	-0-	-6	-0-	13	1	221 2	N	-0-		-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267 2	N	-0-		-0-

FLORES, M.		WELL #:		7	RRCID -> 202379		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8470 - 8512	
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16 2	N	-0-		-0-
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-		-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14 2	N	-0-		-0-
*06	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15 2	N	-0-		-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15 2	N	-0-		-0-

FLORES, M.		WELL #:		9	RRCID -> 203105		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8706 - 8814	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FLORES, W. (PERDIDO)			//CONT.//		31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
RMT			WELL #:		9		RRCID -> 204428		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH		9186 PERF. 8898 - 9048						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		224 N	218	-0-	-6	-0-			11 1	207 2	N	-0-						-0-	
03		248 N	227	-0-	-21	-0-			11 1	216 2	N	-0-						-0-	
04		247 N	247	-0-	-0-	-0-			14 1	233 2	N	-0-						-0-	
05		248 N	242	-0-	-6	-0-			14 1	228 2	N	-0-						-0-	
*06		224 N	224	-0-	-0-	-0-			12 1	212 2	N	-0-						-0-	
07		248 N	206	-0-	-42	-0-			11 1	195 2	N	-0-						-0-	
RAMIREZ, ABEL			WELL #:		7		RRCID -> 205655		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH		8600 PERF. 8216 - 8322						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
RAMIREZ, ABEL			WELL #:		8		RRCID -> 208751		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH		8850 PERF. 8520 - 8538						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
ABEL RAMIREZ			WELL #:		10		RRCID -> 221608		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH		9000 PERF. 8199 - 8526						
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-			3 1	62 2	N	-0-						-0-	
03	93	N	49	-0-	-44	-0-			2 1	47 2	N	-0-						-0-	
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-			5 1	80 2	N	-0-						-0-	
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-			8 1	127 2	N	-0-						-0-	
*06	60	N	56	-0-	-4	-0-			3 1	53 2	N	-0-						-0-	
07	93	N	45	-0-	-48	-0-			2 1	43 2	N	-0-						-0-	
RAMIREZ, ABEL			WELL #:		9		RRCID -> 222160		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH		9000 PERF. 8200 - 8330						
02	812	N	785	-0-	-27	-0-			40 1	745 2	N	-0-						-0-	
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-			44 1	840 2	N	-0-						-0-	
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-			48 1	820 2	N	-0-						-0-	
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-			50 1	825 2	N	-0-						-0-	
*06	875	N	875	-0-	-0-	-0-			47 1	828 2	N	-0-						-0-	
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-			52 1	912 2	N	-0-						-0-	
M. FLORES			WELL #:		14		RRCID -> 222306		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH		13203 PERF. 8698 - 11420						
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-			15 1	270 2	N	-0-						-0-	
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-			15 1	277 2	N	-0-						-0-	
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-			17 1	290 2	N	-0-						-0-	
05	279	N	246	-0-	-33	-0-			14 1	232 2	N	-0-						-0-	
*06	270	N	264	-0-	-6	-0-			14 1	250 2	N	-0-						-0-	
07	279	N	236	-0-	-43	-0-			13 1	223 2	N	-0-						-0-	
RAMIREZ, ABEL			WELL #:		2		RRCID -> 222897		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH		8800 PERF. 8442 - 8490						
02	308	N	269	-0-	-39	-0-			14 1	255 2	N	-0-						-0-	
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-			16 1	298 2	N	-0-						-0-	
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-			14 1	243 2	N	-0-						-0-	
05	310	N	239	-0-	-71	-0-			14 1	225 2	N	-0-						-0-	
*06	300	N	39	-0-	-261	-0-			2 1	37 2	N	-0-						-0-	
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-						-0-	

FLORES, W. (PERDIDO)			//CONT.//			31545 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310															
FLORES, ROSA G.			WELL #:			1	RRCID -> 225796			COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8256 - 8306								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			94 1	1743	2	N	-0-						-0-
03		2046 N	1999	-0-	-47	-0-	-0-	-0-			100 1	1899	2	N	-0-						-0-
04		1860 N	1778	-0-	-82	-0-	-0-	-0-			98 1	1680	2	N	-0-						-0-
05		2046 N	1716	-0-	-330	-0-	-0-	-0-			99 1	1617	2	N	-0-						-0-
*06		1920 N	1609	-0-	-311	-0-	-0-	-0-			87 1	1522	2	N	-0-						-0-
07		1829 N	1749	-0-	-80	-0-	-0-	-0-			95 1	1654	2	N	-0-						-0-
RAMIREZ, ABEL			WELL #:			12	RRCID -> 233352			COMPL. DATE 12/13/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8362 - 8530								
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	11	2	N	-0-						-0-
03		260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			13 1	247	2	N	-0-						-0-
04		225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			12 1	213	2	N	-0-						-0-
05		298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			17 1	281	2	N	-0-						-0-
*06		234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			13 1	221	2	N	-0-						-0-
07		119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6 1	113	2	N	-0-						-0-
FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)						31545 790	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC						273611															
RUIZ-ZAMORA GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 121969			COMPL. DATE 02/27/2004			TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6918 - 7070								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21
05		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21
SAMANO			WELL #:			53	RRCID -> 243101			COMPL. DATE 06/06/2009			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7910 - 8030								
02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			291 3			Y	-0-						1181
03		217 N	174	-0-	-43	-0-	-0-	-0-			174 3			Y	-0-						1181
04		201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			201 3			Y	-0-						1181
05		310 N	218	-0-	-92	-0-	-0-	-0-			218 3			Y	-0-						1181
06		209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			209 3			Y	-0-						1181
07		217 N	205	-0-	-12	-0-	-0-	-0-			205 3			Y	-0-						1181
RICHMOND			WELL #:			14	RRCID -> 243663			COMPL. DATE 04/16/2009			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 10014								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						6
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						6
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						6
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						6
SAMANO			WELL #:			54	RRCID -> 245378			COMPL. DATE 11/22/2011			TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7630 - 8146								
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						95
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						95
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						95
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						95
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						95
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						95

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE) //CONT.//										31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
FLETCHER OPERATING, LLC										//CONT.// 273611											
RICHMOND										WELL #: 15		RRCID -> 247406		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 10160		PERF. 9610 - 9740			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						77	
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						77	
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						77	
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						77	
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						77	
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						77	
SAMANO										WELL #: 56		RRCID -> 248170		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8100 - 8440			
02		183 N		183	-0-	-0-	-0-	183	3				Y	-0-						1221	
03		208 N		208	-0-	-0-	-0-	208	3				Y	-0-						1221	
04		118 N		118	-0-	-0-	-0-	118	3				Y	-0-						1221	
05		134 N		134	-0-	-0-	-0-	134	3				Y	-0-						1221	
06		140 N		140	-0-	-0-	-0-	140	3				Y	-0-						1221	
07		142 N		142	-0-	-0-	-0-	141	3				Y	-0-						1221	
SAMANO										WELL #: 57		RRCID -> 248175		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7883 - 8320			
02		123 N		123	-0-	-0-	-0-	123	3				Y	-0-						332	
03		124 N		73	-0-	-51	-0-	73	3				Y	-0-						332	
04		60 N		50	-0-	-10	-0-	50	3				Y	-0-						332	
05		124 N		107	-0-	-17	-0-	107	3				Y	-0-						332	
06		90 N		90	-0-	-0-	-0-	90	3				Y	-0-						332	
07		90 N		90	-0-	-0-	-0-	89	3				Y	-0-						332	
SAMANO										WELL #: 58		RRCID -> 250090		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 6745 - 6780			
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
SAMANO										WELL #: 59		RRCID -> 250183		COMPL. DATE 09/20/2009		TOTAL DEPTH 9738		PERF. 7479 - 7480			
02		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY										386310											
BLOOMBERG, SAMUEL D.										WELL #: 2		RRCID -> 137254		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 8905 - 8980			
02		271 N		271	-0-	-0-	-0-	271	2				Y	-0-						-0-	
03		862 N		862	-0-	-0-	-0-	861	2		1	9	Y	1						1	
04		860 N		860	-0-	-0-	-0-	859	2		1	9	Y	1						2	
05		965 N		965	-0-	-0-	-0-	965	2				Y	-0-						2	
*06		840 N		742	-0-	-98	-0-	742	2				Y	-0-						2	
07		899 N		636	-0-	-263	-0-	635	2		1	9	Y	1		2	1			2	

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 3 RRCID -> 139157 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ	G-10	412	-0-	412	412	411	2	1	9	Y	1		29
03	DLQ	G-10	571	-0-	571	983	570	2	1	9	Y	1	3 1	27
04	DLQ	G-10	1230	-0-	1230	2213	1210	2	20	9	Y	18		45
05	DLQ	G-10	1207	-0-	1207	3420	1195	2	12	9	Y	11	37 1	19
*06	3000	N	1239	-0-	-1761	1659	1239	2			Y	-0-	2 1	17
07	3011	N	1352	-0-	-1659	-0-	1351	2	1	9	Y	1		18
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 5 RRCID -> 147409 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 11272 PERF. 8961 - 9740														
02	DLQ	G-10	3897	-0-	3897	3897	3897	2			Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	4536	-0-	4536	8433	4534	2	2	9	Y	2		2
04	DLQ	G-10	4386	-0-	4386	12819	4386	2			Y	-0-		2
05	DLQ	G-10	4741	-0-	4741	17560	4740	2	1	9	Y	1		3
*06	22310	X	4750	-0-	-17560	-0-	4750	2			Y	-0-		3
07	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			Y	-0-	2 1	1
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 7 RRCID -> 155194 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7610 - 7620														
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
SLICK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 157444 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7811 - 7895														
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		29
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 8 RRCID -> 158012 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 9351														
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1956	2	2	9	Y	2		3
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1853	2	3	9	Y	3		6
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1598	2	1	9	Y	1		7
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1382	2	1	9	Y	1		8
*06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1175	2	1	9	Y	1		9
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1035	2	44	9	Y	40	6 1	43
GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 158466 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 6 RRCID -> 161131 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 7190														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																		
BLOOMBERG WELL #: 10 RRCID -> 161426 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8230 - 8510																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-							Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 12 RRCID -> 166089 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 9002																		
02	2240 X	1462	-0-	-778	-0-	1461	2	1	9	Y		1						1
03	2480 X	1506	-0-	-974	-0-	1505	2	1	9	Y		1					2	
04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y		-0-					2	
05	1643 N	1462	-0-	-181	-0-	1461	2	1	9	Y		1					3	
*06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1475	2	1	9	Y		1					4	
07	1550 N	1522	-0-	-28	-0-	1522	2			Y		-0-		3	1		1	
BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 13 RRCID -> 166646 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8527 - 8575																		
02	6076 X	5108	-0-	-968	-0-	5063	2	45	9	Y		41					101	
03	6727 X	5483	-0-	-1244	-0-	5436	2	47	9	Y		43	15	1			129	
04	6360 X	5068	-0-	-1292	-0-	5043	2	25	9	Y		23					152	
05	6572 X	5083	-0-	-1489	-0-	5054	2	29	9	Y		26	102	1			76	
*06	5820 X	4936	-0-	-884	-0-	4916	2	20	9	Y		18	15	1			79	
07	5642 X	5110	-0-	-532	-0-	5085	2	25	9	Y		23	13	1			89	
BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 14 RRCID -> 168646 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8810 - 8910																		
02	3724 X	3352	-0-	-372	-0-	3352	2			Y		-0-					18	
03	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4772	2	1	9	Y		1					19	
04	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			Y		-0-					19	
05	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4594	2	1	9	Y		1					20	
*06	3990 X	3852	-0-	-138	-0-	3852	2			Y		-0-					20	
07	4123 X	4031	-0-	-92	-0-	4031	2			Y		-0-		2	1		18	
KENT WELL #: 1 RRCID -> 169869 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8708 - 8770																		
02	2576 X	2332	-0-	-244	-0-	2301	2	31	9	N		28	170	1			58	
03	2852 X	2435	-0-	-417	-0-	2405	2	30	9	N		27					85	
04	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2318	2	22	9	N		20					105	
05	2604 X	1294	-0-	-1310	-0-	1282	2	12	9	N		11					116	
*06	2520 X	244	-0-	-2276	-0-	236	2	8	9	N		7	83	1			40	
07	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-					N		-0-		4	1		36	
BLOOMBERG WELL #: 17 RRCID -> 172803 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6661 - 6666																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
BLOOMBERG WELL #: 20 RRCID -> 175194 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8880 - 8890																		
02	DLQ G-10	1020	-0-	1020	1020	1020	2			Y		-0-						6
03	DLQ G-10	1224	-0-	1224	2244	1224	2			Y		-0-						6
04	DLQ G-10	1425	-0-	1425	3669	1424	2	1	9	Y		1					7	
05	3100 N	1334	-0-	-1766	1903	1334	2			Y		-0-					7	
*06	2857 N	954	-0-	-1903	-0-	954	2			Y		-0-					7	
07	1488 N	742	-0-	-746	-0-	742	2			Y		-0-		1	1		6	

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//										31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.//		386310									
BLOOMBERG										WELL #:		19		RRCID -> 175502		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8122 - 8176			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
GARCIA, J. A.										WELL #:		2		RRCID -> 177078		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7628 - 7760			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05		14B2 EXT	18	-0-	18	18	18	18	18	2	2			Y	-0-						-0-
*06		14B2 EXT	18	-0-	18	36	18	36	18	2	2			Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	50	-0-	50	86	50	86	50	2	2			Y	-0-						-0-
BLOOMBERG UNIT "A"										WELL #:		1		RRCID -> 180031		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9160 - 9180			
02	DLQ	G-10	1256	-0-	1256	1256	1256	1256	1256	2				Y	-0-						99
03	DLQ	G-10	1360	-0-	1360	2616	1360	2616	1360	2				Y	-0-						99
04	DLQ	G-10	1494	-0-	1494	4110	1491	4110	1491	2	3	9		Y	3						102
05		3100 N	1325	-0-	-1775	2335	1321	2335	1321	2	4	9		Y	4	78	1				28
*06		3000 N	1334	-0-	-1666	669	1334	669	1334	2				Y	-0-						28
07		1931 N	1262	-0-	-669	-0-	1262	-0-	1262	2				Y	-0-						28
BLOOMBERG										WELL #:		21		RRCID -> 187225		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8851 - 9094			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
BLOOMBERG, SAMUEL D.										WELL #:		24		RRCID -> 198396		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9185 - 9796			
02	DLQ	G-10	1277	-0-	1277	1277	1276	1277	1276	2	1	9		Y	1						2
03	DLQ	G-10	1352	-0-	1352	2629	1351	2629	1351	2	1	9		Y	1						3
04	DLQ	G-10	1242	-0-	1242	3871	1241	3871	1241	2	1	9		Y	1						4
05		3100 N	1423	-0-	-1677	2194	1422	2194	1422	2	1	9		Y	1						5
*06		3000 N	1359	-0-	-1641	553	1359	553	1359	2				Y	-0-						5
07		1873 N	1320	-0-	-553	-0-	1320	-0-	1320	2				Y	-0-	4	1				1
BLOOMBERG, SAMUEL D.										WELL #:		25		RRCID -> 198875		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7852 - 8224			
02	DLQ	G-10	1888	-0-	1888	1888	1871	1888	1871	2	17	9		Y	15	13	1				34
03	DLQ	G-10	2381	-0-	2381	4269	2366	4269	2366	2	15	9		Y	14	26	1				22
04	DLQ	G-10	2182	-0-	2182	6451	2161	6451	2161	2	21	9		Y	19						41
05		9152 X	2701	-0-	-6451	-0-	2667	-0-	2667	2	34	9		Y	31	46	1				26
*06		2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2680	-0-	2680	2	30	9		Y	27	24	1				29
07		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2774	-0-	2774	2	33	9		Y	30	25	1				34
BLOOMBERG, SAMUEL D.										WELL #:		27		RRCID -> 200329		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7756 - 7768			
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR											
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310											
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 26 RRCID -> 200352 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8772 - 8822											
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE	0	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
02	DLQ	G-10	254	-0-	254	254	2	Y	-0-	2	
03	DLQ	G-10	378	-0-	378	632	378	2	Y	-0-	2
04	DLQ	G-10	286	-0-	286	918	286	2	Y	-0-	2
05		1226 N	308	-0-	-918	-0-	308	2	Y	-0-	2
*06		360 N	307	-0-	-53	-0-	307	2	Y	-0-	2
07		357 N	357	-0-	-0-	-0-	356	2	1 9 Y	1	2
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 28 RRCID -> 202173 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8758 - 8824											
02	DLQ	G-10	2210	-0-	2210	2210	2	Y	-0-	5	
03	DLQ	G-10	1841	-0-	1841	4051	1839	2	2 9 Y	2	7
04	DLQ	G-10	1961	-0-	1961	6012	1961	2	Y	-0-	7
05		7092 X	1080	-0-	-6012	-0-	1079	2	1 9 Y	1	8
*06		2400 X	1326	-0-	-1074	-0-	1326	2	Y	-0-	8
07		2449 X	1770	-0-	-679	-0-	1769	2	1 9 Y	1	7 1 2
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 30 RRCID -> 203186 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8754 - 8802											
02	DLQ	G-10	1442	-0-	1442	1442	1441	2	1 9 Y	1	13
03	DLQ	G-10	1489	-0-	1489	2931	1488	2	1 9 Y	1	14
04	DLQ	G-10	1458	-0-	1458	4389	1457	2	1 9 Y	1	15
05		3100 N	1521	-0-	-1579	2810	1519	2	2 9 Y	2	17
*06		3000 N	1477	-0-	-1523	1287	1477	2	Y	-0-	17
07		2792 N	1505	-0-	-1287	-0-	1505	2	Y	-0-	4 1 13
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 31 RRCID -> 204584 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8547 - 8554											
02	DLQ	G-10	27	-0-	27	27	27	2	Y	-0-	1
03	DLQ	G-10	57	-0-	57	84	57	2	Y	-0-	1
04	DLQ	G-10	188	-0-	188	272	188	2	Y	-0-	1
05		359 N	87	-0-	-272	-0-	87	2	Y	-0-	1
*06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	2	Y	-0-	1
07		186 N	129	-0-	-57	-0-	129	2	Y	-0-	1 1 -0-
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 32 RRCID -> 205311 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9374 - 9764											
02	DLQ	G-10	1456	-0-	1456	1456	1445	2	11 9 Y	10	13
03	DLQ	G-10	1690	-0-	1690	3146	1644	2	46 9 Y	42	55
04	DLQ	G-10	1571	-0-	1571	4717	1557	2	14 9 Y	13	68
05		3100 N	1663	-0-	-1437	3280	1642	2	21 9 Y	19	87
*06		3000 N	1626	-0-	-1374	1906	1615	2	11 9 Y	10	97
07		3100 N	1711	-0-	-1389	517	1705	2	6 9 Y	5	83 1 19
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 35 RRCID -> 205943 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9450 - 9460											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 206844 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9340 - 9350											
02	DLQ	G-10	185	-0-	185	185	185	2	Y	-0-	68
03	DLQ	G-10	52	-0-	52	237	52	2	Y	-0-	68
04	DLQ	G-10	180	-0-	180	417	180	2	Y	-0-	68
05		633 N	216	-0-	-417	-0-	216	2	Y	-0-	68
*06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	Y	-0-	68
07		186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2	Y	-0-	68

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 36 RRCID -> 208066 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8667 - 9363																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
04	DLQ	G-10	762	-0-	762	762	762	2				Y	-0-			76
05	T. A.		231	-0-	231	993	231	2				Y	-0-			76
*06	T. A.		169	-0-	169	1162	169	2				Y	-0-			76
07	T. A.		463	-0-	463	1625	463	2				Y	-0-	3	1	73
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 37 RRCID -> 208684 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10326																
02	DLQ	G-10	517	-0-	517	517	516	2		1	9	Y	1			11
03	DLQ	G-10	1124	-0-	1124	1641	1121	2		3	9	Y	3			14
04	DLQ	G-10	1383	-0-	1383	3024	1382	2		1	9	Y	1			15
05	3100 N		705	-0-	-2395	629	703	2		2	9	Y	2			17
*06	1137 N		508	-0-	-629	-0-	507	2		1	9	Y	1			18
07	992 N		558	-0-	-434	-0-	557	2		1	9	Y	1	7	1	12
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 23 RRCID -> 211231 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8714 - 9038																
02	DLQ	G-10	385	-0-	385	385	384	2		1	9	Y	1			1
03	DLQ	G-10	251	-0-	251	636	248	2		3	9	Y	3			4
04	DLQ	G-10	454	-0-	454	1090	453	2		1	9	Y	1			5
05	1394 N		304	-0-	-1090	-0-	302	2		2	9	Y	2			7
*06	240 N		147	-0-	-93	-0-	147	2				Y	-0-			7
07	465 N		178	-0-	-287	-0-	178	2				Y	-0-	6	1	1
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 40 RRCID -> 212893 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A																
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 43 RRCID -> 214779 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9016 - 9139																
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 41 RRCID -> 214809 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9960 - 10114																
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 44 RRCID -> 216579 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9068 - 9088																
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
SLICK STATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 217120 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8840 - 8980															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		676	-0-	676	676	673	2	3	9	Y	3	2	1	1
*06	T. A.		675	-0-	675	1351	665	2	10	9	Y	9	4	1	6
07	T. A.		800	-0-	800	2151	796	2	4	9	Y	4	1	1	9
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 48 RRCID -> 218609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 8052															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 47 RRCID -> 220480 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9102 - 9264															
02	DLQ	G-10	350	-0-	350	350	350	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	447	-0-	447	797	447	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	18	-0-	18	815	18	2			Y	-0-			-0-
05	1001	X	186	-0-	-815	-0-	186	2			Y	-0-			-0-
*06	480	X	266	-0-	-214	-0-	258	2	8	9	Y	7			7
07	434	X	395	-0-	-39	-0-	395	2			Y	-0-			7
SLICK STATE "B" WELL #: 6 RRCID -> 220483 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9212 - 9326															
02	DLQ	G-10	3372	-0-	3372	3372	3355	2	17	9	Y	15			63
03	DLQ	G-10	3503	-0-	3503	6875	3494	2	9	9	Y	8	54	1	17
04	DLQ	G-10	3240	-0-	3240	10115	3231	2	9	9	Y	8			25
05	13471	X	3356	-0-	-10115	-0-	3336	2	20	9	Y	18	7	1	36
*06	3630	X	3190	-0-	-440	-0-	3177	2	13	9	Y	12	40	1	8
07	3720	X	3458	-0-	-262	-0-	3446	2	12	9	Y	11	5	1	14
SLICK STATE "B" WELL #: 8 RRCID -> 221728 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 6838 - 6857															
02	DLQ	G-10	2178	-0-	2178	2178	2153	2	25	9	Y	23			29
03	DLQ	G-10	2462	-0-	2462	4640	2450	2	12	9	Y	11	28	1	12
04	DLQ	G-10	2267	-0-	2267	6907	2245	2	22	9	Y	20			32
05	9149	X	2242	-0-	-6907	-0-	2194	2	48	9	Y	44	40	1	36
*06	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2628	2	34	9	Y	31	46	1	21
07	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2771	2	34	9	Y	31	22	1	30
SLICK STATE "B" WELL #: 7 RRCID -> 221843 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7302 - 7314															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SLICK STATE WELL #: 3 RRCID -> 222743 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8434 - 8612															
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1171	2	24	9	N	22			130
03	1457	N	1338	-0-	-119	-0-	1331	2	7	9	N	6	4	1	132
04	1350	N	1332	-0-	-18	-0-	1307	2	25	9	N	23			155
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1315	2	28	9	N	25	5	1	175
*06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1305	2	25	9	N	23	2	1	196
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1355	2	24	9	N	22	186	1	32

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
SLICK STATE "B" WELL #: 9 RRCID -> 222834 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8920														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE										
02	DLQ	G-10	1639	-0-	1639	1639	1604	2	35	9	Y	32		42
03	DLQ	G-10	1454	-0-	1454	3093	1412	2	42	9	Y	38	41 1	39
04	DLQ	G-10	1375	-0-	1375	4468	1330	2	45	9	Y	41		80
05		3100 N	1662	-0-	-1438	3030	1597	2	65	9	Y	59	42 1	97
*06		3000 N	1730	-0-	-1270	1760	1696	2	34	9	Y	31	107 1	21
07		3100 N	1794	-0-	-1306	454	1762	2	32	9	Y	29	22 1	28
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 49 RRCID -> 226179 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9112 - 9235														
02	DLQ	G-10	950	-0-	950	950	949	2	1	9	Y	1	50 1	15
03	DLQ	G-10	1057	-0-	1057	2007	1057	2			Y	-0-	1 1	14
04	DLQ	G-10	936	-0-	936	2943	936	2			Y	-0-		14
05		3100 N	939	-0-	-2161	782	937	2	2	9	Y	2	2 1	14
*06		1719 N	937	-0-	-782	-0-	926	2	11	9	Y	10	9 1	15
07		963 N	963	-0-	-0-	-0-	962	2	1	9	Y	1	1 1	15
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 51 RRCID -> 232000 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7856 - 8636														
02		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1645	2	2	9	Y	2		3
03		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1815	2	13	9	Y	12	6 1	9
04		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1722	2	17	9	Y	15		24
05		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1782	2	28	9	Y	25	37 1	12
*06		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1726	2	14	9	Y	13	16 1	9
07		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1791	2	28	9	Y	25	15 1	19
KENT DEEP WELL #: 1 RRCID -> 234825 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8742 - 9119														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 53 RRCID -> 236903 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7688 - 8040														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 58 RRCID -> 239269 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8607 - 8627														
02	DLQ	G-10	695	-0-	695	695	695	2			Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	821	-0-	821	1516	821	2			Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	744	-0-	744	2260	743	2	1	9	Y	1		1
05		3076 N	816	-0-	-2260	-0-	815	2	1	9	Y	1	2 1	-0-
*06		815 N	815	-0-	-0-	-0-	814	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
07		786 N	786	-0-	-0-	-0-	784	2	2	9	Y	2	1 1	1
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 55 RRCID -> 239272 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8149 - 8356														
02	DLQ	G-10	2428	-0-	2428	2428	2406	2	22	9	Y	20	54 1	27
03	DLQ	G-10	2589	-0-	2589	5017	2577	2	12	9	Y	11	21 1	17
04	DLQ	G-10	2380	-0-	2380	7397	2365	2	15	9	Y	14		31
05		9974 X	2577	-0-	-7397	-0-	2549	2	28	9	Y	25	36 1	20
*06		2610 X	2527	-0-	-83	-0-	2504	2	23	9	Y	21	19 1	22
07		2697 X	2630	-0-	-67	-0-	2605	2	25	9	Y	23	19 1	26

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310						
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 54	RRCID -> 239541	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH 11520	PERF. 8330 - 8350		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 61	RRCID -> 239545	COMPL. DATE 08/21/2019	TOTAL DEPTH 11060	PERF. 9354 - 11033		
02	DLQ G-10	423	-0-	423	423	2	Y	3
03	DLQ G-10	346	-0-	346	769	2	Y	3
04	DLQ G-10	327	-0-	327	1096	2	Y	3
05	2118 X	1022	-0-	-1096	-0-	2	3 9 Y	6
*06	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	2	7 9 Y	12
07	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	2	3 9 Y	5
SLICK STATE "B"		WELL #: 15	RRCID -> 241058	COMPL. DATE 08/19/2018	TOTAL DEPTH 11005	PERF.10094 - 10316		
02	DLQ G-10	1362	-0-	1362	1362	2	9 9 Y	13
03	DLQ G-10	1338	-0-	1338	2700	2	6 9 Y	4
04	DLQ G-10	1166	-0-	1166	3866	2	6 9 Y	9
05	3100 N	1262	-0-	-1838	2028	2	7 9 Y	3
*06	3000 N	1251	-0-	-1749	279	2	11 9 Y	7
07	1630 N	1351	-0-	-279	-0-	2	9 9 Y	12
SLICK STATE "B"		WELL #: 18	RRCID -> 241618	COMPL. DATE 06/03/2008	TOTAL DEPTH 11540	PERF.10352 - 10460		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 67	RRCID -> 241628	COMPL. DATE 03/20/2008	TOTAL DEPTH 10510	PERF. 9920 - 9940		
02	DLQ G-10	222	-0-	222	222	2	Y	1
03	DLQ G-10	98	-0-	98	320	2	Y	1
04	DLQ G-10	434	-0-	434	754	2	1 9 Y	2
05	1171 N	417	-0-	-754	-0-	2	1 9 Y	3
*06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	2	1 9 Y	4
07	434 N	425	-0-	-9	-0-	2	Y	1
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 63	RRCID -> 241717	COMPL. DATE 02/29/2008	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8240 - 8260		
02	DLQ G-10	518	-0-	518	518	2	4 9 Y	69
03	DLQ G-10	413	-0-	413	931	2	4 9 Y	73
04	DLQ G-10	454	-0-	454	1385	2	Y	73
05	1871 N	486	-0-	-1385	-0-	2	7 9 Y	79
*06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	2	1 9 Y	80
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	2	1 9 Y	68

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
SLICK STATE "B" WELL #: 17 RRCID -> 242016 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9015 - 9100																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
SLICK STATE "B" WELL #: 12 RRCID -> 242250 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9464 - 9754																
02	DLQ G-10	199	-0-	199	199	199	2				Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	307	-0-	307	506	307	2				Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	293	-0-	293	799	292	2		1	9	Y	1				1
05	1052 N	253	-0-	-799	-0-	249	2		4	9	Y	4		3	1	2
*06	300 N	185	-0-	-115	-0-	182	2		3	9	Y	3		3	1	2
07	310 N	258	-0-	-52	-0-	250	2		8	9	Y	7		2	1	7
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 68A RRCID -> 244999 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8964 - 9202																
02	DLQ G-10	3729	-0-	3729	3729	3704	2		25	9	Y	23		114	1	36
03	DLQ G-10	3797	-0-	3797	7526	3713	2		84	9	Y	76		4	1	108
04	DLQ G-10	3429	-0-	3429	10955	3398	2		31	9	Y	28				136
05	15363 X	4408	-0-	-10955	-0-	4396	2		12	9	Y	11		3	1	144
*06	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	6715	2		14	9	Y	13		106	1	51
07	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5804	2		69	9	Y	63		4	1	110
KENT A WELL #: 1 RRCID -> 246034 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7655 - 7674																
02	194	-0-	-0-	-194	-0-						N	-0-				-0-
03	194	-0-	-0-	-194	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 62 RRCID -> 246036 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9184 - 9494																
02	DLQ G-10	3381	-0-	3381	3381	3380	2		1	9	Y	1		9	1	4
03	DLQ G-10	3629	-0-	3629	7010	3629	2				Y	-0-		1	1	3
04	DLQ G-10	3518	-0-	3518	10528	3467	2		51	9	Y	46				49
05	14093 X	3565	-0-	-10528	-0-	3526	2		39	9	Y	35		3	1	81
*06	3660 X	3467	-0-	-193	-0-	3455	2		12	9	Y	11		76	1	16
07	3751 X	2869	-0-	-882	-0-	2834	2		35	9	Y	32		2	1	46
SLICK STATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 246042 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9462 - 9482																
02	DLQ G-10	457	-0-	457	457	436	2		21	9	Y	19				102
03	DLQ G-10	574	-0-	574	1031	567	2		7	9	Y	6		89	1	19
04	DLQ G-10	413	-0-	413	1444	401	2		12	9	Y	11				30
05	1823 N	379	-0-	-1444	-0-	366	2		13	9	Y	12		22	1	20
*06	570 N	398	-0-	-172	-0-	389	2		9	9	Y	8		23	1	5
07	434 N	409	-0-	-25	-0-	398	2		11	9	Y	10		5	1	10
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 76 RRCID -> 248055 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8350 - 8434																
02	DLQ G-10	2045	-0-	2045	2045	2011	2		34	9	Y	31		114	1	42
03	DLQ G-10	2201	-0-	2201	4246	2182	2		19	9	Y	17		32	1	27
04	DLQ G-10	2074	-0-	2074	6320	2053	2		21	9	Y	19				46
05	3100 N	2194	-0-	-906	5414	2154	2		40	9	Y	36		51	1	31
*06	3000 N	2080	-0-	-920	4494	2044	2		36	9	Y	33		28	1	36
07	3100 N	2169	-0-	-931	3563	2130	2		39	9	Y	35		30	1	41

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 73 RRCID -> 248303 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9430 - 9486															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
02	DLQ G-10	483	-0-	483	12515	483	2			Y	-0-				4
03	DLQ G-10	472	-0-	472	12987	469	2		3 9	Y	3				7
04	DLQ G-10	483	-0-	483	13470	482	2		1 9	Y	1				8
05	14067 X	597	-0-	-13470	-0-	596	2		1 9	Y	1				9
*06	600 X	502	-0-	-98	-0-	501	2		1 9	Y	1				10
07	527 X	495	-0-	-32	-0-	495	2			Y	-0-	8 1			2
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 52 RRCID -> 251338 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 56 RRCID -> 251646 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9450 - 9475															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SLICK STATE "B" WELL #: 13 RRCID -> 252805 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9290 - 9588															
02	DLQ G-10	99	-0-	99	99	99	2			Y	-0-				1
03	DLQ G-10	105	-0-	105	204	105	2			Y	-0-	1 1			-0-
04	DLQ G-10	196	-0-	196	400	196	2			Y	-0-				-0-
05	538 N	138	-0-	-400	-0-	138	2			Y	-0-				-0-
*06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	87	2		3 9	Y	3	1 1			2
07	217 N	130	-0-	-87	-0-	126	2		4 9	Y	4	2 1			4
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 60 RRCID -> 253025 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10786 - 10840															
02	DLQ G-10	601	-0-	601	601	601	2			Y	-0-	7 1			2
03	DLQ G-10	645	-0-	645	1246	645	2			Y	-0-				2
04	DLQ G-10	599	-0-	599	1845	599	2			Y	-0-				2
05	2511 N	666	-0-	-1845	-0-	666	2			Y	-0-				2
*06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	633	2		10 9	Y	9	1 1			10
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-				10
KENT WELL #: 2 RRCID -> 253085 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 9174															
02	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2138	2		31 9	N	28	14 1			33
03	2697 N	2349	-0-	-348	-0-	2319	2		30 9	N	27				60
04	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2297	2		43 9	N	39				99
05	2418 N	2410	-0-	-8	-0-	2387	2		23 9	N	21				120
*06	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2435	2		15 9	N	14	94 1			40
07	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-	4 1			36
SLICK STATE "B" WELL #: 4 RRCID -> 265844 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8840 - 9002															
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																			
SLICK STATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 265885 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8368 - 10134																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	459	-0-	459	459	458	2	1	9	Y	1						6	
03	DLQ	G-10	511	-0-	511	970	511	2			Y	-0-		5	1			1	
04	DLQ	G-10	506	-0-	506	1476	504	2	2	9	Y	2						3	
05		2007 N	531	-0-	-1476	-0-	524	2	7	9	Y	6		3	1			6	
*06		669 N	669	-0-	-0-	-0-	659	2	10	9	Y	9		9	1			6	
07		541 N	541	-0-	-0-	-0-	535	2	6	9	Y	5		1	1			10	
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 29 RRCID -> 266032 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 5558 - 6268																			
02	DLQ	G-10	292	-0-	292	292	292	2			Y	-0-						1	
03	DLQ	G-10	405	-0-	405	697	405	2			Y	-0-						1	
04	DLQ	G-10	398	-0-	398	1095	398	2			Y	-0-						1	
05		1451 N	356	-0-	-1095	-0-	356	2			Y	-0-						1	
*06		390 N	224	-0-	-166	-0-	224	2			Y	-0-						1	
07		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-		1	1			-0-	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178 FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247903 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7650 - 7964																			
02		560 N	449	-0-	-111	-0-	147	1	302	2	N	-0-						107	
03		651 N	430	-0-	-221	-0-	430	2			N	-0-						107	
04		420 N	345	-0-	-75	-0-	345	2			N	-0-						107	
05		496 N	355	-0-	-141	-0-	355	2			N	-0-						107	
06		420 N	244	-0-	-176	-0-	244	2			N	-0-						107	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						107	
MERIT ENERGY COMPANY 561136 GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223662 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8082 - 8378																			
02		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	156	1	1216	2	N	17	3	1	6	8		79	
							19	9											
03		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	201	1	1505	2	N	32	16	1	15	8		80	
							35	9											
04		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	192	1	1501	2	N	24	18	1	8	8		78	
							26	9											
05		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	150	1	1736	2	N	21	13	1	4	8		82	
							23	9											
06		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	138	1	1692	2	N	18	12	1	4	8		84	
							20	9											
07		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	72	1	1136	2	N	13	18	1	4	8		75	
							14	9											
ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 279141 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8130 - 8234																			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
SMITH PRODUCTION INC. 789662 BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 275013 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 8208 - 8228																			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
BTLT WELL #: H 3 RRCID -> 275281 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8202 - 8288														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.) 31582 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
AMERRIL ENERGY LLC 019786														
WEBB, B. G. WELL #: RRCID -> 213166 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 10258 - 10278														
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			41	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			41	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			41	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			41	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			41	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			41	
PLUGGED AND ABANDONED 03/08/2023														
FLOUR BLUFF, EAST (C-45) 31583 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
AMERRIL ENERGY LLC 019786														
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19D RRCID -> 165716 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2466 - 2471														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657				Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657				Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657				Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657				Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657				Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657				Y	NO RPT			-0-	
FLOUR BLUFF, EAST (MASSIVE, UP.) 31583 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
AMERRIL ENERGY LLC 019786														
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 20 RRCID -> 150680 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6596 - 6624														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
FLOUR BLUFF, EAST (2480) 31583 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
AMERRIL ENERGY LLC 019786														
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19 F RRCID -> 220396 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2298 - 2302														
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

 FLOUR BLUFF, EAST (8100) 31583 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 AMERRIL ENERGY LLC 019786
 EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: RRCID -> 216533 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 8698 - 8700

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

 PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2023

 FLOUR BLUFF, EAST DEEP (CONS.) 31584 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 AMERRIL ENERGY LLC 019786
 E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G.U. WELL #: RRCID -> 139108 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9235 - 9240

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

 PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2023

 E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G. U. WELL #: RRCID -> 215096 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10828 - 10851

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

 PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2023

 FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
 SULLIVAN, D.J. WELL #: 13 RRCID -> 129368 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8894 - 8986

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 SULLIVAN, D. J. WELL #: 14 RRCID -> 142695 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8855 - 8864

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 SULLIVAN WELL #: 21 RRCID -> 243745 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9344 - 9404

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	798					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	798					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	798					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	798					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	798					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	798					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW)										//CONT.// 31591 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
AGP ENERGY SERVICES LLC										//CONT.// 008731										
SULLIVAN										WELL #: 22		RRCID -> 244630		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 9602		PERF. 9232 - 9466		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3		
SULLIVAN										WELL #: 23		RRCID -> 247056		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9208 - 9386		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10		
RUMBLE ENERGY LLC										102969										
SULLIVAN, D. J.										WELL #: 11		RRCID -> 186306		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 13723		PERF. 9146 - 9170		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
RUPP DEEP 'D'										WELL #: 1		RRCID -> 292070		COMPL. DATE 11/26/2021		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 8304 - 9276		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
SULLIVAN										WELL #: 16		RRCID -> 294117		COMPL. DATE 10/15/2022		TOTAL DEPTH 11652		PERF. 9032 - 9038		
02		2716 X	688	-0-	-2028	-0-			352	1	202 2	N	122			157 1		-0-		
									134	9										
03		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-						N	27					27		
04		2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-						N	-0-					27		
05		1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-						N	NO RPT					27		
06		1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-						N	NO RPT					27		
07		775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-						N	NO RPT					27		
FLOWELLA (FRIO 8750)										31591 242		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC										567496										
RUPP										WELL #: 6		RRCID -> 200903		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8810 - 8823		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		

FLOWELLA (NOLLE SAND)				31591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS								
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC				567496															
NOLL SAND GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 172132	COMPL. DATE	11/07/1998	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	7646	-	7660				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	957	-0-	957	957	957	939	3	18	9		N	16					16	
06	14B2 EXT	7184	-0-	7184	8141	8141	7084	2	100	9		N	91					107	
07	14B2 EXT	9323	-0-	9323	17464	17464	9222	2	101	9		N	92	181	1			18	
FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)				31591 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS								
AGP ENERGY SERVICES LLC				008731															
WRIGHT, W. P.				WELL #:	1	RRCID -> 088119	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	10361	-	10397				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14	
SULLIVAN				WELL #:	15	RRCID -> 213629	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	12104	PERF.	10286	-	10520				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WRIGHT				WELL #:	2	RRCID -> 216384	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL	DEPTH	11906	PERF.	10410	-	10430				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3	
RUPP DEEP "D"				WELL #:	2	RRCID -> 217027	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL	DEPTH	11100	PERF.	10308	-	10390				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RUMBLE ENERGY LLC				102969															
SULLIVAN				WELL #:	18	RRCID -> 241261	COMPL. DATE	11/30/2017	TOTAL	DEPTH	11754	PERF.	10452	-	10714				
02	2324 X	-0-	-0-	-2324	-0-	-0-						N	-0-					138	
03	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-	-0-						N	-0-					138	
04	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-	-0-						N	-0-					138	
05	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-	-0-						N	NO RPT					138	
06	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-						N	NO RPT					138	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138	

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		//CONT.// 31591 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
RUMBLE ENERGY LLC		//CONT.// 102969							
SULLIVAN		WELL #: 19ST		RRCID -> 245715		COMPL. DATE 09/12/2018		TOTAL DEPTH 11047	
								PERF.10340 - 10487	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	252 X	-0-	-0-	-252	-0-				22
03	31 X	-0-	-0-	-3	-0-	3 1	8 2	168 1	37
						17 9			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				37
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				37
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				37
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				37
SULLIVAN		WELL #: 20ST		RRCID -> 260339		COMPL. DATE 04/11/2018		TOTAL DEPTH 11044	
								PERF.10496 - 10824	
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-				64
03	39 N	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	29 2	171 1	64
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				81
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				81
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				81
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				81
SULLIVAN		WELL #: 17		RRCID -> 288402		COMPL. DATE 09/20/2019		TOTAL DEPTH 11855	
								PERF.10268 - 10308	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
EOG RESOURCES, INC.		253162							
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 15		RRCID -> 079123		COMPL. DATE 05/15/1978		TOTAL DEPTH 11100	
								PERF.10281 - 10429	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/19/2025					
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC		567496							
GARCIA-RUPP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149578		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 11103	
								PERF.10118 - 10354	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1095				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1095				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1095				-0-
05	DLQ G-10	1191	-0-	1191	2286	1169 3	22 9		20
06	DLQ G-10	6756	-0-	6756	9042	6357 2	399 9		383
*07	18921 X	9879	-0-	-9042	-0-	9481 2	398 9	690 1	55
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151053		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 11100	
								PERF.10154 - 10276	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GARCIA-RUPP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 154581		COMPL. DATE 04/25/1995		TOTAL DEPTH 11100	
								PERF.10510 - 10560	
*01	3100 N	1828	-0-	-1272	25767	1778 2	50 9		45
*02	2800 N	1684	-0-	-1116	24651	1634 2	50 9		90
*03	3100 N	1672	-0-	-1428	23223	1620 2	52 9		137
*04	DLQ G-10	889	-0-	889	24112	844 2	45 9	158 1	20
*05	DLQ G-10	904	-0-	904	25016	901 2	3 9		23
06	DLQ G-10	849	-0-	849	25865	812 2	37 9		57
07	DLQ G-10	1202	-0-	1202	27067	1161 2	41 9		94

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)										//CONT.//		31591 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC										//CONT.//		567496													
RUPP GAS UNIT 2										WELL #:		3		RRCID -> 170547		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10406 - 10564					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B2	EXT	2815	-0-	-0-	2815	-0-	2815	-0-	2815	2719	2	96	9		N	87					87			
07	14B2	EXT	4178	-0-	-0-	4178	-0-	6993	-0-		4079	2	99	9		N	90	165	1			12			

RUPP										WELL #:		5		RRCID -> 197680		COMPL. DATE 05/05/2003		TOTAL DEPTH 11344		PERF.10418 - 10866					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1294	-0-							Y	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1294	-0-							Y	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1294	-0-							Y	NO RPT					-0-			
*05	14B2	EXT	4379	-0-	-0-	4379	-0-	5673	-0-	4379	4379	2				Y	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	3325	-0-	-0-	3325	-0-	8998	-0-		3325	2				Y	-0-					-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8998	-0-							Y	-0-					-0-			

GARCIA GAS UNIT 2										WELL #:		2T		RRCID -> 199694		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 11380		PERF.10842 - 10858					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			

GARCIA GAS UNIT 2										WELL #:		2C		RRCID -> 199695		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 11380		PERF.10234 - 10370					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

FLOWELLA (VICKSBURG 3)												31591 465		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS							
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC												567496													
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 2										WELL #:		1		RRCID -> 205251		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9164 - 9260					
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			

FLOWELLA (VICKSBURG 4)												31591 468		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
EOG RESOURCES, INC.												253162													
KING RANCH LAGUNA LARGA										WELL #:		30		RRCID -> 098494		COMPL. DATE 11/14/1981		TOTAL DEPTH 9340		PERF. 9202 - 9218					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
PLUGGED AND ABANDONED												04/02/2025													

FLOWELLA (VICKSBURG 4) //CONT.// 31591 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 151882 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9278 - 9424

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/19/2025									

FLOWELLA, W. (VKSBBG. 4.5.6) 31597 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC 567496
RUPP-NICHOLS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173025 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9863 - 11270

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	18305				Y	-0-			80
09	DLQ G-10	109	-0-	109	18414	109	3		Y	-0-			80
10	3000 N	97	-0-	-2903	15511	97	3		Y	-0-	80	7	-0-
*11	3000 N	770	-0-	-2230	13281	770	3		Y	-0-			-0-
12	3100 N	1146	-0-	-1954	11327	1146	3		Y	-0-			-0-
01	3100 N	1305	-0-	-1795	9532	1305	3		Y	-0-			-0-
02	2800 N	1146	-0-	-1654	7878	1146	3		Y	-0-			-0-
03	3100 N	1203	-0-	-1897	5981	1201	3		Y	2			2
04	DLQ G-10	967	-0-	967	6948	949	3	18	9	16			18
05	DLQ G-10	913	-0-	913	7861	909	3	4	9	4			22
06	DLQ G-10	322	-0-	322	8183	285	2	37	9	34			56
*07	1400 N	922	-0-	-478	7705	885	2	37	9	34			90

SCHNITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173034 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10034 - 11380

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FORTY-NINE 32281 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM "49" WELL #: 22 RRCID -> 166747 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 1760 PERF. 420 - 1640

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOUR SEVENS (8100 YEGUA) 32374 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
GARCIA, CESAR WELL #: 1 RRCID -> 120453 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8089 - 8120

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 855

FOX-HERD (ANDERSON) BLUE WING ENERGY, INC. WENDLAND, WILLIAM				32407 100 076791 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO								
				RRCID ->	257670	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	9623	-	9626					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FREER RANCH (2ND QUEEN CITY) KILLAM OIL CO., LTD. KILLAM FREER RANCH "196"				32947 599 460054 WELL #:	3	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL								
				RRCID ->	181350	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL	DEPTH	5909	PERF.	5503	-	5505					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KILLAM FREER RANCH "196"				WELL #:	7	RRCID ->	184145	COMPL. DATE	11/20/2019	TOTAL	DEPTH	5831	PERF.	5458	-	5496			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KILLAM FREER RANCH "196"				WELL #:	5	RRCID ->	188388	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL	DEPTH	5900	PERF.	5431	-	5434			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FROST (FLORES K1) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA L&L CO.				33104 112 789662 WELL #:	C 10	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR								
				RRCID ->	181354	COMPL. DATE	03/22/2013	TOTAL	DEPTH	5811	PERF.	4210	-	4216					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
GARCIA L&L CO.				WELL #:	C 13	RRCID ->	181935	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL	DEPTH	6552	PERF.	4572	-	4592			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FROST (FLORES, UPPER)			33104 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.			789662											
FROST NATIONAL BANK -A-			WELL #: 7		RRCID -> 185098		COMPL. DATE 04/04/2013			TOTAL DEPTH 7640 PERF. 4180 - 4186				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
FROST (FRI0-A)			33104 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.			789662											
FROST NATIONAL BANK -A-			WELL #: 6		RRCID -> 186180		COMPL. DATE 11/17/2001			TOTAL DEPTH 6814 PERF. 3786 - 3794				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
FROST (FRI0 14)			33104 218		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY			561136											
FINA CONOCO FEE			WELL #: 9		RRCID -> 171650		COMPL. DATE 08/13/1998			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3988 - 4498				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
FROST (FRI0 4280)			33104 237		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.			789662											
HERMANN, A. G. GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 247779		COMPL. DATE 02/21/2009			TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4021 - 4031				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
FROST (K-3)			33104 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.			789662											
GARCIA L&L CO.			WELL #: C 11		RRCID -> 178375		COMPL. DATE 02/27/1994			TOTAL DEPTH 6104 PERF. N/A				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FROST (RINCON 2A, SEG. II) COX & COX PRODUCTION CO. ALVAREZ, MCKIM				33104 502 183232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
WELL #:				RRCID -> 120934	COMPL. DATE 04/29/1986	TOTAL DEPTH 5677	PERF. 5645 - 5650									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
PLUGGED AND ABANDONED_____				11/01/2014												
SMITH PRODUCTION INC. GARCIA L&L CO.				789662	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
WELL #:				C 9	RRCID -> 145014	COMPL. DATE 03/03/2013	TOTAL DEPTH 5894	PERF. 4192 - 4610								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GARCIA L&L CO.				WELL #:	C 16-C	RRCID -> 180035	COMPL. DATE 11/03/2000	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 5604 - 5617							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FROST (RINCON 4990) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA L&L CO.				33104 510 789662	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
WELL #:				C 12	RRCID -> 159299	COMPL. DATE 06/19/2013	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 4104 - 4202								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FROST (VICKSBURG 9400) SMITH PRODUCTION INC. REILLY HEIRS				33104 600 789662	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
WELL #:				24	RRCID -> 077212	COMPL. DATE 05/19/1978	TOTAL DEPTH 10382	PERF. N/A								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FROST (5740 VICKSBURG) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA L&L CO.				33104 685 789662	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
WELL #:				C 6	RRCID -> 146624	COMPL. DATE 08/26/1993	TOTAL DEPTH 7828	PERF. 5742 - 5749								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST (6870 VICKSBURG)													33104 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC.													789662			
DE GARCIA, B. G.													WELL #: 44	RRCID -> 176554	COMPL. DATE 11/19/1999	TOTAL DEPTH 8172 PERF. 6872 - 6881
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FROST (9500 EOCENE)													33104 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC.													789662			
FROST NATIONAL BANK -A-													WELL #: 10	RRCID -> 222341	COMPL. DATE 09/10/2006	TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9514 - 9626
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FROST, NORTH (ASHBY)													33110 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY													561136			
FINA CONOCO FEE													WELL #: 12 U	RRCID -> 135059	COMPL. DATE 05/25/1990	TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6888 - 7022
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FULTON BEACH (B-3-8)													33297 550	ASSOCIATED	49B	CNTY: ARANSAS
WALLIS ENERGY, INC.													893997			
FULTON BEACH/C SAND/UNIT													WELL #: 4	RRCID -> 224998	COMPL. DATE 07/10/2006	TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6944 - 6956
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600					N	-0-					203
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600					N	-0-					203
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600					N	-0-					203
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600					N	-0-					203
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600					N	-0-					203
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	600					N	NO RPT					203
SPENCER KENT CRANE													WELL #: 1A	RRCID -> 248558	COMPL. DATE 11/06/2008	TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7010 - 7018
02	507 R	507	-0-	-0-	-0-	500	1	7	9	N	6					488
03	504 R	504	-0-	-0-	-0-	500	1	4	9	N	4					492
04	506 R	506	-0-	-0-	-0-	500	1	6	9	N	5					497
*05	506 R	506	-0-	-0-	-0-	500	1	6	9	N	5					502
*06	503 R	503	-0-	-0-	-0-	500	1	3	9	N	3					505
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					505
FULTON BEACH, WEST (A-1)													33305 013	ASSOCIATED	49B	CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC													872138			
COPANO BAY STATE													WELL #: 73	RRCID -> 152413	COMPL. DATE 11/01/1994	TOTAL DEPTH 7694 PERF. 6059 - 6068
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FULTON BEACH, WEST (A-1)				33305 013		ASSOCIATED		49B		CNTY: ARANSAS						
TRYALL, INC				872138												
COPANO BAY STATE				WELL #:		13 L	RRCID ->	157451	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6042 - 6052		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
COPANO BAY STATE				WELL #:		62	RRCID ->	159878	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6068 - 6078		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
FULTON BEACH, WEST (A-2)				33305 026		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS						
TRYALL, INC				872138												
COPANO BAY STATE				WELL #:		16	RRCID ->	227982	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7915	PERF.	6162 - 6168		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FULTON BEACH, WEST (A-3)				33305 052		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS						
MYSTERY OIL & GAS, INC.				598303												
STATE TRACT 44				WELL #:			RRCID ->	070090	COMPL. DATE	02/05/1977	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	N/A		
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			85
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			85
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			85
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			85
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			85
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			85
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/1997																
FULTON BEACH, WEST (A-4)				33305 104		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS						
TRYALL, INC				872138												
COPANO BAY STATE				WELL #:		70	RRCID ->	049584	COMPL. DATE	01/28/1971	TOTAL DEPTH	7377	PERF.	N/A		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (B) TRYALL, INC COPANO BAY STATE				33305 156 872138 WELL #: 13 U	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ARANSAS				
				RRCID -> 059289	COMPL. DATE 08/13/1974	TOTAL DEPTH 8000	PERF. N/A							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FULTON BEACH, WEST (C) TRYALL, INC COPANO BAY STATE				33305 182 872138 WELL #: 13L	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ARANSAS				
				RRCID -> 137250	COMPL. DATE 11/08/1990	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6354 - 6358							
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FULTON BEACH, WEST (LWR G) TRYALL, INC COPANO BAY STATE				33305 890 872138 WELL #: 79	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ARANSAS				
				RRCID -> 249194	COMPL. DATE 11/04/2008	TOTAL DEPTH 7940	PERF. 7030 - 7040							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
G. O. M. ST-773-L (FRIO 1-A SD) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 773 L (NW/4)				33519 125 863725 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES				
				RRCID -> 111650	COMPL. DATE 05/12/1984	TOTAL DEPTH 9960	PERF. 9508 - 9526							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
G.O.M. 882-S (MARG TEX 2) TR OFFSHORE, LLC ST TR 748-L GAS UNIT				33526 250 863725 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES				
				RRCID -> 211203	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 13936	PERF. 12006 - 12043							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

G.O.M. ST-904 (FRIO TOP) TR OFFSHORE, LLC S. T. 773-L SW/4				33533 200 863725	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NUECES						
WELL #:				1 U	RRCID -> 136449	COMPL. DATE 11/12/1989	TOTAL DEPTH 9965	PERF. 9054	-	9064							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
G.O.M. ST-904 (FRIO 1-A) TR OFFSHORE, LLC S. T. 773-L SW/4				33533 500 863725	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NUECES						
WELL #:				1 L	RRCID -> 136450	COMPL. DATE 11/12/1989	TOTAL DEPTH 9965	PERF. 9832	-	9852							
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
STATE TRACT 904 GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 197955	COMPL. DATE 03/03/2006	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 10706	-	10844						
02	DLQ G-10	2109		-0-	2109	2109	70 1 290 9	1749 2	Y		264	287 1					95
03	DLQ G-10	3356		-0-	3356	5465	118 1 297 9	2941 2	Y		270	141 1					224
04	DLQ G-10	1810		-0-	1810	7275	62 1 196 9	1552 2	Y		178	281 1					121
05	DLQ G-10	1725		-0-	1725	9000	58 1 198 9	1469 2	Y		180	141 1					160
06	0 X	NO RPT		-0-	-0-	9000				Y	NO RPT						160
07	0 X	NO RPT		-0-	-0-	9000				Y	NO RPT						160
G O M-ST-904 (FRIO 8200) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 904 GAS UNIT				33533 666 863725	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NUECES						
WELL #:				3	RRCID -> 136359	COMPL. DATE 02/04/2010	TOTAL DEPTH 8143	PERF. 8356	-	8368							
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
G.O.M. ST-904 (8800) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 773-L (NW/4)				33533 700 863725	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NUECES						
WELL #:				2	RRCID -> 115727	COMPL. DATE 10/24/1984	TOTAL DEPTH 9225	PERF. 9000	-	9020							
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.O.M. ST-904 (9370) TR OFFSHORE, LLC				33533 850 863725	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NUECES			
STATE TRACT 773L (NW/4)				WELL #: 3	RRCID -> 114988	COMPL. DATE 12/19/1984	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9368	-	9383				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 904 GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 225090	COMPL. DATE 07/28/2006	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9392	-	9412				
02	DLQ G-10	294	-0-	294	294	11 1	273 2	Y		9	10 1			3
03	DLQ G-10	487	-0-	487	781	10 9	459 2	Y		9	5 1			7
04	DLQ G-10	259	-0-	259	1040	10 9	242 2	Y		6	9 1			4
05	DLQ G-10	246	-0-	246	1286	10 1	229 2	Y		6	5 1			5
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1286	7 9			Y	NO RPT				5
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1286				Y	NO RPT				5
G.O.M. ST 904 (12500 SD) TR OFFSHORE, LLC				33533 887 863725	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NUECES			
STATE TRACT 904 GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 190784	COMPL. DATE 06/23/2002	TOTAL DEPTH 13170	PERF. 12500	-	12520				
02	DLQ G-10	100	-0-	100	100	3 1	68 2	Y		26	29 1			9
03	DLQ G-10	150	-0-	150	250	29 9	115 2	Y		27	14 1			22
04	DLQ G-10	83	-0-	83	333	5 1	61 2	Y		18	28 1			12
05	DLQ G-10	80	-0-	80	413	30 9	57 2	Y		18	14 1			16
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	413	2 1			Y	NO RPT				16
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	413	20 9			Y	NO RPT				16
G.O.M. ST-904 (12950 SD) TR OFFSHORE, LLC				33533 924 863725	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NUECES			
STATE TRACT 904 GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 187348	COMPL. DATE 09/26/2001	TOTAL DEPTH 13440	PERF. 11896	-	13050				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

G.O.M. ST 904 (13,500 SAND) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 904 GAS UNIT														
33533 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES 863725 WELL #: 6 RRCID -> 190449 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 14572 PERF. 13506 - 14350														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1285 -0-	1285	1285		48	1	1189	2	Y	44	48 1		16
03	DLQ G-10	2127 -0-	2127	3412		48	9	1999	2	Y	44	23 1		37
04	DLQ G-10	1130 -0-	1130	4542		42	1	1055	2	Y	30	47 1		20
05	DLQ G-10	1071 -0-	1071	5613		33	9	998	2	Y	30	23 1		27
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	5613						Y	NO RPT			27
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	5613						Y	NO RPT			27
GAINES (7700) BAYLOR OPERATING, LLC MORGAN														
33720 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO 058832 WELL #: 1 RRCID -> 218611 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7704 - 7727														
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-						N	NO RPT			121
03	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-						N	NO RPT			121
04	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-						N	NO RPT			121
05	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-						N	NO RPT			121
06	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-						N	NO RPT			121
07	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-						N	NO RPT			121
GARCIA (FROST -A-) 12TH MAN ENERGY, LLC GARCIA, T.														
33954 080 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR 953784 WELL #: 3U RRCID -> 253361 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3268 - 3274														
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GARCIA (GARCIA VII) SMITH PRODUCTION INC. FROST NATIONAL BANK -B-														
33954 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR 789662 WELL #: 35 RRCID -> 189727 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3770 - 3888														
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GARCIA (SOLIS) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA L&L CO.														
33954 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR 789662 WELL #: C 15 RRCID -> 242336 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 4196 - 4204														
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

GARCIA (SOLIS)			//CONT.//			33954 620	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.//			789662															
FROST NATIONAL BANK -B-			WELL #:			40	RRCID -> 276013			COMPL. DATE 01/04/2015			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4069 - 4077								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-	
GARCIA (VELA -A-)						33954 740	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.						789662															
GARCIA L&L CO.			WELL #:			C 25	RRCID -> 277366			COMPL. DATE 03/03/2015			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3250 - 3254								
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y		NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-						Y		NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y		NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y		NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y		NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y		NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y		NO RPT					-0-	
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC						905376															
GUZMAN			WELL #:			1A	RRCID -> 282121			COMPL. DATE 05/15/2017			TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3021 - 3025								
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N		-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-						N		-0-					-0-	
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N		-0-					-0-	
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N		-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N		-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N		-0-					-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N		NO RPT					-0-	
12TH MAN ENERGY, LLC						953784															
GARCIA, T.			WELL #:			3L	RRCID -> 253363			COMPL. DATE 05/17/2002			TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3120 - 3146								
02	0 W		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N		-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-						N		-0-					-0-	
03	0 W		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N		-0-					-0-	
04	0 W		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N		-0-					-0-	
05	0 W		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N		-0-					-0-	
06	0 W		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N		-0-					-0-	
07	0 W		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N		NO RPT					-0-	
GARCIA (VILLARREAL)						33954 800	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR								
12TH MAN ENERGY, LLC						953784															
GARCIA, T.			WELL #:			2	RRCID -> 251346			COMPL. DATE 08/08/2002			TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2876 - 2882								
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N		-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N		-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N		-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N		-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N		-0-					-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N		NO RPT					-0-	

GARCIA (VILLARREAL A) 12TH MAN ENERGY, LLC GARCIA, T														CNTY: STARR	
33954 803 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
953784															
WELL #: 3C RRCID -> 122573 COMPL. DATE 10/28/1986 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2846 - 2852															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARCIA (2ND RINCON) SMITH PRODUCTION INC. FROST NATIONAL BANK -A-														CNTY: STARR	
33954 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
789662															
WELL #: 5 RRCID -> 180420 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 5032 - 5042															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARCIA (2000) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA L&L CO.														CNTY: STARR	
33954 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
789662															
WELL #: A 16 RRCID -> 222336 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 4132 PERF. 2050 - 2060															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARCIA'S RIDGE (QUEEN CITY) KAISER-FRANCIS OIL COMPANY SEMME'S														CNTY: STARR	
33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
450175															
WELL #: 1ST RRCID -> 232653 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 11032 PERF. 10327 - 10772															
02	2632	X	2537	-0-	-95	-0-	140	1	2351	3	N	42			108
							46	9							
03	2914	X	2745	-0-	-169	-0-	155	1	2537	3	N	48			156
							53	9							
04	2820	X	2669	-0-	-151	-0-	150	1	2472	3	N	43			199
							47	9							
05	2914	X	2666	-0-	-248	-0-	155	1	2465	3	N	42	177	1	64
							46	9							
06	2760	X	2535	-0-	-225	-0-	150	1	2346	3	N	35			99
							39	9							
07	2821	X	2580	-0-	-241	-0-	155	1	2381	3	N	40			139
							44	9							

SHEERIN UNIT														CNTY: STARR	
WELL #: 1H RRCID -> 286019 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 8400 - 13960															
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	28	1	1167	3	N	84			251
							92	9							
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	31	1	1183	3	N	125	173	1	203
							138	9							
04	1290	N	1061	-0-	-229	-0-	30	1	943	3	N	80			283
							88	9							
05	1426	N	1063	-0-	-363	-0-	31	1	909	3	N	112			395
							123	9							
06	1320	N	900	-0-	-420	-0-	30	1	763	3	N	97	374	1	118
							107	9							
07	1085	N	884	-0-	-201	-0-	31	1	768	3	N	77			195
							85	9							

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)				//CONT.//	33972 360	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				//CONT.//	450175								
VILLA				WELL #:	1	RRCID -> 286037		COMPL. DATE 03/07/2019		TOTAL DEPTH 11999		PERF. 11176 - 11206	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT	CODE	
02	12044 X	12044	-0-	-0-	-0-	224 1	11735 3	N		77	153 1		72
						85 9							
03	13083 X	13083	-0-	-0-	-0-	248 1	12827 3	N		7			79
						8 9							
04	12293 X	12293	-0-	-0-	-0-	240 1	12047 3	N		5			84
						6 9							
05	12203 X	12203	-0-	-0-	-0-	248 1	11947 3	N		7			91
						8 9							
06	12586 X	12586	-0-	-0-	-0-	240 1	12340 3	N		5			96
						6 9							
07	12474 X	12474	-0-	-0-	-0-	248 1	12220 3	N		5			101
						6 9							
WAGNER OIL COMPANY				891175		RRCID -> 161860		COMPL. DATE 12/15/1996		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9458 - 9536	
BARRERA GAS UNIT				WELL #:	1								
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	46 1	176 3	N		-0-			19
03	372 N	157	-0-	-215	-0-	37 1	120 3	N		-0-			19
04	330 N	272	-0-	-58	-0-	78 1	194 3	N		-0-			19
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	124 1	266 3	N		-0-			19
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	37 1	174 3	N		-0-			19
07	279 N	223	-0-	-56	-0-	32 1	191 3	N		-0-			19
STARR PRODUCE CO.				WELL #:	1	RRCID -> 211971		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 8806		PERF. 8450 - 8482	
02	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	554 1	5035 3	N		115	183 1		168
						127 9							
03	6200 X	6182	-0-	-18	-0-	546 1	5496 3	N		127	127 1		168
						140 9							
04	6120 X	5856	-0-	-264	-0-	532 1	5190 3	N		122	169 1		121
						134 9							
05	6324 X	6301	-0-	-23	-0-	586 1	5577 3	N		125			246
						138 9							
06	6120 X	5883	-0-	-237	-0-	482 1	5281 3	N		109	182 1		173
						120 9							
07	6324 X	6147	-0-	-177	-0-	520 1	5500 3	N		115	115 1		173
						127 9							
FLORES GAS UNIT				WELL #:	1C	RRCID -> 220510		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 9175 - 9598	
02	1008 N	851	-0-	-157	-0-	333 1	518 3	N		-0-			53
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	447 1	581 3	N		39			92
						43 9							
04	900 N	797	-0-	-103	-0-	377 1	420 3	N		-0-			92
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	453 1	598 3	N		-0-			92
06	1050 N	1003	-0-	-47	-0-	416 1	566 3	N		19			111
						21 9							
07	837 N	805	-0-	-32	-0-	384 1	408 3	N		12	59 1		64
						13 9							

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 867

OIL AND GAS DIVISION

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)													CNTY: STARR	
WAGNER OIL COMPANY														
SHEERIN GAS UNIT														
WELL #: 1													RRCID -> 223330	
COMPL. DATE 11/16/2005													TOTAL DEPTH 9458	
PERF. 8618 - 8652														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-			120	1	1091	3	N	116
									29	9				
03	1302	N	1294	-0-	-8	-0-			115	1	1154	3	N	65
									25	9				
04	1410	N	962	-0-	-448	-0-			88	1	857	3	N	80
									17	9				
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-			130	1	1239	3	N	102
									24	9				
06	1260	N	1235	-0-	-25	-0-			101	1	1112	3	N	37
									22	9				
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-			117	1	1236	3	N	57
									22	9				

SEMMESES													WELL #: 1	
RRCID -> 224232													COMPL. DATE 09/24/2006	
TOTAL DEPTH 8262													PERF. 7942 - 7977	
02	1792	N	1593	-0-	-199	-0-			80	1	1465	3	N	30
									48	9				
03	1922	N	1653	-0-	-269	-0-			83	1	1502	3	N	92
									68	9				
04	1890	N	1626	-0-	-264	-0-			87	1	1478	3	N	147
									61	9				
05	1767	N	1499	-0-	-268	-0-			80	1	1352	3	N	34
									67	9				
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-			85	1	1465	3	N	74
									44	9				
07	1674	N	1602	-0-	-72	-0-			105	1	1445	3	N	64
									52	9				

STARRPRO MINERALS B													WELL #: 6	
RRCID -> 224233													COMPL. DATE 01/05/2007	
TOTAL DEPTH 8762													PERF. 8225 - 8544	
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-			80	1	1455	3	N	149
									41	9				
03	1860	N	1793	-0-	-67	-0-			92	1	1664	3	N	87
									37	9				
04	1740	N	1618	-0-	-122	-0-			87	1	1487	3	N	86
									44	9				
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-			100	1	1685	3	N	144
									64	9				
06	1740	N	1663	-0-	-77	-0-			89	1	1535	3	N	60
									39	9				
07	1674	N	1616	-0-	-58	-0-			107	1	1469	3	N	96
									40	9				

SEMMESES													WELL #: 2	
RRCID -> 224234													COMPL. DATE 01/04/2007	
TOTAL DEPTH 8250													PERF. 7800 - 8063	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175														
GARCIA, M. S.T. WELL #: 1 RRCID -> 228295 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 10825 - 10830														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	2324 X	1990	-0-	-334	-0-	401 39 9	1	1550 3	N	35	20 1		162	
03	2480 X	2354	-0-	-126	-0-	548 48 9	1	1758 3	N	44	166 1		40	
04	2340 X	2268	-0-	-72	-0-	653 738 17 9	1	1615 3	N	-0-			40	
05	2418 X	2341	-0-	-77	-0-	380 15 9	1	1586 3	N	15			55	
06	2280 X	2192	-0-	-88	-0-	310 22 9	1	1797 3	N	14			69	
07	2356 X	2198	-0-	-158	-0-			1866 3	N	20			89	
SHEERIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 240264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8060 - 8072														
02	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	93 45 9	1	1704 3	N	41			127	
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	84 23 9	1	1512 3	N	21	118 1		30	
04	1440 N	1419	-0-	-21	-0-	78 21 9	1	1320 3	N	19			49	
05	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	130 77 9	1	2199 3	N	70			119	
06	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	113 39 9	1	1942 3	N	35	70 1		84	
07	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	128 24 9	1	1759 3	N	22			106	
STARRPRO MINERALS B WELL #: 1 RRCID -> 240357 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8496 - 8508														
02	1540 N	1358	-0-	-182	-0-	69 21 9	1	1268 3	N	19	120 1		30	
03	1798 N	1612	-0-	-186	-0-	82 41 9	1	1489 3	N	37			67	
04	1770 N	1653	-0-	-117	-0-	90 28 9	1	1535 3	N	25			92	
05	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	93 17 9	1	1569 3	N	15			107	
06	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	89 30 9	1	1533 3	N	27	84 1		50	
07	1705 N	1539	-0-	-166	-0-	103 22 9	1	1414 3	N	20			70	
SHEERIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 241585 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7896 - 7908														
02	588 N	460	-0-	-128	-0-	23 8 9	1	429 3	N	7			37	
03	651 N	526	-0-	-125	-0-	27 9 9	1	490 3	N	8			45	
04	630 N	512	-0-	-118	-0-	28 10 9	1	474 3	N	9			54	
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	29 7 9	1	491 3	N	6			60	
06	510 N	461	-0-	-49	-0-	25 10 9	1	426 3	N	9			69	
07	527 N	447	-0-	-80	-0-	30 9 9	1	408 3	N	8			77	

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)												CAPACITY				CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY												NON-ASSOCIATED							
SHEERIN "B"												WELL #: 2				RRCID -> 242013			
												COMPL. DATE 09/02/2008				TOTAL DEPTH 8446			
																PERF. 8206 - 8218			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
02	700 N	647	-0-	-53	-0-		33	1	605	3	N	8			109				
03	806 N	746	-0-	-60	-0-		9	9	694	3	N	13			122				
04	750 N	721	-0-	-29	-0-		14	9	681	3	N	-0-			122				
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-		40	1	696	3	N	56			178				
06	720 N	699	-0-	-21	-0-		41	1	655	3	N	5	114	1	69				
07	744 N	704	-0-	-40	-0-		62	9	656	3	N	-0-			69				
							38	1											
							6	9											
							48	1											
SHEERIN GAS UNIT												WELL #: 2				RRCID -> 242567			
												COMPL. DATE 09/27/2008				TOTAL DEPTH 9030			
																PERF. 8756 - 8776			
02	5880 X	5786	-0-	-94	-0-		565	1	5136	3	N	77			112				
03	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-		85	9	5730	3	N	88	104	1	96				
04	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-		569	1	5580	3	N	91	132	1	55				
05	6417 X	6322	-0-	-95	-0-		97	9	5635	3	N	86			141				
06	6210 X	6057	-0-	-153	-0-		572	1	5457	3	N	93	194	1	40				
07	6448 X	6218	-0-	-230	-0-		100	9	5611	3	N	69			109				
							592	1											
							95	9											
							498	1											
							102	9											
							531	1											
							76	9											
STARR PRODUCE COMPANY												WELL #: 2				RRCID -> 242849			
												COMPL. DATE 07/09/2008				TOTAL DEPTH 8840			
																PERF. 8522 - 8534			
02	5712 X	5312	-0-	-400	-0-		509	1	4631	3	N	156	185	1	139				
03	6448 X	6397	-0-	-51	-0-		172	9	5670	3	N	149	194	1	94				
04	6240 X	5858	-0-	-382	-0-		563	1	5172	3	N	142	15	1	221				
05	6448 X	6440	-0-	-8	-0-		164	9	5688	3	N	140	183	1	178				
06	6180 X	6057	-0-	-123	-0-		530	1	5413	3	N	136	88	1	226				
07	6386 X	6071	-0-	-315	-0-		156	9	5409	3	N	136	176	1	186				
							598	1											
							154	9											
							494	1											
							150	9											
							512	1											
							150	9											
GUTIERREZ GAS UNIT												WELL #: 1				RRCID -> 244186			
												COMPL. DATE 07/19/2006				TOTAL DEPTH 9720			
																PERF. 6534 - 6614			
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-		86	1	112	3	N	20			90				
03	279 N	136	-0-	-143	-0-		22	9	70	3	N	-0-			90				
04	240 N	183	-0-	-57	-0-		66	1	84	3	N	22			112				
05	248 N	202	-0-	-46	-0-		75	1	93	3	N	29			141				
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-		24	9	70	3	N	10			151				
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-		77	1	94	3	N	31	120	1	62				
							32	9											
							88	1											
							11	9											
							80	1											
							34	9											

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175														
STARR PRODUCE CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 248177 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 8708 - 8724														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02	588 N	513	-0-	-75	-0-	49 1	15 9	449 3	N	14			54	
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	52 1	12 9	527 3	N	11			65	
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	58 1	23 9	568 3	N	21			86	
05	558 N	541	-0-	-17	-0-	50 1	14 9	477 3	N	13			99	
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	47 1	22 9	518 3	N	20	92 1		27	
07	682 N	585	-0-	-97	-0-	50 1	2 9	533 3	N	2			29	
STARRPRO MINERALS B WELL #: 3 RRCID -> 248511 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8658 - 8674														
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	17 1		311 3	N	-0-			45	
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	17 1		312 3	N	67	69 1		43	
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	74 9		305 3	N	-0-			43	
05	372 N	361	-0-	-11	-0-	20 1		340 3	N	1			44	
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	1 9		457 3	N	48	63 1		29	
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	27 1		346 3	N	-0-			29	
STARRPRO MINERALS B WELL #: 2 RRCID -> 249420 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8176 - 8192														
02	1372 N	1359	-0-	-13	-0-	69 1		1255 3	N	32			84	
03	1705 N	1528	-0-	-177	-0-	35 9		1428 3	N	19	78 1		25	
04	1560 N	1457	-0-	-103	-0-	79 1		1367 3	N	9			34	
05	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	21 9		1525 3	N	11			45	
06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	80 1		1419 3	N	68	89 1		24	
07	1519 N	1466	-0-	-53	-0-	10 9		1367 3	N	-0-			24	
SHEERIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 249636 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8216 - 8228														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 249873 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8188 - 8206														
02	1204 N	1173	-0-	-31	-0-	59 1		1079 3	N	32			89	
03	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	35 9		1402 3	N	34	89 1		34	
04	1350 N	1345	-0-	-5	-0-	77 1		1259 3	N	11			45	
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	37 9		1379 3	N	30			75	
06	1470 N	1377	-0-	-93	-0-	74 1		1263 3	N	37	89 1		23	
07	1395 N	1303	-0-	-92	-0-	12 9		1203 3	N	12			35	

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175															
STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250835 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8236 - 8254															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	3836 X	3569	-0-	-267	-0-		183 50 9	1 1 9	3336	3	N	45			134
03	4247 X	4020	-0-	-227	-0-		209 37 9	1 1 9	3774	3	N	34	113	1	55
04	3930 X	3802	-0-	-128	-0-		209 41 9	1 1 9	3552	3	N	37			92
05	4061 X	3887	-0-	-174	-0-		215 35 9	1 1 9	3637	3	N	32			124
06	3900 X	3659	-0-	-241	-0-		199 34 9	1 1 9	3426	3	N	31	100	1	55
07	4030 X	3390	-0-	-640	-0-		227 30 9	1 1 9	3133	3	N	27			82
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251124 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8752 - 8768															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
STARRPRO MINERALS C WELL #: 1 RRCID -> 252111 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8198 - 8208															
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-		23 21 9	1 1 9	426	3	N	19			124
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-		23 14 9	1 1 9	421	3	N	13	66	1	71
04	390 N	308	-0-	-82	-0-		17 12 1	1 1 1	291	3	N	-0-			71
05	403 N	246	-0-	-157	-0-		29 12 9	1 1 9	205	3	N	26			97
06	390 N	232	-0-	-158	-0-		12 18 9	1 1 9	202	3	N	16	77	1	36
07	310 N	246	-0-	-64	-0-		17 1	1 1	229	3	N	-0-			36
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254152 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 8498 - 8528															
02	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-		204 39 9	1 1 9	1853	3	N	35			112
03	2356 N	1848	-0-	-508	-0-		164 34 9	1 1 9	1650	3	N	31	109	1	34
04	2310 N	1652	-0-	-658	-0-		150 41 9	1 1 9	1461	3	N	37			71
05	2325 N	1983	-0-	-342	-0-		184 43 9	1 1 9	1756	3	N	39			110
06	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-		157 56 9	1 1 9	1725	3	N	51	99	1	62
07	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-		179 46 9	1 1 9	1895	3	N	42	76	1	28

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175												
STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254293 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8652 - 8660												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	504 N	485	-0-	-19	-0-	25 1	460 3	N	-0-			27
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	29 1	530 3	N	32			59
						35 9						
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	29 1	491 3	N	6			65
						7 9						
05	527 N	505	-0-	-22	-0-	28 1	477 3	N	-0-			65
06	570 N	507	-0-	-63	-0-	28 1	479 3	N	-0-			65
07	558 N	503	-0-	-55	-0-	34 1	469 3	N	-0-			65
BARRERA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254673 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9376 - 9388												
02	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	363 1	1401 3	N	12			69
						13 9						
03	2170 N	1224	-0-	-946	-0-	289 1	926 3	N	8			77
						9 9						
04	2850 N	343	-0-	-2507	-0-	98 1	242 3	N	3			80
						3 9						
05	1953 N	136	-0-	-1817	-0-	43 1	93 3	N	-0-			80
06	3000 N	3119	-0-	119	119	533 1	2523 3	N	57			137
						63 9						
07	3100 N	3717	-0-	617	736	526 1	3159 3	N	29	80 1		86
						32 9						
BAZAN WELL #: 1 RRCID -> 254676 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8402 - 8422												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GARCIA, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255855 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 10534 - 10542												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256168 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8851 - 8859												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

(GWN415)

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 873

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175													
STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 258768 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8168 - 8182													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3836 X	3100	-0-	-736	-0-	159 33 9	1	2908 3	N	30			75
03	3689 X	3328	-0-	-361	-0-	173 22 9	1	3133 3	N	20			95
04	3570 X	2678	-0-	-892	-0-	147 26 9	1	2505 3	N	24			119
05	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	213 64 9	1	3599 3	N	58			177
06	3330 X	2556	-0-	-774	-0-	140 10 9	1	2406 3	N	9	105 1		81
07	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	244 12 9	1	3358 3	N	11			92
STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 1 RRCID -> 258897 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7948 - 7956													
02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	64 26 9	1	1163 3	N	24	106 1		65
03	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	80 17 9	1	1440 3	N	15			80
04	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	77 26 9	1	1317 3	N	24			104
05	1395 N	1135	-0-	-260	-0-	63 14 9	1	1058 3	N	13			117
06	1500 N	1153	-0-	-347	-0-	63 11 9	1	1079 3	N	10			127
07	1457 N	1350	-0-	-107	-0-	90 18 9	1	1242 3	N	16	77 1		66
SEMMEs WELL #: 3 RRCID -> 259409 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6376 - 7984													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 2 RRCID -> 260167 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 7940 - 7950													
02	14336 X	13396	-0-	-940	-0-	688 156 9	1	12552 3	N	142	182 1		188
03	15872 X	15570	-0-	-302	-0-	806 175 9	1	14589 3	N	159	158 1		189
04	15461 X	15461	-0-	-0-	-0-	849 171 9	1	14441 3	N	155	145 1		199
05	15224 X	15224	-0-	-0-	-0-	839 201 9	1	14184 3	N	183	168 1		214
06	15060 X	14465	-0-	-595	-0-	784 171 9	1	13510 3	N	155	180 1		189
07	15965 X	13248	-0-	-2717	-0-	888 114 9	1	12246 3	N	104	204 1		89

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175														
BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 262970 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9134 - 9524														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	448 N	414	-0-	-34	-0-	81 19 9	314 3	N		17			119	
03	620 N	227	-0-	-393	-0-	53 3 9	171 3	N		3			122	
04	510 N	349	-0-	-161	-0-	98 10 9	241 3	N		9			131	
05	465 N	239	-0-	-226	-0-	75 3 9	161 3	N		3			134	
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	77 3 9	364 3	N		3			137	
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	59 12 9	352 3	N		11	94 1		54	
SHEERIN "D" WELL #: 3 RRCID -> 263061 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7888 - 7948														
02	1708 N	1481	-0-	-227	-0-	76 25 9	1380 3	N		23			167	
03	1860 N	1801	-0-	-59	-0-	94 14 9	1693 3	N		13	83 1		97	
04	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	96 4 9	1636 3	N		4			101	
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	105 12 9	1770 3	N		11			112	
06	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	97 24 9	1670 3	N		22			134	
07	1798 N	1778	-0-	-20	-0-	119 20 9	1639 3	N		18	72 1		80	
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265152 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8502 - 8668														
02	1148 N	1055	-0-	-93	-0-	101 39 9	915 3	N		35			90	
03	1147 N	1115	-0-	-32	-0-	97 42 9	976 3	N		38	45 1		83	
04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	103 42 9	1005 3	N		38	52 1		69	
05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	117 31 9	1115 3	N		28			97	
06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	107 26 9	1172 3	N		24	89 1		32	
07	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	103 25 9	1087 3	N		23			55	
STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8170 - 8318														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

(GWN415)

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 875

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175																	
STARRPRO MINERALS STATE B WELL #: 9 RRCID -> 265236 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8898 - 8939																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	532 N	476	-0-	-56	-0-			23 1	411 3	N		38					72
								42 9									
03	682 N	490	-0-	-192	-0-			24 1	429 3	N		34					106
								37 9									
04	630 N	520	-0-	-110	-0-			26 1	443 3	N		46					152
								51 9									
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-			29 1	493 3	N		20					172
								22 9									
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-			27 1	460 3	N		37	181 1				28
								41 9									
07	527 N	495	-0-	-32	-0-			32 1	439 3	N		22					50
								24 9									
STARRPRO MINERALS 'C1' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265490 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8114 - 8412																	
02	840 N	824	-0-	-16	-0-			38 1	691 3	N		86	145 1				30
								95 9									
03	899 N	872	-0-	-27	-0-			45 1	808 3	N		17					47
								19 9									
04	840 N	784	-0-	-56	-0-			41 1	704 3	N		35					82
								39 9									
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-			47 1	800 3	N		85					167
								94 9									
06	840 N	795	-0-	-45	-0-			41 1	704 3	N		45	182 1				30
								50 9									
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-			62 1	852 3	N		30					60
								33 9									
STARRPRO MINERALS B WELL #: 5 RRCID -> 266193 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8258 - 8530																	
02	4228 X	3707	-0-	-521	-0-			188 1	3440 3	N		72	62 1				191
								79 9									
03	4526 X	4144	-0-	-382	-0-			213 1	3853 3	N		71	170 1				92
								78 9									
04	4380 X	4162	-0-	-218	-0-			226 1	3849 3	N		79					171
								87 9									
05	4526 X	4367	-0-	-159	-0-			240 1	4055 3	N		65					236
								72 9									
06	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-			230 1	3967 3	N		55	177 1				114
								61 9									
07	4309 X	3892	-0-	-417	-0-			259 1	3575 3	N		53	97 1				70
								58 9									
STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267996 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8126 - 8424																	
02	1092 N	957	-0-	-135	-0-			47 1	855 3	N		50	74 1				70
								55 9									
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-			56 1	1020 3	N		46					116
								51 9									
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-			57 1	963 3	N		69	136 1				49
								76 9									
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-			61 1	1033 3	N		50					99
								55 9									
06	1080 N	1059	-0-	-21	-0-			55 1	948 3	N		51	121 1				29
								56 9									
07	1147 N	1080	-0-	-67	-0-			71 1	973 3	N		33					62
								36 9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175													
STARRPRO MINERALS G GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268696 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8364 - 8442													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
02	3754 X	3754 -0-	-0-	-0-	-0-	188 1	3427 3	N	126	38 1			163
03	5028 X	5028 -0-	-0-	-0-	-0-	139 9	4646 3	N	114	180 1			97
04	5555 X	5555 -0-	-0-	-0-	-0-	257 1	5119 3	N	123	46 1			174
05	4799 X	4799 -0-	-0-	-0-	-0-	125 9	4423 3	N	104	179 1			99
06	3989 X	3989 -0-	-0-	-0-	-0-	301 1	3660 3	N	106	141 1			64
07	3627 X	3366 -0-	-261	-0-	-0-	135 9	3085 3	N	52				116
						262 1							
						114 9							
						212 1							
						117 9							
						224 1							
						57 9							
STARRPRO MINERALS B WELL #: 7 RRCID -> 269608 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8294 - 8314													
02	858 N	858 -0-	-0-	-0-	-0-	44 1	797 3	N	15				96
03	713 N	471 -0-	-242	-0-	-0-	17 9	427 3	N	18	20 1			94
04	690 N	457 -0-	-233	-0-	-0-	24 1	429 3	N	3				97
05	713 N	603 -0-	-110	-0-	-0-	20 9	551 3	N	17				114
06	797 N	797 -0-	-0-	-0-	-0-	25 1	744 3	N	9	96 1			27
07	852 N	852 -0-	-0-	-0-	-0-	3 9	789 3	N	5				32
						33 1							
						19 9							
						43 1							
						10 9							
						57 1							
						6 9							
GARNER RANCH (OLMOS) 34020 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978													
JOHN N. GARNER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059645 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6935 PERF. N/A													
02	17215	-0-	-0-	-17215 B	-344301			N	-0-				-0-
03	17215	-0-	-0-	-17215 B	-361516			N	-0-				-0-
04	17215	-0-	-0-	-17215 B	-378731			N	-0-				-0-
05	17215	-0-	-0-	-17215 B	-395946			N	-0-				-0-
06	17215	-0-	-0-	-17215 B	-413161			N	-0-				-0-
07	17215	-0-	-0-	-17215 B	-430376			N	-0-				-0-
GARNER, J. N. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068814 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A													
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
05	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	1 1	9 3	N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
GARZA (CONSOLIDATED) 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
SMITH PRODUCTION INC. 789662													
GARZA L. WELL #: 2 RRCID -> 163582 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9967 - 10556													
02	420 N	420 -0-	-0- B	-0-	-0-	68 1	352 2	Y	-0-				-0-
03	465 N	460 -0-	-5 B	-0-	-0-	57 1	403 2	Y	-0-				-0-
04	450 N	443 -0-	-7 B	-0-	-0-	81 1	362 2	Y	-0-				-0-
05	472 N	472 -0-	-0- B	-0-	-0-	81 1	391 2	Y	-0-				-0-
06	840 N	446 -0-	-394 B	-0-	-0-	71 1	375 2	Y	-0-				-0-
07	476 N	476 -0-	-0- B	-0-	-0-	111 1	365 2	Y	-0-				-0-

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 34112 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662							
GARZA, L.		WELL #: 11		RRCID -> 175958		COMPL. DATE 01/31/2000		TOTAL DEPTH 10800	
								PERF. 9984 - 10532	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE					BALANCE
02	60	N	60 -0- -0- B -0- 10 1 50 2 Y -0- -0-						
03	93	N	60 -0- -33 B -0- 7 1 53 2 Y -0- -0-						
04	90	N	47 -0- -43 B -0- 9 1 38 2 Y -0- -0-						
05	76	N	76 -0- -0- B -0- 13 1 63 2 Y -0- -0-						
06	240	X	33 -0- -207 B -0- 5 1 26 2 Y 2 -0- 2						
07	248	X	61 -0- -187 B -0- 14 1 47 2 Y -0- -0- 2						

GARZA, L.		WELL #: 12		RRCID -> 177716		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 11000	
								PERF. 9860 - 10527	
02	4872	X	3463 -0- -1409 B -0- 558 1 2905 2 Y -0- 10						
03	3937	X	3718 -0- -219 B -0- 462 1 3256 2 Y -0- 10						
04	2580	X	2309 -0- -271 B -0- 424 1 1885 2 Y -0- 10						
05	4262	X	4262 -0- -0- B -0- 733 1 3529 2 Y -0- 10						
06	4383	X	4383 -0- -0- B -0- 701 1 3682 2 Y -0- 10						
07	3844	X	2187 -0- -1657 B -0- 510 1 1677 2 Y -0- 10						

GARZA, L.		WELL #: 13		RRCID -> 178137		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 10602	
								PERF. 9850 - 10374	
02	552	N	552 -0- -0- B -0- 89 1 463 2 Y -0- 2						
03	617	N	617 -0- -0- B -0- 77 1 540 2 Y -0- 2						
04	607	N	607 -0- -0- B -0- 112 1 495 2 Y -0- 2						
05	620	N	571 -0- -49 B -0- 98 1 473 2 Y -0- 2						
06	1170	N	529 -0- -641 B -0- 83 1 438 2 Y 7 -0- 9						
07	620	N	599 -0- -21 B -0- 140 1 459 2 Y -0- -0- 9						

GARZA, L.		WELL #: 15		RRCID -> 184553		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 10650	
								PERF. 9874 - 9951	
02	1199	N	1199 -0- -0- B -0- 193 1 1006 2 Y -0- -0-						
03	1215	N	1215 -0- -0- B -0- 151 1 1064 2 Y -0- -0-						
04	1530	N	1183 -0- -347 B -0- 217 1 966 2 Y -0- -0-						
05	1333	N	1129 -0- -204 B -0- 194 1 935 2 Y -0- -0-						
06	976	N	976 -0- -0- B -0- 153 1 805 2 Y 16 -0- 16						
07	1209	N	1117 -0- -92 B -0- 261 1 856 2 Y -0- -0- 16						

GARZA, L.		WELL #: 16		RRCID -> 185104		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 10950	
								PERF. 10043 - 10080	
02	877	N	877 -0- -0- B -0- 141 1 736 2 Y -0- 8						
03	992	N	985 -0- -7 B -0- 122 1 863 2 Y -0- 8						
04	960	N	906 -0- -54 B -0- 167 1 739 2 Y -0- 8						
05	981	N	981 -0- -0- B -0- 169 1 812 2 Y -0- 8						
06	863	N	863 -0- -0- B -0- 138 1 725 2 Y -0- 8						
07	985	N	985 -0- -0- B -0- 230 1 755 2 Y -0- -0- 8						

GARZA, L.		WELL #: 18		RRCID -> 185406		COMPL. DATE 11/10/2001		TOTAL DEPTH 11300	
								PERF. 10527 - 10554	
02	463	N	463 -0- -0- B -0- 75 1 388 2 Y -0- -0-						
03	465	N	435 -0- -30 B -0- 54 1 381 2 Y -0- -0-						
04	476	N	476 -0- -0- B -0- 87 1 389 2 Y -0- -0-						
05	492	N	492 -0- -0- B -0- 85 1 407 2 Y -0- -0-						
06	450	N	418 -0- -32 B -0- 67 1 351 2 Y -0- -0-						
07	465	N	460 -0- -5 B -0- 107 1 353 2 Y -0- -0-						

GARZA (CONSOLIDATED)										CAPACITY				CNTY: ZAPATA															
SMITH PRODUCTION INC.										NON-ASSOCIATED																			
GARZA, L.										//CONT.// 34112 350				//CONT.// 789662															
										WELL #: 17				RRCID -> 186016															
										COMPL. DATE 12/10/2001				TOTAL DEPTH 11000															
										PERF.10054 - 10074																			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM									
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE									
02		224	N	143	-0-	-81	B	-0-		23	1	120	2	Y		-0-				-0-									
03		279	N	153	-0-	-126	B	-0-		19	1	134	2	Y		-0-				-0-									
04		220	N	220	-0-	-0-	B	-0-		40	1	180	2	Y		-0-				-0-									
05		186	N	186	-0-	-0-	B	-0-		32	1	154	2	Y		-0-				-0-									
06		420	N	187	-0-	-233	B	-0-		30	1	157	2	Y		-0-				-0-									
07		224	N	224	-0-	-0-	B	-0-		52	1	172	2	Y		-0-				-0-									

GARZA, L.										WELL #: 20				RRCID -> 186991				COMPL. DATE 01/10/2002				TOTAL DEPTH 10400				PERF.10164 - 10200			
02		434	N	434	-0-	-0-	B	-0-		70	1	364	2	Y		-0-				-0-									
03		525	N	525	-0-	-0-	B	-0-		65	1	460	2	Y		-0-				-0-									
04		420	N	371	-0-	-49	B	-0-		68	1	303	2	Y		-0-				-0-									
05		496	N	395	-0-	-101	B	-0-		68	1	327	2	Y		-0-				-0-									
06		379	N	379	-0-	-0-	B	-0-		61	1	318	2	Y		-0-				-0-									
07		398	N	398	-0-	-0-	B	-0-		93	1	305	2	Y		-0-				-0-									

GARZA, L.										WELL #: 21				RRCID -> 187934				COMPL. DATE 02/27/2002				TOTAL DEPTH 10405				PERF. 9942 - 9977			
02		336	N	240	-0-	-96	B	-2125		39	1	201	2	Y		-0-				-0-									
03		341	N	274	-0-	-67	B	-2125		34	1	240	2	Y		-0-				-0-									
04		300	N	342	-0-	42	B	-2083		63	1	279	2	Y		-0-				-0-									
05		279	N	299	-0-	20	B	-2063		51	1	248	2	Y		-0-				-0-									
06		450	N	314	-0-	-136	B	-2063		50	1	264	2	Y		-0-				-0-									
07		341	N	225	-0-	-116	B	-2063		53	1	172	2	Y		-0-				-0-									

GARZA, L.										WELL #: 23				RRCID -> 191890				COMPL. DATE 06/04/2003				TOTAL DEPTH 10650				PERF. 9983 - 10442			
02		408	N	408	-0-	-0-	B	-0-		66	1	342	2	Y		-0-				-0-									
03		527	N	493	-0-	-34	B	-0-		61	1	432	2	Y		-0-				-0-									
04		510	N	383	-0-	-127	B	-0-		70	1	313	2	Y		-0-				-0-									
05		465	N	308	-0-	-157	B	-0-		53	1	255	2	Y		-0-				-0-									
06		750	N	273	-0-	-477	B	-0-		44	1	229	2	Y		-0-				-0-									
07		403	N	273	-0-	-130	B	-0-		64	1	209	2	Y		-0-				-0-									

GARZA, L.										WELL #: 26				RRCID -> 195216				COMPL. DATE 05/31/2003				TOTAL DEPTH 13000				PERF.10333 - 10360			
02		152	N	152	-0-	-0-	B	-0-		25	1	127	2	Y		-0-				-0-									
03		162	N	162	-0-	-0-	B	-0-		20	1	142	2	Y		-0-				-0-									
04		180	N	154	-0-	-26	B	-0-		28	1	126	2	Y		-0-				-0-									
05		155	N	155	-0-	-0-	B	-0-		27	1	128	2	Y		-0-				-0-									
06		330	N	143	-0-	-187	B	-0-		21	1	111	2	Y		10				10									
										11	9																		
07		155	N	134	-0-	-21	B	-0-		31	1	103	2	Y		-0-				10									

GARZA, L.										WELL #: 24				RRCID -> 195383				COMPL. DATE 04/02/2003				TOTAL DEPTH 13036				PERF. 9974 - 12883			
02		1702	N	1702	-0-	-0-	B	-0-		274	1	1428	2	Y		-0-				-0-									
03		1628	N	1628	-0-	-0-	B	-0-		202	1	1426	2	Y		-0-				-0-									
04		1800	N	1509	-0-	-291	B	-0-		277	1	1232	2	Y		-0-				-0-									
05		1891	N	1548	-0-	-343	B	-0-		266	1	1282	2	Y		-0-				-0-									
06		1527	N	1527	-0-	-0-	B	-0-		244	1	1283	2	Y		-0-				-0-									
07		1550	N	1529	-0-	-21	B	-0-		357	1	1172	2	Y		-0-				-0-									

GARZA (CONSOLIDATED)													CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.																
GARZA, L.																
WELL #: 25 RRCID -> 195432 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10533 - 12476																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	78	1	405	2	Y	-0-				-0-
03		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	63	1	448	2	Y	-0-				-0-
04		450 N	442	-0-	-8 B	-0-	81	1	361	2	Y	-0-				-0-
05		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	91	1	439	2	Y	-0-				-0-
06		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	70	1	365	2	Y	-0-				-0-
07		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	116	1	381	2	Y	-0-				-0-
GARZA, L.													WELL #: 29 RRCID -> 197452 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10485 - 10518			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
GARZA, L.													WELL #: 30 RRCID -> 199535 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10660 - 11284			
02		1540 N	1391	-0-	-149 B	-0-	224	1	1167	2	Y	-0-				-0-
03		1674 N	1503	-0-	-171 B	-0-	187	1	1316	2	Y	-0-				-0-
04		1590 N	1468	-0-	-122 B	-0-	270	1	1198	2	Y	-0-				-0-
05		1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	273	1	1314	2	Y	-0-				-0-
06		1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	250	1	1312	2	Y	14				14
							15	9								
07		1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	373	1	1226	2	Y	-0-				14
GARZA, L													WELL #: 33 RRCID -> 206489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10680 - 10946			
02		336 N	325	-0-	-11 B	-29228	52	1	273	2	Y	-0-				-0-
03		372 N	364	-0-	-8 B	-29228	45	1	319	2	Y	-0-				-0-
04		360 N	347	-0-	-13 B	-29228	64	1	283	2	Y	-0-				-0-
05		372 N	203	-0-	-169 B	-29228	35	1	168	2	Y	-0-				-0-
06		360 N	298	-0-	-62 B	-29228	48	1	250	2	Y	-0-				-0-
07		372 N	248	-0-	-124 B	-29228	58	1	190	2	Y	-0-				-0-
GARZA, L													WELL #: 35 RRCID -> 207400 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10687 - 11288			
02		1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	234	1	1218	2	Y	-0-				131
03		1643 N	1558	-0-	-85 B	-0-	193	1	1365	2	Y	-0-				131
04		1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	284	1	1260	2	Y	-0-				131
05		1612 N	1442	-0-	-170 B	-0-	248	1	1194	2	Y	-0-				131
06		1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	243	1	1280	2	Y	14				145
							15	9								
07		1581 N	1536	-0-	-45 B	-0-	358	1	1178	2	Y	-0-				145
GARZA, L													WELL #: 34 RRCID -> 208680 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10655 - 10694			
02		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	94	1	489	2	Y	-0-				-0-
03		710 N	710	-0-	-0- B	-0-	88	1	622	2	Y	-0-				-0-
04		700 N	700	-0-	-0- B	-0-	129	1	571	2	Y	-0-				-0-
05		734 N	734	-0-	-0- B	-0-	126	1	608	2	Y	-0-				-0-
06		840 N	694	-0-	-146 B	-0-	111	1	583	2	Y	-0-				-0-
07		713 N	617	-0-	-96 B	-0-	144	1	473	2	Y	-0-				-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE)				34204 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				728883												
GATES 05-D				WELL #: 7015	RRCID -> 257970	COMPL. DATE 10/02/2010	TOTAL DEPTH 8449	PERF. 9067	- 14012							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
02	8540 X	6358	-0-	-2182	-0-	370 248	1 9	5740	3	Y	225	224	1	1		
03	8928 X	6466	-0-	-2462	-0-	145 259	1 9	6062	3	Y	235	236	1	-0-		
04	8070 X	6470	-0-	-1600	-0-	491 303	1 9	5676	3	Y	275	275	1	-0-		
05	8339 X	6324	-0-	-2015	-0-	535 309	1 9	5480	3	Y	281	281	1	-0-		
06	6810 X	6204	-0-	-606	-0-	635 288	1 9	5281	3	Y	262	262	1	-0-		
07	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT			-0-		

GATES 05-D				WELL #: 319	RRCID -> 258655	COMPL. DATE 05/08/2010	TOTAL DEPTH 8582	PERF. 9153	- 14036							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

GATES 05-D				WELL #: 419	RRCID -> 258921	COMPL. DATE 02/17/2010	TOTAL DEPTH 8433	PERF. 9221	- 12932							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

GATES 05-D				WELL #: 606A	RRCID -> 258922	COMPL. DATE 04/06/2010	TOTAL DEPTH 8337	PERF. 8905	- 13420							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

GATES 05-D				WELL #: 707A	RRCID -> 258923	COMPL. DATE 04/19/2010	TOTAL DEPTH 8425	PERF. 9057	- 13110							
02	1792 X	1598	-0-	-194	-0-	87 154	1 9	1357	3	Y	140	139	1	1		
03	1984 X	1628	-0-	-356	-0-	34 162	1 9	1432	3	Y	147	148	1	-0-		
04	2370 X	1777	-0-	-593	-0-	134 91	1 9	1552	3	Y	83	83	1	-0-		
05	2449 X	1737	-0-	-712	-0-	146 92	1 9	1499	3	Y	84	84	1	-0-		
06	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	173 86	1 9	1444	3	Y	78	78	1	-0-		
07	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT			-0-		

GATES 05D				WELL #: 1287	RRCID -> 258924	COMPL. DATE 02/22/2010	TOTAL DEPTH 8187	PERF. 8726	- 13050							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D WELL #: 102 RRCID -> 258925 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8981 - 13444																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	473	1	7211	3	Y	105	105	1			-0-
						116	9									
03	7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	186	1	7461	3	Y	106	106	1			-0-
						117	9									
04	7950 X	7703	-0-	-247	-0-	610	1	6985	3	Y	98	98	1			-0-
						108	9									
05	8215 X	4885	-0-	-3330	-0-	430	1	4379	3	Y	69	69	1			-0-
						76	9									
06	7950 X	4677	-0-	-3273	-0-	496	1	4106	3	Y	68	68	1			-0-
						75	9									
07	8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 1001 RRCID -> 259226 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8810 - 14372																
02	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	102	1	1598	3	Y	144	144	1			-0-
						158	9									
03	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	45	1	1897	3	Y	173	173	1			-0-
						190	9									
04	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	158	1	1836	3	Y	157	157	1			-0-
						173	9									
05	2046 N	2036	-0-	-10	-0-	169	1	1738	3	Y	117	117	1			-0-
						129	9									
06	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	194	1	1611	3	Y	97	97	1			-0-
						107	9									
07	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 1 RRCID -> 259366 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9391 - 14332																
02	1344 N	1051	-0-	-293	-0-	61	1	964	3	Y	24	24	1			-0-
						26	9									
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	27	1	1143	3	Y	29	29	1			-0-
						32	9									
04	1380 N	1231	-0-	-149	-0-	95	1	1107	3	Y	26	26	1			-0-
						29	9									
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	112	1	1144	3	Y	30	30	1			-0-
						33	9									
06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	135	1	1121	3	Y	27	27	1			-0-
						30	9									
07	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B WELL #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8866 - 13827														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
02	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	189	1	2885	3	Y	79	79	1	-0-
03	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	87	9	2985	3	Y	80	80	1	-0-
04	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	75	1	2794	3	Y	73	73	1	-0-
05	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	88	9	3476	3	Y	92	92	1	-0-
06	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	244	1	3260	3	Y	91	91	1	-0-
07	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-	80	9			Y	NO RPT			-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 5711 RRCID -> 259446 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8833 - 13712														
02	3967 X	3964	-0-	-3	-0-	342	1	3627	3	Y	96	96	1	-0-
03	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	106	9	4304	3	Y	116	116	1	-0-
04	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	102	1	4169	3	Y	105	105	1	-0-
05	3162 X	3136	-0-	-26	-0-	128	9	2810	3	Y	47	47	1	-0-
06	3060 X	2425	-0-	-635	-0-	358	1	2133	3	Y	32	32	1	-0-
07	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-	116	9			Y	NO RPT			-0-
GATES 05D WELL #: 2020 RRCID -> 259472 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9259 - 14010														
02	2212 N	1949	-0-	-263	-0-	274	1	1628	3	Y	196	196	1	-0-
03	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	52	9	1719	3	Y	206	206	1	-0-
04	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	257	1	1996	3	Y	138	138	1	-0-
05	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	144	9	1927	3	Y	141	141	1	-0-
06	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	188	1	1857	3	Y	131	131	1	-0-
07	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-	155	9			Y	NO RPT			-0-
GATES 05-D WELL #: 6012 RRCID -> 259634 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8862 - 13325														
02	3136 X	1723	-0-	-1413	-0-	223	1	1503	3	Y	112	112	1	-0-
03	3472 X	1877	-0-	-1595	-0-	123	9	1697	3	Y	126	126	1	-0-
04	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	41	1	2350	3	Y	138	138	1	-0-
05	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	139	9	2269	3	Y	141	141	1	-0-
*06	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	203	1	2187	3	Y	131	131	1	-0-
07	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-	152	9			Y	NO RPT			-0-
GATES 09 ROSE B WELL #: 2024 RRCID -> 259695 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9355 - 14015														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	155	9			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	263	1			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	144	9			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B WELL #: 1023 RRCID -> 260275 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9115 - 14265														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	460 62	1 9	7143	3	Y	56	55 1		1
03	8060 X	7130	-0-	-930	-0-	165 59	1 9	6906	3	Y	54	55 1		-0-
04	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	563 26	1 9	6514	3	Y	24	24 1		-0-
05	7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	708 31	1 9	7257	3	Y	28	28 1		-0-
06	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	840 29	1 9	6992	3	Y	26	26 1		-0-
07	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 05D WELL #: 68 RRCID -> 260433 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9007 - 14092														
02	5124 X	3993	-0-	-1131	-0-	229 210	1 9	3554	3	Y	191	191 1		-0-
03	4278 X	3954	-0-	-324	-0-	87 215	1 9	3652	3	Y	195	195 1		-0-
04	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	308 272	1 9	3568	3	Y	247	247 1		-0-
05	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	325 270	1 9	3331	3	Y	245	245 1		-0-
06	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	398 259	1 9	3316	3	Y	235	235 1		-0-
07	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 05-D WELL #: 108A RRCID -> 261175 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8969 - 14162														
02	4172 X	3087	-0-	-1085	-0-	177 154	1 9	2756	3	Y	140	139 1		1
03	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	70 163	1 9	2931	3	Y	148	149 1		-0-
04	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	240 182	1 9	2771	3	Y	165	165 1		-0-
05	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	261 186	1 9	2677	3	Y	169	169 1		-0-
06	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	310 173	1 9	2578	3	Y	157	157 1		-0-
07	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 3 RRCID -> 261690 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9066 - 14094														
02	6265 X	1876	-0-	-4389	-0-	105 132	1 9	1639	3	Y	120	120 1		-0-
03	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	46 160	1 9	1945	3	Y	145	145 1		-0-
04	4320 X	2190	-0-	-2130	-0-	162 144	1 9	1884	3	Y	131	131 1		-0-
05	4464 X	1992	-0-	-2472	-0-	165 133	1 9	1694	3	Y	121	121 1		-0-
06	4260 X	1976	-0-	-2284	-0-	200 117	1 9	1659	3	Y	106	106 1		-0-
07	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 208A RRCID -> 261699 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8928 - 14262															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-		231 185	1 9	3591	3	Y	168	167 1		1
03	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-		91 195	1 9	3792	3	Y	177	178 1		-0-
04	4410 X	1976	-0-	-2434	-0-		148 121	1 9	1707	3	Y	110	110 1		-0-
05	4557 X	1933	-0-	-2624	-0-		161 123	1 9	1649	3	Y	112	112 1		-0-
06	4290 X	1896	-0-	-2394	-0-		191 116	1 9	1589	3	Y	105	105 1		-0-
07	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-						Y	NO RPT			-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 2 RRCID -> 261736 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8967 - 14122															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 1003 RRCID -> 262527 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8845 - 14350															
02	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-		163 290	1 9	2562	3	Y	264	262 1		2
03	3286 X	3238	-0-	-48	-0-		68 327	1 9	2843	3	Y	297	299 1		-0-
04	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-		253 317	1 9	2944	3	Y	288	288 1		-0-
05	3317 X	2211	-0-	-1106	-0-		183 155	1 9	1873	3	Y	141	141 1		-0-
06	3210 X	1699	-0-	-1511	-0-		171 106	1 9	1422	3	Y	96	96 1		-0-
07	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-						Y	NO RPT			-0-

GATES 05-D WELL #: 407 RRCID -> 262528 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9078 - 13911															
02	3332 X	1789	-0-	-1543	-0-		101 123	1 9	1565	3	Y	112	112 1		-0-
03	2201 X	1948	-0-	-253	-0-		42 139	1 9	1767	3	Y	126	126 1		-0-
04	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-		153 152	1 9	1773	3	Y	138	138 1		-0-
05	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-		167 155	1 9	1713	3	Y	141	141 1		-0-
06	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-		198 144	1 9	1651	3	Y	131	131 1		-0-
07	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-						Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE B WELL #: 201 RRCID -> 262529 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9073 - 12978													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	206 1	3143 3	Y		79	79 1		-0-
03	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	87 9	3046 3	Y		74	74 1		-0-
04	3000 N	3394	-0-	394	394	76 1	3048 3	Y		73	73 1		-0-
05	3905 X	3511	-0-	-394	-0-	81 9	3105 3	Y		92	92 1		-0-
06	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	266 1	2911 3	Y		91	91 1		-0-
07	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-	80 9		Y		NO RPT			-0-
						305 1							
						101 9							
						352 1							
						100 9							
GATES 05D WELL #: 706A RRCID -> 262530 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8984 - 13827													
02	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	168 1	2610 3	Y		253	252 1		1
03	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	278 9	2945 3	Y		283	284 1		-0-
04	2490 X	2157	-0-	-333	-0-	71 1	1818 3	Y		165	165 1		-0-
05	2573 X	2113	-0-	-460	-0-	311 9	1756 3	Y		169	169 1		-0-
06	2490 X	2068	-0-	-422	-0-	157 1	1692 3	Y		157	157 1		-0-
07	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-	182 9		Y		NO RPT			-0-
						171 1							
						186 9							
						203 1							
						173 9							
GATES 05-D WELL #: 507 RRCID -> 262532 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8985 - 13147													
02	3276 X	2074	-0-	-1202	-0-	114 1	1775 3	Y		168	167 1		1
03	2728 X	2259	-0-	-469	-0-	185 9	2003 3	Y		189	190 1		-0-
04	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	48 1	1773 3	Y		110	110 1		-0-
05	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	208 9	1713 3	Y		112	112 1		-0-
06	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	153 1	1651 3	Y		105	105 1		-0-
07	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-	121 9		Y		NO RPT			-0-
						167 1							
						123 9							
						198 1							
						116 9							
GATES 05-D WELL #: 607 RRCID -> 262533 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8977 - 14141													
02	2688 X	1818	-0-	-870	-0-	106 1	1650 3	Y		56	55 1		1
03	2697 X	1975	-0-	-722	-0-	62 9	1861 3	Y		63	64 1		-0-
04	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	45 1	2084 3	Y		82	82 1		-0-
05	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	69 9	2012 3	Y		84	84 1		-0-
06	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	180 1	1939 3	Y		78	78 1		-0-
07	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-	90 9		Y		NO RPT			-0-
						196 1							
						92 9							
						233 1							
						86 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE B WELL #: 301 RRCID -> 262595 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9175 - 14341													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	207 1	3147 3	Y	79	79	1		-0-
03	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	87 9	3042 3	Y	74	74	1		-0-
04	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	76 1	3046 3	Y	73	73	1		-0-
05	3100 X	1771	-0-	-1329	-0-	81 9	1566 3	Y	46	46	1		-0-
06	3000 X	1696	-0-	-1304	-0-	266 1	1469 3	Y	45	45	1		-0-
07	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-	80 9		Y	NO RPT				-0-
						154 1							
						51 9							
						177 1							
						50 9							
GATES 09 ROSE B WELL #: 501 RRCID -> 262597 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9035 - 14246													
02	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	181 1	2754 3	Y	132	132	1		-0-
03	3255 X	3066	-0-	-189	-0-	145 9	2849 3	Y	133	133	1		-0-
04	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	71 1	2667 3	Y	122	122	1		-0-
05	3131 X	2255	-0-	-876	-0-	146 9	1938 3	Y	115	115	1		-0-
06	3030 X	2160	-0-	-870	-0-	233 1	1817 3	Y	113	113	1		-0-
07	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-	134 9		Y	NO RPT				-0-
						190 1							
						127 9							
						219 1							
						124 9							
GATES 05-D WELL #: 8015 RRCID -> 262754 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8934 - 13618													
02	2828 X	2309	-0-	-519	-0-	121 1	1879 3	Y	281	279	1		2
03	3131 X	2517	-0-	-614	-0-	309 9	2121 3	Y	314	316	1		-0-
04	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	51 1	1773 3	Y	275	275	1		-0-
05	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	345 9	1713 3	Y	281	281	1		-0-
*06	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	153 1	1651 3	Y	262	262	1		-0-
07	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-	303 9		Y	NO RPT				-0-
						167 1							
						309 9							
						198 1							
						288 9							
GATES 09 ROSE B WELL #: 401 RRCID -> 263142 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9465 - 14099													
02	2996 X	2574	-0-	-422	-0-	153 1	2334 3	Y	79	79	1		-0-
03	3317 X	2563	-0-	-754	-0-	87 9	2415 3	Y	80	80	1		-0-
04	2820 X	2537	-0-	-283	-0-	60 1	2260 3	Y	73	73	1		-0-
05	2914 X	2091	-0-	-823	-0-	88 9	1858 3	Y	46	46	1		-0-
06	2820 X	2002	-0-	-818	-0-	197 1	1742 3	Y	45	45	1		-0-
07	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-	80 9		Y	NO RPT				-0-
						182 1							
						51 9							
						210 1							
						50 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A WELL #: 5741 RRCID -> 263143 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8908 - 14217														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	110 1	53 9	1722 3	Y		48	48 1		-0-
03	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	49 1	64 9	2043 3	Y		58	58 1		-0-
04	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	170 1	57 9	1979 3	Y		52	52 1		-0-
05	1240 N	1154	-0-	-86	-0-	97 1	67 9	990 3	Y		61	61 1		-0-
*06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	93 1	47 9	776 3	Y		43	43 1		-0-
07	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 7 RRCID -> 263145 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9020 - 14377														
02	4144 X	3851	-0-	-293	-0-	223 1	132 9	3496 3	Y		120	119 1		1
03	4588 X	4126	-0-	-462	-0-	92 1	149 9	3885 3	Y		135	136 1		-0-
04	4860 X	4367	-0-	-493	-0-	335 1	139 9	3893 3	Y		126	126 1		-0-
05	4991 X	4251	-0-	-740	-0-	363 1	162 9	3726 3	Y		147	147 1		-0-
06	4650 X	4371	-0-	-279	-0-	454 1	146 9	3771 3	Y		133	133 1		-0-
07	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 8 RRCID -> 263146 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8993 - 13852														
02	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	326 1	131 9	5112 3	Y		119	118 1		1
03	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	130 1	143 9	5483 3	Y		130	131 1		-0-
04	6600 X	6320	-0-	-280	-0-	489 1	139 9	5692 3	Y		126	126 1		-0-
05	6820 X	6567	-0-	-253	-0-	569 1	167 9	5831 3	Y		152	152 1		-0-
06	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	687 1	146 9	5710 3	Y		133	133 1		-0-
07	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 9 RRCID -> 263147 COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9096 - 14377														
02	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	237 1	157 9	3721 3	Y		143	143 1		-0-
03	4278 X	4086	-0-	-192	-0-	91 1	165 9	3830 3	Y		150	150 1		-0-
04	6330 X	4453	-0-	-1877	-0-	340 1	160 9	3953 3	Y		145	145 1		-0-
05	6541 X	3976	-0-	-2565	-0-	336 1	199 9	3441 3	Y		181	181 1		-0-
06	6330 X	3950	-0-	-2380	-0-	405 1	175 9	3370 3	Y		159	159 1		-0-
07	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A WELL #: 1004 RRCID -> 263148 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8870 - 13637														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	122	1	1906	3	Y	48	47	1	1
03	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	53	9	2261	3	Y	58	59	1	-0-
04	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	54	1	2190	3	Y	52	52	1	-0-
05	2046 N	1123	-0-	-923	-0-	64	9	988	3	Y	35	35	1	-0-
06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	188	1	917	3	Y	29	29	1	-0-
07	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-	57	9			Y	NO RPT			-0-
						96	1							
						39	9							
						110	1							
						32	9							
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 6 RRCID -> 263261 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 9074 - 14297														
02	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	163	1	2562	3	Y	192	191	1	1
03	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	211	9	3040	3	Y	231	232	1	-0-
04	3840 X	3427	-0-	-413	-0-	72	1	2944	3	Y	209	209	1	-0-
05	3968 X	2249	-0-	-1719	-0-	254	9	1958	3	Y	91	91	1	-0-
06	3840 X	2237	-0-	-1603	-0-	253	1	1918	3	Y	80	80	1	-0-
07	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-	230	9			Y	NO RPT			-0-
						191	1							
						100	9							
						231	1							
						88	9							
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 4 RRCID -> 263278 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9064 - 14192														
02	1736 N	1536	-0-	-200	-0-	81	1	1270	3	Y	168	167	1	1
03	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	185	9	1459	3	Y	196	197	1	-0-
04	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	35	1	1460	3	Y	183	183	1	-0-
05	1705 N	1669	-0-	-36	-0-	216	9	1430	3	Y	91	91	1	-0-
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	125	1	1400	3	Y	80	80	1	-0-
07	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-	201	9			Y	NO RPT			-0-
						139	1							
						100	9							
						168	1							
						88	9							
GATES 05-D WELL #: 4129 RRCID -> 264277 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8888 - 14042														
02	3388 X	2761	-0-	-627	-0-	153	1	2397	3	Y	192	191	1	1
03	3689 X	2919	-0-	-770	-0-	211	9	2623	3	Y	213	214	1	-0-
04	3180 X	3115	-0-	-65	-0-	62	1	2664	3	Y	202	202	1	-0-
05	3286 X	3148	-0-	-138	-0-	234	9	2640	3	Y	227	227	1	-0-
06	3180 X	3116	-0-	-64	-0-	229	1	2586	3	Y	199	199	1	-0-
07	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-	222	9			Y	NO RPT			-0-
						258	1							
						250	9							
						311	1							
						219	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 6129 RRCID -> 264278 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9104 - 14015														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	82 1	1291 3	Y	72	71 1				1
						79 9								
03	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	36 1	1532 3	Y	87	88 1				-0-
						96 9								
04	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	127 1	1484 3	Y	78	78 1				-0-
						86 9								
05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	129 1	1320 3	Y	76	76 1				-0-
						84 9								
*06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	156 1	1293 3	Y	66	66 1				-0-
						73 9								
07	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT					-0-
GATES 09 ROSE B WELL #: 2026 RRCID -> 264695 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9154 - 14171														
02	1064 N	1061	-0-	-3	-0-	60 1	939 3	Y	56	55 1				1
						62 9								
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	24 1	992 3	Y	59	60 1				-0-
						65 9								
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	92 1	1065 3	Y	28	28 1				-0-
						31 9								
05	1178 N	1159	-0-	-19	-0-	100 1	1028 3	Y	28	28 1				-0-
						31 9								
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	119 1	990 3	Y	26	26 1				-0-
						29 9								
07	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT					-0-
GATES 05-D WELL #: 707 RRCID -> 264970 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 11633 - 13408														
02	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	125 1	1941 3	Y	309	308 1				1
						340 9								
03	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	49 1	2051 3	Y	324	325 1				-0-
						356 9								
04	1980 N	1410	-0-	-570	-0-	88 1	1019 3	Y	275	275 1				-0-
						303 9								
05	2046 N	1390	-0-	-656	-0-	96 1	985 3	Y	281	281 1				-0-
						309 9								
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	114 1	949 3	Y	262	262 1				-0-
						288 9								
07	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT					-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 1002 RRCID -> 265065 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8898 - 13946														
02	3024 X	1596	-0-	-1428	-0-	94 1	1476 3	Y	24	24 1				-0-
						26 9								
03	3348 X	1825	-0-	-1523	-0-	42 1	1751 3	Y	29	29 1				-0-
						32 9								
04	3000 X	1870	-0-	-1130	-0-	146 1	1695 3	Y	26	26 1				-0-
						29 9								
05	3100 X	1497	-0-	-1603	-0-	126 1	1294 3	Y	70	70 1				-0-
						77 9								
06	2940 X	1409	-0-	-1531	-0-	144 1	1201 3	Y	58	58 1				-0-
						64 9								
07	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05-D WELL #: 807A RRCID -> 265531 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8914 - 14003													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	15512 X	15207	-0-	-305	-0-	869 834	1 9	13504	3	Y	758	755 1	3
03	17174 X	15211	-0-	-1963	-0-	336 859	1 9	14016	3	Y	781	784 1	-0-
04	16952 X	16952	-0-	-0-	-0-	1301 604	1 9	15047	3	Y	549	549 1	-0-
05	16678 X	16581	-0-	-97	-0-	1419 618	1 9	14544	3	Y	562	562 1	-0-
06	16288 X	16288	-0-	-0-	-0-	1686 575	1 9	14027	3	Y	523	523 1	-0-
07	16678 X	NO RPT	-0-	-16678	-0-				Y	NO RPT			-0-
GATES 05-D WELL #: 5129 RRCID -> 265562 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8796 - 14013													
02	2716 X	2386	-0-	-330	-0-	140 53	1 9	2193	3	Y	48	47 1	1
03	3007 X	2728	-0-	-279	-0-	62 64	1 9	2602	3	Y	58	59 1	-0-
04	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	217 57	1 9	2520	3	Y	52	52 1	-0-
05	2573 X	2523	-0-	-50	-0-	217 84	1 9	2222	3	Y	76	76 1	-0-
*06	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	262 73	1 9	2177	3	Y	66	66 1	-0-
07	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-				Y	NO RPT			-0-
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 5 RRCID -> 265848 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8978 - 14092													
02	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	132 106	1 9	2070	3	Y	96	96 1	-0-
03	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	58 128	1 9	2456	3	Y	116	116 1	-0-
04	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	198 111	1 9	2299	3	Y	101	101 1	-0-
05	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	236 110	1 9	2420	3	Y	100	100 1	-0-
06	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	285 97	1 9	2370	3	Y	88	88 1	-0-
07	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-				Y	NO RPT			-0-
GATES 05-D WELL #: 907A RRCID -> 265850 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8980 - 14216													
02	7952 X	6052	-0-	-1900	-0-	359 116	1 9	5577	3	Y	105	105 1	-0-
03	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	148 128	1 9	6174	3	Y	116	116 1	-0-
04	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	670 151	1 9	7745	3	Y	137	137 1	-0-
05	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	636 134	1 9	6517	3	Y	122	122 1	-0-
06	8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	868 144	1 9	7220	3	Y	131	131 1	-0-
07	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-				Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 708 RRCID -> 267008 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8888 - 14544														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	121	1	1879	3	Y	281	279	1	2
						309	9							
03	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	47	1	1983	3	Y	294	296	1	-0-
						323	9							
04	2370 N	1687	-0-	-683	-0-	115	1	1330	3	Y	220	220	1	-0-
						242	9							
05	2449 N	1657	-0-	-792	-0-	125	1	1284	3	Y	225	225	1	-0-
						248	9							
06	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	149	1	1238	3	Y	209	209	1	-0-
						230	9							
07	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 05-D WELL #: 808 RRCID -> 267009 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8883 - 14448														
02	2968 X	2203	-0-	-765	-0-	118	1	1837	3	Y	225	224	1	1
						248	9							
03	3286 X	2244	-0-	-1042	-0-	46	1	1939	3	Y	235	236	1	-0-
						259	9							
04	3930 X	3170	-0-	-760	-0-	228	1	2639	3	Y	275	275	1	-0-
						303	9							
05	4061 X	3106	-0-	-955	-0-	249	1	2548	3	Y	281	281	1	-0-
						309	9							
06	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	295	1	2454	3	Y	262	262	1	-0-
						288	9							
07	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 05-D WELL #: 202 RRCID -> 267180 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8980 - 14466														
02	3248 X	3135	-0-	-113	-0-	165	1	2568	3	Y	365	363	1	2
						402	9							
03	3596 X	3197	-0-	-399	-0-	65	1	2712	3	Y	382	384	1	-0-
						420	9							
04	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	307	1	3547	3	Y	330	330	1	-0-
						363	9							
05	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	334	1	3425	3	Y	337	337	1	-0-
						371	9							
06	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	397	1	3300	3	Y	314	314	1	-0-
						345	9							
07	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 05-D WELL #: 308A RRCID -> 267182 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8911 - 14482														
02	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	153	1	2380	3	Y	112	112	1	-0-
						123	9							
03	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	60	1	2513	3	Y	118	118	1	-0-
						130	9							
04	2250 N	1198	-0-	-1052	-0-	88	1	1020	3	Y	82	82	1	-0-
						90	9							
05	2325 N	1173	-0-	-1152	-0-	96	1	985	3	Y	84	84	1	-0-
						92	9							
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	114	1	949	3	Y	79	79	1	-0-
						87	9							
07	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 408A RRCID -> 267188 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8882 - 14371															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2884 X	2815	-0-	-69	-0-	157	1	2442	3	Y	196	196	1	-0-	
03	3193 X	2868	-0-	-325	-0-	216	9	2579	3	Y	206	206	1	-0-	
04	2940 X	1711	-0-	-1229	-0-	62	1	1463	3	Y	110	110	1	-0-	
05	3038 X	1674	-0-	-1364	-0-	227	9	1413	3	Y	112	112	1	-0-	
06	2940 X	1641	-0-	-1299	-0-	127	1	1361	3	Y	105	105	1	-0-	
07	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-	121	9			Y	NO RPT			-0-	
GATES 05-D WELL #: 302 RRCID -> 267195 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8865 - 14181															
02	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	138	1	2150	3	Y	168	167	1	1	
03	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	185	9	2271	3	Y	177	178	1	-0-	
04	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	54	1	1485	3	Y	138	138	1	-0-	
05	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	195	9	1434	3	Y	141	141	1	-0-	
06	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	128	1	1382	3	Y	131	131	1	-0-	
07	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-	152	9			Y	NO RPT			-0-	
GATES 10 ROSE A WELL #: 2381 RRCID -> 267357 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8821 - 14224															
02	2604 X	2462	-0-	-142	-0-	126	1	1967	3	Y	335	334	1	1	
03	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	369	9	2335	3	Y	405	406	1	-0-	
04	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	55	1	2261	3	Y	366	366	1	-0-	
05	2139 N	1717	-0-	-422	-0-	446	9	1447	3	Y	117	117	1	-0-	
06	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	194	1	1343	3	Y	97	97	1	-0-	
07	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-	403	9			Y	NO RPT			-0-	
GATES 10 ROSE A WELL #: 2382 RRCID -> 267359 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8810 - 13923															
02	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	150	1	2356	3	Y	96	96	1	-0-	
03	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	106	9	2706	3	Y	112	112	1	-0-	
04	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	64	1	2618	3	Y	101	101	1	-0-	
05	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	123	9	2538	3	Y	70	70	1	-0-	
06	2460 X	2207	-0-	-253	-0-	225	1	1923	3	Y	48	48	1	-0-	
07	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-	111	9			Y	NO RPT			-0-	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A WELL #: 2383 RRCID -> 267362 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8834 - 14058														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	140	1	2193	3	Y	72	71	1	1
03	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	79	9	2434	3	Y	81	82	1	-0-
04	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	58	1	2436	3	Y	76	76	1	-0-
05	2170 N	1959	-0-	-211	-0-	89	9	1742	3	Y	43	43	1	-0-
06	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	209	1	1354	3	Y	30	30	1	-0-
07	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-	84	9			Y	NO RPT			-0-
						170	1							
						47	9							
						163	1							
						33	9							
GATES 05-D WELL #: 402 RRCID -> 267381 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8808 - 14024														
02	2156 N	1465	-0-	-691	-0-	79	1	1232	3	Y	140	139	1	1
03	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	154	9	1300	3	Y	147	148	1	-0-
04	1560 N	1416	-0-	-144	-0-	31	1	1220	3	Y	83	83	1	-0-
05	1612 N	1384	-0-	-228	-0-	162	9	1177	3	Y	84	84	1	-0-
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	105	1	1135	3	Y	79	79	1	-0-
07	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-	91	9			Y	NO RPT			-0-
						115	1							
						92	9							
						136	1							
						87	9							
GATES 05-D WELL #: 502 RRCID -> 267609 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8852 - 14049														
02	1988 N	1766	-0-	-222	-0-	99	1	1544	3	Y	112	112	1	-0-
03	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	123	9	1631	3	Y	118	118	1	-0-
04	1890 N	1477	-0-	-413	-0-	39	1	1220	3	Y	138	138	1	-0-
05	1953 N	1447	-0-	-506	-0-	130	9	1177	3	Y	141	141	1	-0-
06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	105	1	1134	3	Y	131	131	1	-0-
07	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-	152	9			Y	NO RPT			-0-
						115	1							
						155	9							
						136	1							
						144	9							
GATES 05-D WELL #: 908 RRCID -> 267610 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8982 - 13343														
02	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	161	1	2505	3	Y	140	139	1	1
03	3069 X	2871	-0-	-198	-0-	154	9	2646	3	Y	147	148	1	-0-
04	4230 X	3331	-0-	-899	-0-	63	1	2816	3	Y	247	247	1	-0-
05	4371 X	3262	-0-	-1109	-0-	162	9	2719	3	Y	253	253	1	-0-
06	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	243	1	2619	3	Y	235	235	1	-0-
07	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-	272	9			Y	NO RPT			-0-
						265	1							
						278	9							
						315	1							
						259	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 10 ROSE A WELL #: 5712 RRCID -> 267611 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8783 - 14154															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
02	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	149	1	2336	3	Y	240	239	1		1
03	3100 N	3156	-0-	56	56	264	9	2772	3	Y	289	290	1		-0-
04	3000 N	3203	-0-	203	259	66	1	2685	3	Y	261	261	1		-0-
05	2433 N	2174	-0-	-259	-0-	318	9	1840	3	Y	141	141	1		-0-
*06	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	231	1	1706	3	Y	117	117	1		-0-
07	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-	287	9			Y	NO RPT				-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 5713 RRCID -> 267612 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8785 - 14162															
02	2576 X	1925	-0-	-651	-0-	98	1	1537	3	Y	264	262	1		2
03	2852 X	2074	-0-	-778	-0-	290	9	1706	3	Y	297	299	1		-0-
04	3270 X	1575	-0-	-1695	-0-	41	1	1245	3	Y	203	203	1		-0-
05	3379 X	1255	-0-	-2124	-0-	327	9	1073	3	Y	70	70	1		-0-
06	3240 X	966	-0-	-2274	-0-	107	1	815	3	Y	48	48	1		-0-
07	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-	223	9			Y	NO RPT				-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 5714 RRCID -> 267613 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8883 - 14303															
02	3468 X	2130	-0-	-1338	-0-	115	1	1804	3	Y	192	191	1		1
03	2449 X	2445	-0-	-4	-0-	211	9	2140	3	Y	231	232	1		-0-
04	3270 X	2481	-0-	-789	-0-	51	1	2073	3	Y	209	209	1		-0-
05	3379 X	1792	-0-	-1587	-0-	254	9	1515	3	Y	117	117	1		-0-
06	3270 X	1682	-0-	-1588	-0-	178	1	1406	3	Y	97	97	1		-0-
07	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-	230	9			Y	NO RPT				-0-
GATES 05-D WELL #: 7012 RRCID -> 267799 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 9110 - 13946															
02	1344 N	1142	-0-	-202	-0-	67	1	1044	3	Y	28	28	1		-0-
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	31	9	1178	3	Y	31	31	1		-0-
04	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	28	1	1264	3	Y	28	28	1		-0-
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	34	9	1220	3	Y	28	28	1		-0-
*06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	109	1	1176	3	Y	26	26	1		-0-
07	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-	31	9			Y	NO RPT				-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 2012AS RRCID -> 267802 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8792 - 14105															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
02	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	120	1	1858	3	Y	140	139	1	1	
						154	9								
03	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	47	1	1972	3	Y	148	149	1	-0-	
						163	9								
04	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	190	1	2195	3	Y	83	83	1	-0-	
						91	9								
05	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	207	1	2119	3	Y	84	84	1	-0-	
						92	9								
06	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	245	1	2042	3	Y	79	79	1	-0-	
						87	9								
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

GATES 05-D WELL #: 8012 RRCID -> 267804 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9179 - 13842															
02	2912 X	1820	-0-	-1092	-0-	101	1	1565	3	Y	140	139	1	1	
						154	9								
03	3224 X	1918	-0-	-1306	-0-	41	1	1710	3	Y	152	153	1	-0-	
						167	9								
04	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	238	1	2749	3	Y	165	165	1	-0-	
						182	9								
05	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	259	1	2655	3	Y	169	169	1	-0-	
						186	9								
*06	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	307	1	2557	3	Y	157	157	1	-0-	
						173	9								
07	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT			-0-	

GATES 05-D WELL #: 9012 RRCID -> 267870 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8887 - 14142															
02	3332 X	2269	-0-	-1063	-0-	132	1	2045	3	Y	84	84	1	-0-	
						92	9								
03	3627 X	2388	-0-	-1239	-0-	53	1	2235	3	Y	91	91	1	-0-	
						100	9								
04	2520 X	2378	-0-	-142	-0-	182	1	2106	3	Y	82	82	1	-0-	
						90	9								
05	2604 X	2324	-0-	-280	-0-	198	1	2034	3	Y	84	84	1	-0-	
						92	9								
06	2430 X	2282	-0-	-148	-0-	236	1	1960	3	Y	78	78	1	-0-	
						86	9								
07	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT			-0-	

GATES 05-D WELL #: 1012A RRCID -> 268083 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8802 - 14317															
02	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	147	1	2275	3	Y	140	139	1	1	
						154	9								
03	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	58	1	2416	3	Y	148	149	1	-0-	
						163	9								
04	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	376	1	4345	3	Y	165	165	1	-0-	
						182	9								
05	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	409	1	4195	3	Y	169	169	1	-0-	
						186	9								
06	3000 N	4702	-0-	1702	1702	486	1	4043	3	Y	157	157	1	-0-	
						173	9								
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1702					Y	NO RPT			-0-	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05-D WELL #: 1012SL RRCID -> 268165 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8809 - 14197													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
02	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	228	1	3549	3	Y	84	84 1	-0-
						92	9						
03	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	86	1	3574	3	Y	84	84 1	-0-
						92	9						
04	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	230	1	2661	3	Y	82	82 1	-0-
						90	9						
05	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	250	1	2564	3	Y	84	84 1	-0-
						92	9						
*06	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	296	1	2465	3	Y	78	78 1	-0-
						86	9						
07	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES 05-D WELL #: 4012A RRCID -> 268206 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9116 - 13781													
02	4256 X	4166	-0-	-90	-0-	235	1	3653	3	Y	253	252 1	1
						278	9						
03	4712 X	4169	-0-	-543	-0-	91	1	3792	3	Y	260	261 1	-0-
						286	9						
04	4620 X	3614	-0-	-1006	-0-	268	1	3104	3	Y	220	220 1	-0-
						242	9						
05	4774 X	3537	-0-	-1237	-0-	292	1	2997	3	Y	225	225 1	-0-
						248	9						
06	4470 X	3465	-0-	-1005	-0-	347	1	2888	3	Y	209	209 1	-0-
						230	9						
07	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES 05-D WELL #: 3012A RRCID -> 268240 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8900 - 14062													
02	7392 X	7337	-0-	-55	-0-	433	1	6719	3	Y	168	167 1	1
						185	9						
03	8184 X	7331	-0-	-853	-0-	167	1	6974	3	Y	173	174 1	-0-
						190	9						
04	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	633	1	7316	3	Y	138	138 1	-0-
						152	9						
05	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	667	1	6834	3	Y	136	136 1	-0-
						150	9						
*06	7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	818	1	6806	3	Y	131	131 1	-0-
						144	9						
07	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES 05-D WELL #: 6012A RRCID -> 268246 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8825 - 14046													
02	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	267	1	4154	3	Y	309	308 1	1
						340	9						
03	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	105	1	4387	3	Y	324	325 1	-0-
						356	9						
04	5700 X	5228	-0-	-472	-0-	387	1	4478	3	Y	330	330 1	-0-
						363	9						
05	5890 X	5117	-0-	-773	-0-	422	1	4324	3	Y	337	337 1	-0-
						371	9						
06	5100 X	5012	-0-	-88	-0-	501	1	4166	3	Y	314	314 1	-0-
						345	9						
07	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05-D WELL #: 7012A RRCID -> 269004 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8789 - 14337													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1736 X	1697	-0-	-39	-0-	83 1	1287 3	Y	297	296 1			1
03	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	327 9	1207 3	Y	277	278 1			-0-
04	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	29 1	1456 3	Y	239	239 1			-0-
05	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	305 9	937 3	Y	163	163 1			-0-
*06	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	126 1	1305 3	Y	219	219 1			-0-
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	263 9		Y	NO RPT				-0-
						92 1							
						179 9							
						157 1							
						241 9							
GATES 05-D WELL #: 3011 RRCID -> 269005 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8892 - 13725													
02	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	330 1	5119 3	Y	200	199 1			1
03	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	220 9	5957 3	Y	231	232 1			-0-
04	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	143 1	4301 3	Y	247	247 1			-0-
05	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	254 9	4153 3	Y	253	253 1			-0-
*06	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	372 1	4002 3	Y	235	235 1			-0-
07	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-	272 9		Y	NO RPT				-0-
						405 1							
						278 9							
						481 1							
						259 9							
GATES 05-D WELL #: 2011 RRCID -> 269007 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8881 - 13798													
02	3192 X	2895	-0-	-297	-0-	164 1	2546 3	Y	168	167 1			1
03	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	185 9	2705 3	Y	178	179 1			-0-
04	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	65 1	3614 3	Y	192	192 1			-0-
05	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	196 9	3490 3	Y	197	197 1			-0-
06	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	312 1	3362 3	Y	183	183 1			-0-
07	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-	211 9		Y	NO RPT				-0-
						341 1							
						217 9							
						404 1							
						201 9							
GATES 05-D WELL #: 5011 RRCID -> 269010 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8777 - 13610													
02	7336 X	6678	-0-	-658	-0-	391 1	6071 3	Y	196	196 1			-0-
03	8122 X	6796	-0-	-1326	-0-	216 9	6415 3	Y	206	206 1			-0-
04	8250 X	7384	-0-	-866	-0-	154 1	6740 3	Y	55	55 1			-0-
05	8525 X	7205	-0-	-1320	-0-	227 9	6508 3	Y	56	56 1			-0-
06	7170 X	7081	-0-	-89	-0-	583 1	6271 3	Y	52	52 1			-0-
07	7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-	61 9		Y	NO RPT				-0-
						635 1							
						62 9							
						753 1							
						57 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05-D WELL #: 4011 RRCID -> 269028 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8845 - 13626													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1428 X	1085	-0-	-343	-0-	60 1	937 3	Y	80	80	1		-0-
03	1364 X	1158	-0-	-206	-0-	88 9	1036 3	Y	88	88	1		-0-
04	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	25 1	1841 3	Y	55	55	1		-0-
05	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	97 9	1777 3	Y	56	56	1		-0-
*06	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	159 1	1713 3	Y	52	52	1		-0-
07	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-	61 9		Y	NO RPT				-0-
						173 1							
						62 9							
						206 1							
						57 9							
GATES 05-D WELL #: 111 RRCID -> 269030 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8772 - 14068													
02	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	124 1	1920 3	Y	337	336	1		1
03	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	371 9	2043 3	Y	356	357	1		-0-
04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	49 1	1109 3	Y	302	302	1		-0-
05	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	392 9	1070 3	Y	309	309	1		-0-
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	96 1	1031 3	Y	288	288	1		-0-
07	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-	332 9		Y	NO RPT				-0-
						105 1							
						340 9							
						124 1							
						317 9							
GATES 05-D WELL #: 8011 RRCID -> 269051 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9102 - 13717													
02	4900 X	3670	-0-	-1230	-0-	208 1	3173 3	Y	263	261	1		2
03	5425 X	3657	-0-	-1768	-0-	289 9	3283 3	Y	265	267	1		-0-
04	5520 X	3609	-0-	-1911	-0-	82 1	3073 3	Y	244	244	1		-0-
05	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	292 9	6130 3	Y	230	230	1		-0-
*06	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	268 1	5748 3	Y	227	227	1		-0-
07	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-	602 1		Y	NO RPT				-0-
						253 9							
						694 1							
						250 9							
GATES 05-D WELL #: 7011 RRCID -> 269054 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 9102 - 13717													
02	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	165 1	2517 3	Y	158	158	1		-0-
03	3069 X	2662	-0-	-407	-0-	174 9	2437 3	Y	149	149	1		-0-
04	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	61 1	2439 3	Y	147	147	1		-0-
05	2790 X	2372	-0-	-418	-0-	164 9	2044 3	Y	115	115	1		-0-
06	2700 X	2271	-0-	-429	-0-	213 1	1916 3	Y	113	113	1		-0-
07	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	162 9		Y	NO RPT				-0-
						201 1							
						127 9							
						231 1							
						124 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 1111 RRCID -> 269071 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8949 - 14184														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1624 N	1339	-0-	-285	-0-	81	1	1232	3	Y	24	24	1	-0-
03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	26	9	1275	3	Y	24	24	1	-0-
04	1680 N	1322	-0-	-358	-0-	32	1	1194	3	Y	22	22	1	-0-
05	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	26	9	1566	3	Y	11	11	1	-0-
06	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	104	1	1469	3	Y	12	12	1	-0-
07	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-	24	9			Y	NO RPT			-0-
GATES 05-D WELL #: 1511 RRCID -> 269161 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8912 - 14151														
02	4088 X	3468	-0-	-620	-0-	154	1	3173	3	Y	79	79	1	-0-
03	4526 X	3453	-0-	-1073	-0-	87	9	3283	3	Y	80	80	1	-0-
04	3960 X	3421	-0-	-539	-0-	82	1	3073	3	Y	73	73	1	-0-
05	4092 X	2480	-0-	-1612	-0-	88	9	2097	3	Y	161	161	1	-0-
06	3960 X	2378	-0-	-1582	-0-	268	1	1966	3	Y	159	159	1	-0-
07	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-	80	9			Y	NO RPT			-0-
GATES 05-D WELL #: 1611 RRCID -> 269169 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8874 - 14128														
02	2800 N	3106	-0-	306	306	206	1	2806	3	Y	105	105	1	-0-
03	3100 N	3093	-0-	-7	299	116	9	2903	3	Y	106	106	1	-0-
04	3000 N	3063	-0-	63	362	73	1	2718	3	Y	98	98	1	-0-
05	4398 X	4036	-0-	-362	-0-	117	9	3583	3	Y	92	92	1	-0-
06	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	237	1	3359	3	Y	91	91	1	-0-
07	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-	108	9			Y	NO RPT			-0-
GATES 05-D WELL #: 9011 RRCID -> 269170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8973 - 13887														
02	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	352	1	2098	3	Y	105	105	1	-0-
03	2573 X	2342	-0-	-231	-0-	101	9	2171	3	Y	106	106	1	-0-
04	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	406	1	2031	3	Y	98	98	1	-0-
05	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	108	9	4751	3	Y	161	161	1	-0-
*06	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	467	1	4455	3	Y	159	159	1	-0-
07	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-	177	9			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 3010 RRCID -> 269172 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8883 - 14137														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	279 1	4248 3	Y	105	105	1			-0-
03	5115 X	4323	-0-	-792	-0-	116 9	4111 3	Y	99	99	1			-0-
04	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	103 1	4115 3	Y	98	98	1			-0-
05	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	109 9	4459 3	Y	275	275	1			-0-
*06	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	359 1	4181 3	Y	272	272	1			-0-
07	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-	108 9		Y	NO RPT					-0-
						438 1								
						303 9								
						505 1								
						299 9								
GATES 05-D WELL #: 1011 RRCID -> 269177 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9004 - 14181														
02	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	225 1	3435 3	Y	211	210	1			1
03	3658 X	3627	-0-	-31	-0-	232 9	3325 3	Y	199	200	1			-0-
04	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	83 1	3327 3	Y	195	195	1			-0-
05	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	219 9	3821 3	Y	230	230	1			-0-
06	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	290 1	3583 3	Y	227	227	1			-0-
07	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-	215 9		Y	NO RPT					-0-
						375 1								
						253 9								
						433 1								
						250 9								
GATES 05-D WELL #: 1411 RRCID -> 269216 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8943 - 13917														
02	4032 X	2462	-0-	-1570	-0-	146 1	2229 3	Y	79	79	1			-0-
03	4464 X	2453	-0-	-2011	-0-	87 9	2307 3	Y	80	80	1			-0-
04	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	58 1	2158 3	Y	73	73	1			-0-
05	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	88 9	4353 3	Y	138	138	1			-0-
*06	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	188 1	4081 3	Y	136	136	1			-0-
07	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-	80 9		Y	NO RPT					-0-
						428 1								
						152 9								
						493 1								
						150 9								
GATES 05-D WELL #: 1211 RRCID -> 269227 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8909 - 14372														
02	5292 X	4640	-0-	-652	-0-	282 1	4300 3	Y	53	53	1			-0-
03	5859 X	4619	-0-	-1240	-0-	58 9	4450 3	Y	53	53	1			-0-
04	4650 X	4583	-0-	-67	-0-	111 1	4165 3	Y	49	49	1			-0-
05	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	58 9	5653 3	Y	69	69	1			-0-
06	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	364 1	5300 3	Y	68	68	1			-0-
07	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-	54 9		Y	NO RPT					-0-
						555 1								
						76 9								
						640 1								
						75 9								

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 901

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 4010 RRCID -> 269295 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 8512 PERF.10387 - 14138															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3535 X	3274	-0-	-261	-0-	195	1	2963	3	Y	105	105	1		-0-
03	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	116	9	3066	3	Y	106	106	1		-0-
04	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	77	1	2870	3	Y	98	98	1		-0-
05	2976 X	2500	-0-	-476	-0-	117	9	2230	3	Y	46	46	1		-0-
06	2880 X	2393	-0-	-487	-0-	250	1	2091	3	Y	45	45	1		-0-
07	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-	51	9			Y	NO RPT				-0-

GATES 05-D WELL #: 5010 RRCID -> 269296 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8959 - 14143															
02	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	274	1	4169	3	Y	158	158	1		-0-
03	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	174	9	4314	3	Y	159	159	1		-0-
04	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	108	1	4039	3	Y	147	147	1		-0-
05	4402 X	4011	-0-	-391	-0-	175	9	3583	3	Y	69	69	1		-0-
06	4260 X	3840	-0-	-420	-0-	352	1	3359	3	Y	68	68	1		-0-
07	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-	76	9			Y	NO RPT				-0-

GATES 05-D WELL #: 6010 RRCID -> 269348 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8906 - 14250															
02	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	210	1	3199	3	Y	264	262	1		2
03	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	290	9	3310	3	Y	265	267	1		-0-
04	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	83	1	3098	3	Y	244	244	1		-0-
05	3317 X	3024	-0-	-293	-0-	292	9	2707	3	Y	46	46	1		-0-
06	3210 X	2894	-0-	-316	-0-	270	1	2538	3	Y	45	45	1		-0-
07	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-	268	9			Y	NO RPT				-0-

GATES 05-D WELL #: 7010 RRCID -> 269356 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9113 - 14143															
02	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	258	1	3934	3	Y	79	79	1		-0-
03	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	87	9	4070	3	Y	80	80	1		-0-
04	4230 X	4223	-0-	-7	-0-	102	1	3810	3	Y	73	73	1		-0-
05	4371 X	2587	-0-	-1784	-0-	88	9	2309	3	Y	46	46	1		-0-
06	4230 X	2476	-0-	-1754	-0-	333	1	2165	3	Y	45	45	1		-0-
07	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-	80	9			Y	NO RPT				-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200										CAPACITY				CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05-D WELL #: 6011										RRCID -> 269421		COMPL. DATE 04/18/2012		TOTAL DEPTH 8417		PERF. 8801 - 13652	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	2240 X	1904	-0-	-336	-0-			112 1	1705 3	Y		79	79 1				-0-
03	2480 X	1895	-0-	-585	-0-			87 1	1763 3	Y		80	80 1				-0-
04	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-			44 1	1651 3	Y		73	73 1				-0-
05	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-			88 1	2017 3	Y		161	161 1				-0-
*06	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-			144 1	1891 3	Y		159	159 1				-0-
07	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			80 1		Y		NO RPT					-0-
GATES 05D WELL #: 8010										RRCID -> 269436		COMPL. DATE 01/14/2013		TOTAL DEPTH 8538		PERF. 9009 - 14107	
02	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-			224 1	3409 3	Y		158	158 1				-0-
03	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-			174 1	3528 3	Y		159	159 1				-0-
04	4830 X	3752	-0-	-1078	-0-			88 1	3302 3	Y		147	147 1				-0-
05	4991 X	4440	-0-	-551	-0-			175 1	3927 3	Y		115	115 1				-0-
06	4830 X	4252	-0-	-578	-0-			288 1	3683 3	Y		113	113 1				-0-
07	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			162 1		Y		NO RPT					-0-
GATES 09 ROSE B GU WELL #: 209										RRCID -> 269585		COMPL. DATE 09/11/2012		TOTAL DEPTH 8532		PERF. 9642 - 14106	
02	18928 X	15119	-0-	-3809	-0-			920 1	14025 3	Y		158	158 1				-0-
03	20956 X	14081	-0-	-6875	-0-			174 1	13578 3	Y		149	149 1				-0-
04	18060 X	14935	-0-	-3125	-0-			339 1	13588 3	Y		146	146 1				-0-
05	21173 X	21173	-0-	-0-	-0-			164 1	19003 3	Y		275	275 1				-0-
06	20269 X	20269	-0-	-0-	-0-			1186 1	17818 3	Y		272	272 1				-0-
07	16740 X	NO RPT	-0-	-16740	-0-			161 1		Y		NO RPT					-0-
GATES 09 ROSE B WELL #: 609										RRCID -> 269596		COMPL. DATE 03/11/2013		TOTAL DEPTH 8562		PERF. 9027 - 14205	
02	1568 N	1455	-0-	-113	-0-			1867 1	1311 3	Y		53	53 1				-0-
03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-			303 1	1357 3	Y		53	53 1				-0-
04	1680 N	1435	-0-	-245	-0-			2152 1	1270 3	Y		49	49 1				-0-
05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-			299 1	1513 3	Y		23	23 1				-0-
06	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-			54 1	1418 3	Y		23	23 1				-0-
07	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			171 1		Y		NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 19 RRCID -> 269726 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8912 - 14306														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	152 1	2376 3	Y	264	262 1				2
03	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	290 9	2730 3	Y	308	310 1				-0-
04	3780 X	3284	-0-	-496	-0-	65 1	2732 3	Y	288	288 1				-0-
05	3813 X	3086	-0-	-727	-0-	339 9	2508 3	Y	303	303 1				-0-
06	3690 X	3044	-0-	-646	-0-	235 1	2456 3	Y	266	266 1				-0-
07	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-	317 9		Y	NO RPT					-0-
						245 1								
						333 9								
						295 1								
						293 9								
GATES 09 ROSE B WELL #: 809 RRCID -> 269890 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9021 - 14203														
02	1512 X	1404	-0-	-108	-0-	85 1	1294 3	Y	23	23 1				-0-
03	1674 X	1532	-0-	-142	-0-	25 9	1467 3	Y	25	25 1				-0-
04	1530 N	1519	-0-	-11	-0-	37 1	1374 3	Y	23	23 1				-0-
05	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	28 9	2362 3	Y	69	69 1				-0-
06	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	120 1	2215 3	Y	68	68 1				-0-
07	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-	25 9		Y	NO RPT					-0-
						232 1								
						76 9								
						267 1								
						75 9								
GATES 05-D GU WELL #: 9010 RRCID -> 269991 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8879 - 13699														
02	5402 X	1846	-0-	-3556	-0-	110 1	1678 3	Y	53	53 1				-0-
03	1984 X	1720	-0-	-264	-0-	58 9	1624 3	Y	50	50 1				-0-
04	6090 X	1760	-0-	-4330	-0-	41 1	1571 3	Y	47	47 1				-0-
05	6293 X	3307	-0-	-2986	-0-	55 9	2919 3	Y	92	92 1				-0-
06	6090 X	3168	-0-	-2922	-0-	137 1	2737 3	Y	91	91 1				-0-
07	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-	52 9		Y	NO RPT					-0-
						287 1								
						101 9								
						331 1								
						100 9								
GATES 05-D WELL #: 1311 RRCID -> 270030 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8908 - 14147														
02	12861 X	3916	-0-	-8945	-0-	234 1	3566 3	Y	105	105 1				-0-
03	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	116 9	3690 3	Y	106	106 1				-0-
04	5670 X	3863	-0-	-1807	-0-	92 1	3454 3	Y	98	98 1				-0-
05	5859 X	3249	-0-	-2610	-0-	117 9	2866 3	Y	92	92 1				-0-
06	5670 X	3113	-0-	-2557	-0-	301 1	2688 3	Y	91	91 1				-0-
07	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-	108 9		Y	NO RPT					-0-
						282 1								
						101 9								
						325 1								
						100 9								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE B WELL #: 309 RRCID -> 270061 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9644 - 14134													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	95 1	1442 3	Y	79	79 1			-0-
						87 9							
03	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	37 1	1492 3	Y	80	80 1			-0-
						88 9							
04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	122 1	1397 3	Y	73	73 1			-0-
						80 9							
05	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	190 1	1938 3	Y	46	46 1			-0-
						51 9							
06	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	219 1	1817 3	Y	45	45 1			-0-
						50 9							
07	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	NO RPT				-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 409 RRCID -> 270062 COMPL. DATE 10/25/2024 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9951 - 14158													
02	22568 X	22361	-0-	-207	-0-	1365 1	20794 3	Y	184	183 1			1
						202 9							
03	24986 X	22259	-0-	-2727	-0-	538 1	21516 3	Y	186	187 1			-0-
						205 9							
04	26370 X	22071	-0-	-4299	-0-	1757 1	20126 3	Y	171	171 1			-0-
						188 9							
05	27249 X	22409	-0-	-4840	-0-	1986 1	20221 3	Y	184	184 1			-0-
						202 9							
06	26370 X	21452	-0-	-4918	-0-	2290 1	18963 3	Y	181	181 1			-0-
						199 9							
07	24769 X	NO RPT	-0-	-24769	-0-			Y	NO RPT				-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 509 RRCID -> 270099 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9007 - 14102													
02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	90 1	1363 3	Y	158	158 1			-0-
						174 9							
03	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	35 1	1411 3	Y	159	159 1			-0-
						175 9							
04	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	115 1	1321 3	Y	146	146 1			-0-
						161 9							
05	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	203 1	2070 3	Y	115	115 1			-0-
						127 9							
06	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	234 1	1941 3	Y	113	113 1			-0-
						124 9							
07	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT				-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 709 RRCID -> 270123 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9026 - 14246													
02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	103 1	1574 3	Y	79	79 1			-0-
						87 9							
03	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	41 1	1628 3	Y	80	80 1			-0-
						88 9							
04	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	133 1	1524 3	Y	73	73 1			-0-
						80 9							
05	3100 N	3188	-0-	88	88	274 1	2787 3	Y	115	115 1			-0-
						127 9							
06	3000 N	3053	-0-	53	141	316 1	2613 3	Y	113	113 1			-0-
						124 9							
07	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT				-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 10 RRCID -> 270132 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8925 - 14164														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	8344 X	1975	-0-	-6369	-0-	113 94	1 9	1768	3	Y	85	85 1		-0-
03	9114 X	1953	-0-	-7161	-0-	43 98	1 9	1812	3	Y	89	89 1		-0-
04	3660 X	1560	-0-	-2100	-0-	118 69	1 9	1373	3	Y	63	63 1		-0-
05	3720 X	3059	-0-	-661	-0-	251 233	1 9	2575	3	Y	212	212 1		-0-
06	3600 X	2960	-0-	-640	-0-	296 200	1 9	2464	3	Y	182	182 1		-0-
07	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 11 RRCID -> 270160 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9009 - 14233														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 12 RRCID -> 270161 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 9076 - 14231														
02	1288 N	1138	-0-	-150	-0-	67 26	1 9	1045	3	Y	24	24 1		-0-
03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	30 32	1 9	1240	3	Y	29	29 1		-0-
04	1260 N	933	-0-	-327	-0-	72 20	1 9	841	3	Y	18	18 1		-0-
05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	139 33	1 9	1430	3	Y	30	30 1		-0-
06	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	168 30	1 9	1400	3	Y	27	27 1		-0-
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 13 RRCID -> 270165 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8998 - 14170														
02	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	98 106	1 9	1537	3	Y	96	96 1		-0-
03	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	43 128	1 9	1824	3	Y	116	116 1		-0-
04	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	152 116	1 9	1766	3	Y	105	105 1		-0-
05	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	150 100	1 9	1541	3	Y	91	91 1		-0-
06	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	181 88	1 9	1508	3	Y	80	80 1		-0-
07	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT			-0-

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 906

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: WEBB											
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																									
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 14										RRCID -> 270194				COMPL. DATE 04/21/2013				TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9098 - 14222							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS * * C	*	*	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM	*	*	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
02	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-			95 1	1496	3	Y	72	71 1									1			
03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-			79 9														-0-			
04	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-			42 1	1775	3	Y	87	88 1									-0-			
05	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-			96 9														-0-			
06	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-			148 1	1719	3	Y	78	78 1									-0-			
07	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			86 9														-0-			
								150 1	1541	3	Y	76	76 1									-0-			
								84 9														-0-			
								181 1	1508	3	Y	66	66 1									-0-			
								73 9														-0-			
											Y	NO RPT										-0-			
GATES 09 ROSE A BVP										WELL #: 15				RRCID -> 270274				COMPL. DATE 05/12/2013				TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9044 - 14172			
02	6356 X	4318	-0-	-2038	-0-			242 1	3787	3	Y	263	262 1									1			
03	7037 X	4474	-0-	-2563	-0-			289 9														-0-			
04	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-			96 1	4062	3	Y	287	288 1									-0-			
05	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-			316 9														-0-			
06	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-			374 1	4357	3	Y	288	288 1									-0-			
07	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			317 9														-0-			
								408 1	4180	3	Y	288	288 1									-0-			
								317 9														-0-			
								492 1	4094	3	Y	252	252 1									-0-			
								277 9														-0-			
											Y	NO RPT										-0-			
GATES 09 ROSE A BVP										WELL #: 18				RRCID -> 270284				COMPL. DATE 05/17/2013				TOTAL DEPTH 8602 PERF.10079 - 14292			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-										-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-										-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-										-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-										-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-										-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT										-0-			
GATES 09 ROSE A BVP										WELL #: 17				RRCID -> 270286				COMPL. DATE 05/12/2013				TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8999 - 13560			
02	2800 N	3319	-0-	519	519			190 1	2971	3	Y	144	144 1									-0-			
03	3100 N	3800	-0-	700	1219			158 1														-0-			
04	3000 N	3881	-0-	881	2100			84 1	3526	3	Y	173	173 1									-0-			
05	5955 X	3855	-0-	-2100	-0-			190 9														-0-			
06	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-			294 1	3414	3	Y	157	157 1									-0-			
07	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-			173 9														-0-			
								322 1	3300	3	Y	212	212 1									-0-			
								233 9														-0-			
								389 1	3232	3	Y	186	186 1									-0-			
								205 9														-0-			
											Y	NO RPT										-0-			

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 20 RRCID -> 270288 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8965 - 14149														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
02	2240 N	1820	-0-	-420	-0-	98	1	1537	3	Y	168	167	1	1
03	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	185	9	1824	3	Y	202	203	1	-0-
04	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	43	1	1766	3	Y	183	183	1	-0-
05	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	222	9	2112	3	Y	243	243	1	-0-
06	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	152	1	2069	3	Y	213	213	1	-0-
07	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-	201	9			Y	NO RPT			-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 21 RRCID -> 270290 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9031 - 14184														
02	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	140	1	2193	3	Y	72	71	1	1
03	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	79	9	2602	3	Y	87	88	1	-0-
04	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	62	1	2520	3	Y	78	78	1	-0-
05	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	96	9	1980	3	Y	61	61	1	-0-
06	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	217	1	1940	3	Y	53	53	1	-0-
07	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-	86	9			Y	NO RPT			-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 22 RRCID -> 270292 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8943 - 14239														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 23 RRCID -> 270293 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9093 - 14123														
02	1904 X	1633	-0-	-271	-0-	92	1	1435	3	Y	96	96	1	-0-
03	2077 X	1870	-0-	-207	-0-	106	9	1702	3	Y	116	116	1	-0-
04	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	40	1	1648	3	Y	105	105	1	-0-
05	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	128	9	2090	3	Y	136	136	1	-0-
06	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	142	1	2047	3	Y	120	120	1	-0-
07	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-	116	9			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 24 RRCID -> 270326 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9006 - 13990															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2818 X	2426	-0-	-392	-0-	136	1	2132	3	Y	144	144	1		-0-
03	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	158	9	2529	3	Y	173	173	1		-0-
04	3000 X	2833	-0-	-167	-0-	60	1	2450	3	Y	157	157	1		-0-
05	3100 X	2775	-0-	-325	-0-	190	9	2376	3	Y	152	152	1		-0-
06	3000 X	2753	-0-	-247	-0-	210	1	2327	3	Y	133	133	1		-0-
07	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-	173	9			Y	NO RPT				-0-
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 25 RRCID -> 270571 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8750 - 14046															
02	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	105	1	1639	3	Y	72	71	1		1
03	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	79	9	1946	3	Y	87	88	1		-0-
04	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	46	1	1884	3	Y	78	78	1		-0-
05	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	96	9	1870	3	Y	91	91	1		-0-
06	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	162	1	1832	3	Y	80	80	1		-0-
07	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-	86	9			Y	NO RPT				-0-
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 16 RRCID -> 270847 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9068 - 14254															
02	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	102	1	1598	3	Y	48	48	1		-0-
03	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	53	9	1897	3	Y	58	58	1		-0-
04	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	45	1	1836	3	Y	52	52	1		-0-
05	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	64	9	1760	3	Y	76	76	1		-0-
06	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	158	1	1723	3	Y	66	66	1		-0-
07	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-	57	9			Y	NO RPT				-0-
GATES 09 ROSE B WELL #: 3022 RRCID -> 271378 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8982 - 14056															
02	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	78	1	1211	3	Y	28	28	1		-0-
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	31	9	1278	3	Y	29	29	1		-0-
04	1350 N	1211	-0-	-139	-0-	31	1	1087	3	Y	27	27	1		-0-
05	1395 N	1182	-0-	-213	-0-	32	9	1049	3	Y	28	28	1		-0-
*06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	94	1	1011	3	Y	26	26	1		-0-
07	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-	30	9			Y	NO RPT				-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE B WELL #: 4022 RRCID -> 271412 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8825 - 14009													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	110 1	1712 3	Y	28	28	1		-0-
03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	31 9	1807 3	Y	29	29	1		-0-
04	1980 N	1138	-0-	-842	-0-	43 1	1019 3	Y	28	28	1		-0-
05	2046 N	1112	-0-	-934	-0-	32 9	985 3	Y	28	28	1		-0-
*06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	88 1	949 3	Y	26	26	1		-0-
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-	31 9		Y	NO RPT				-0-
						96 1							
						114 1							
						29 9							
GATES 09 ROSE B WELL #: 5022 RRCID -> 271414 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8884 - 14068													
02	1120 N	1097	-0-	-23	-0-	64 1	1002 3	Y	28	28	1		-0-
03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	31 9	1058 3	Y	29	29	1		-0-
04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	25 1	1043 3	Y	28	28	1		-0-
05	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	32 9	1006 3	Y	28	28	1		-0-
*06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	90 1	970 3	Y	26	26	1		-0-
07	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-	31 9		Y	NO RPT				-0-
						98 1							
						117 1							
						29 9							
GATES 05D WELL #: 3713A RRCID -> 272121 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8823 - 14006													
02	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	175 1	2713 3	Y	365	364	1		1
03	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	402 9	3063 3	Y	409	410	1		-0-
04	3300 X	3123	-0-	-177	-0-	73 1	2484 3	Y	385	385	1		-0-
05	3410 X	3064	-0-	-346	-0-	450 9	2397 3	Y	394	394	1		-0-
06	3300 X	2991	-0-	-309	-0-	215 1	2310 3	Y	366	366	1		-0-
07	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-	424 9		Y	NO RPT				-0-
						234 1							
						433 9							
						278 1							
						403 9							
GATES 05D WELL #: 1206A RRCID -> 272553 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8889 - 13921													
02	4564 X	3375	-0-	-1189	-0-	185 1	2881 3	Y	281	279	1		2
03	5053 X	3675	-0-	-1378	-0-	309 9	3252 3	Y	314	316	1		-0-
04	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	78 1	3414 3	Y	220	220	1		-0-
05	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	345 9	3297 3	Y	225	225	1		-0-
06	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	295 1	3177 3	Y	209	209	1		-0-
07	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-	242 9		Y	NO RPT				-0-
						322 1							
						248 9							
						382 1							
						230 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 2313 RRCID -> 272557 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8908 - 14103														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	5992 X	4330	-0-	-1662	-0-	243	1	3778	3	Y	281	279	1	2
03	6634 X	4712	-0-	-1922	-0-	309	9	4265	3	Y	314	316	1	-0-
04	4980 X	4729	-0-	-251	-0-	102	1	4102	3	Y	247	247	1	-0-
05	5146 X	4625	-0-	-521	-0-	345	9	3961	3	Y	253	253	1	-0-
06	4650 X	4535	-0-	-115	-0-	355	1	3817	3	Y	235	235	1	-0-
07	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-	272	9			Y	NO RPT			-0-
GATES 05D WELL #: 2413 RRCID -> 272559 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8922 - 14164														
02	9033 X	9033	-0-	-0-	-0-	524	1	8138	3	Y	337	336	1	1
03	9822 X	9822	-0-	-0-	-0-	371	9	9187	3	Y	377	378	1	-0-
04	9810 X	8835	-0-	-975	-0-	220	1	7826	3	Y	302	302	1	-0-
05	10137 X	8634	-0-	-1503	-0-	415	9	7557	3	Y	309	309	1	-0-
06	9690 X	8474	-0-	-1216	-0-	677	1	7282	3	Y	288	288	1	-0-
07	10013 X	NO RPT	-0-	-10013	-0-	332	9			Y	NO RPT			-0-
GATES 05D WELL #: 3813A RRCID -> 272595 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8826 - 14125														
02	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	270	1	4194	3	Y	224	223	1	1
03	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	246	9	4735	3	Y	252	253	1	-0-
04	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	113	1	4257	3	Y	275	275	1	-0-
05	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	277	9	4110	3	Y	281	281	1	-0-
*06	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	368	1	3961	3	Y	262	262	1	-0-
07	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-	303	9			Y	NO RPT			-0-
GATES 05D WELL #: 2513 RRCID -> 272597 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8915 - 14124														
02	6524 X	5431	-0-	-1093	-0-	401	1	4697	3	Y	393	391	1	2
03	7223 X	5911	-0-	-1312	-0-	432	9	5300	3	Y	440	442	1	-0-
04	5700 X	5121	-0-	-579	-0-	127	1	4323	3	Y	385	385	1	-0-
05	5890 X	5014	-0-	-876	-0-	484	9	4174	3	Y	394	394	1	-0-
06	5700 X	4909	-0-	-791	-0-	374	1	4023	3	Y	366	366	1	-0-
07	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-	424	9			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB								
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																		
GATES 05D WELL #: 1106A RRCID -> 272669 COMPL. DATE 12/08/2013										TOTAL	DEPTH	8341	PERF.	8880	-	13871		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1548	-0-	-160	-0-		71	1	1106	3	Y	337	336	1			1
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-		371	9									
04	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-		30	1	1249	3	Y	377	378	1			-0-
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-		415	9									
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-		119	1	1375	3	Y	385	385	1			-0-
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-		424	9									
								130	1	1327	3	Y	394	394	1			-0-
								433	9									
								154	1	1279	3	Y	366	366	1			-0-
								403	9									
												Y	NO RPT					-0-
GATES 05D WELL #: 1006A RRCID -> 272697 COMPL. DATE 12/08/2013										TOTAL	DEPTH	8318	PERF.	8763	-	13850		
02	2576	X	1496	-0-	-1080	-0-		79	1	1232	3	Y	168	167	1			1
03	2852	X	1631	-0-	-1221	-0-		185	9									
04	3450	X	2464	-0-	-986	-0-		33	1	1390	3	Y	189	190	1			-0-
05	3565	X	2411	-0-	-1154	-0-		208	9									
06	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-		184	1	2128	3	Y	138	138	1			-0-
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-		152	9									
								201	1	2055	3	Y	141	141	1			-0-
								155	9									
								238	1	1980	3	Y	131	131	1			-0-
								144	9									
												Y	NO RPT					-0-
GATES 09 ROSE B WELL #: 2022 RRCID -> 272784 COMPL. DATE 08/31/2013										TOTAL	DEPTH	8764	PERF.	9060	-	13996		
02	1344	N	1320	-0-	-24	-0-		78	1	1211	3	Y	28	28	1			-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-		31	9									
04	1380	N	1333	-0-	-47	-0-		31	1	1278	3	Y	29	29	1			-0-
05	1426	N	1300	-0-	-126	-0-		32	9									
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-		104	1	1198	3	Y	28	28	1			-0-
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-		31	9									
								113	1	1156	3	Y	28	28	1			-0-
								31	9									
								134	1	1114	3	Y	26	26	1			-0-
								29	9									
												Y	NO RPT					-0-
GATES 05D WELL #: 4013A RRCID -> 272938 COMPL. DATE 03/04/2014										TOTAL	DEPTH	8396	PERF.	8814	-	13984		
02	2968	X	2895	-0-	-73	-0-		155	1	2400	3	Y	309	308	1			1
03	3286	X	3156	-0-	-130	-0-		340	9									
04	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-		65	1	2710	3	Y	346	347	1			-0-
05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-		381	9									
*06	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-		297	1	3437	3	Y	330	330	1			-0-
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-		363	9									
								324	1	3318	3	Y	337	337	1			-0-
								371	9									
								384	1	3197	3	Y	314	314	1			-0-
								345	9									
												Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 1112 RRCID -> 272969 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8817 - 14015														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	269 1	340 9	4174 3	Y	309	308 1			1
03	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	113 1	381 9	4713 3	Y	346	347 1			-0-
04	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	366 1	363 9	4235 3	Y	330	330 1			-0-
05	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	399 1	371 9	4089 3	Y	337	337 1			-0-
*06	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	474 1	345 9	3940 3	Y	314	314 1			-0-
07	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-				Y	NO RPT				-0-
GATES 05D WELL #: 3913A RRCID -> 272970 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8870 - 14086														
02	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	133 1	371 9	2066 3	Y	337	336 1			1
03	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	56 1	415 9	2333 3	Y	377	378 1			-0-
04	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	194 1	393 9	2239 3	Y	357	357 1			-0-
05	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	211 1	402 9	2162 3	Y	365	365 1			-0-
*06	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	250 1	374 9	2083 3	Y	340	340 1			-0-
07	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-				Y	NO RPT				-0-
GATES 05D WELL #: 3513A RRCID -> 273016 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 9109 - 14266														
02	6160 X	4009	-0-	-2151	-0-	216 1	432 9	3361 3	Y	393	391 1			2
03	6820 X	4227	-0-	-2593	-0-	88 1	469 9	3670 3	Y	426	428 1			-0-
04	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	341 1	363 9	3947 3	Y	330	330 1			-0-
05	4743 X	4405	-0-	-338	-0-	360 1	359 9	3686 3	Y	326	326 1			-0-
*06	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	441 1	345 9	3671 3	Y	314	314 1			-0-
07	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-				Y	NO RPT				-0-
GATES 05D WELL #: 3413A RRCID -> 273017 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8920 - 14165														
02	6748 X	4890	-0-	-1858	-0-	271 1	402 9	4217 3	Y	365	363 1			2
03	7471 X	5324	-0-	-2147	-0-	114 1	450 9	4760 3	Y	409	411 1			-0-
04	5580 X	4692	-0-	-888	-0-	347 1	332 9	4013 3	Y	302	302 1			-0-
05	5766 X	4593	-0-	-1173	-0-	378 1	340 9	3875 3	Y	309	309 1			-0-
06	5250 X	4499	-0-	-751	-0-	449 1	317 9	3733 3	Y	288	288 1			-0-
07	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-				Y	NO RPT				-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D WELL #: 3613A RRCID -> 273102 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8901 - 14042																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	5824 X	4712	-0-	-1112	-0-	261	1	4049	3	Y	365	363	1			2
						402	9									
03	5735 X	5130	-0-	-605	-0-	109	1	4571	3	Y	409	411	1			-0-
						450	9									
04	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	351	1	4058	3	Y	357	357	1			-0-
						393	9									
05	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	382	1	3918	3	Y	365	365	1			-0-
						402	9									
*06	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	454	1	3774	3	Y	340	340	1			-0-
						374	9									
07	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 906A RRCID -> 273103 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8891 - 13838																
02	12732 X	4344	-0-	-8388	-0-	255	1	3966	3	Y	112	112	1			-0-
						123	9									
03	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	107	1	4477	3	Y	126	126	1			-0-
						139	9									
04	4500 X	3193	-0-	-1307	-0-	240	1	2771	3	Y	165	165	1			-0-
						182	9									
05	4650 X	3123	-0-	-1527	-0-	261	1	2676	3	Y	169	169	1			-0-
						186	9									
06	4500 X	3061	-0-	-1439	-0-	310	1	2578	3	Y	157	157	1			-0-
						173	9									
07	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 1022R RRCID -> 273511 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9068 - 14072																
02	2716 N	2395	-0-	-321	-0-	141	1	2192	3	Y	56	55	1			1
						62	9									
03	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	55	1	2315	3	Y	59	60	1			-0-
						65	9									
04	2790 X	2494	-0-	-296	-0-	194	1	2239	3	Y	55	55	1			-0-
						61	9									
05	2883 X	2435	-0-	-448	-0-	211	1	2162	3	Y	56	56	1			-0-
						62	9									
06	2580 X	2390	-0-	-190	-0-	250	1	2083	3	Y	52	52	1			-0-
						57	9									
07	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2613 RRCID -> 273512 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8907 - 14097																
02	4228 X	3105	-0-	-1123	-0-	175	1	2714	3	Y	196	196	1			-0-
						216	9									
03	4464 X	3378	-0-	-1086	-0-	73	1	3063	3	Y	220	220	1			-0-
						242	9									
04	3060 X	2591	-0-	-469	-0-	192	1	2217	3	Y	165	165	1			-0-
						182	9									
05	3162 X	2533	-0-	-629	-0-	209	1	2138	3	Y	169	169	1			-0-
						186	9									
06	3060 X	2397	-0-	-663	-0-	239	1	1991	3	Y	152	152	1			-0-
						167	9									
07	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2213 RRCID -> 274192 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8756 - 14080																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D WELL #: 2013 RRCID -> 274199 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8774 - 14140																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	407 371 9	1	6325	3	Y	337	336	1			1
03	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	171 415 9	1	7138	3	Y	377	378	1			-0-
04	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	613 393 9	1	7095	3	Y	357	357	1			-0-
05	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	668 402 9	1	6851	3	Y	365	365	1			-0-
06	7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	793 374 9	1	6601	3	Y	340	340	1			-0-
07	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 27 RRCID -> 274490 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9110 - 14391																
02	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	106 53 9	1	1667	3	Y	48	48	1			-0-
03	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	47 64 9	1	1994	3	Y	58	58	1			-0-
04	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	166 57 9	1	1936	3	Y	52	52	1			-0-
05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	172 84 9	1	1761	3	Y	76	76	1			-0-
06	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	207 73 9	1	1721	3	Y	66	66	1			-0-
07	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 28 RRCID -> 274491 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9110 - 14391																
02	1876 X	1436	-0-	-440	-0-	80 106 9	1	1250	3	Y	96	96	1			-0-
03	2077 X	1659	-0-	-418	-0-	36 128 9	1	1495	3	Y	116	116	1			-0-
04	1770 N	1693	-0-	-77	-0-	125 116 9	1	1452	3	Y	105	105	1			-0-
05	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	137 100 9	1	1409	3	Y	91	91	1			-0-
06	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	165 88 9	1	1376	3	Y	80	80	1			-0-
07	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 26 RRCID -> 274495 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 9140 - 14437																
02	2184 N	1246	-0-	-938	-0-	70 79 9	1	1097	3	Y	72	71	1			1
03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	31 96 9	1	1312	3	Y	87	88	1			-0-
04	2070 N	1470	-0-	-600	-0-	110 87 9	1	1273	3	Y	79	79	1			-0-
05	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	147 84 9	1	1503	3	Y	76	76	1			-0-
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	177 73 9	1	1468	3	Y	66	66	1			-0-
07	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 10W RRCID -> 274496 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8969 - 14175														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	116 1	178 9	1818 3	Y	162	161 1			1
03	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	53 1	222 9	2237 3	Y	202	203 1			-0-
04	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	186 1	201 9	2167 3	Y	183	183 1			-0-
05	2108 N	1992	-0-	-116	-0-	165 1	133 9	1694 3	Y	121	121 1			-0-
06	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	180 1	106 9	1493 3	Y	96	96 1			-0-
07	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-				Y	NO RPT				-0-
GATES 05D WELL #: 11W RRCID -> 274497 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8903 - 14260														
02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	98 1	26 9	1537 3	Y	24	24 1			-0-
03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	42 1	31 9	1765 3	Y	28	28 1			-0-
04	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	152 1	29 9	1766 3	Y	26	26 1			-0-
05	1581 N	1371	-0-	-210	-0-	116 1	67 9	1188 3	Y	61	61 1			-0-
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	126 1	53 9	1047 3	Y	48	48 1			-0-
07	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-				Y	NO RPT				-0-
GATES 05D WELL #: 12W RRCID -> 274498 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8903 - 14022														
02	2688 X	1474	-0-	-1214	-0-	84 1	79 9	1311 3	Y	72	71 1			1
03	2976 X	1689	-0-	-1287	-0-	37 1	96 9	1556 3	Y	87	88 1			-0-
04	2760 X	1724	-0-	-1036	-0-	130 1	87 9	1507 3	Y	79	79 1			-0-
05	2852 X	2499	-0-	-353	-0-	210 1	133 9	2156 3	Y	121	121 1			-0-
06	2760 X	2317	-0-	-443	-0-	237 1	109 9	1971 3	Y	99	99 1			-0-
07	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-				Y	NO RPT				-0-
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 2017 RRCID -> 274689 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9171 - 14545														
02	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	468 1	261 9	7140 3	Y	237	235 1			2
03	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	198 1	263 9	7918 3	Y	239	241 1			-0-
04	8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	675 1	242 9	7732 3	Y	220	220 1			-0-
05	7285 X	4668	-0-	-2617	-0-	409 1	101 9	4158 3	Y	92	92 1			-0-
06	7050 X	4655	-0-	-2395	-0-	491 1	100 9	4064 3	Y	91	91 1			-0-
07	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-				Y	NO RPT				-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 3017 RRCID -> 274690 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9152 - 14594													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3752 X	3218	-0-	-534	-0-	186 1	2830 3	Y	184	183 1			1
03	4092 X	3420	-0-	-672	-0-	202 9							
04	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	78 1	3137 3	Y	186	187 1			-0-
05	3534 X	2699	-0-	-835	-0-	205 9							
06	3420 X	2690	-0-	-730	-0-	267 1	3064 3	Y	171	171 1			-0-
07	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-	188 9							
						235 1	2388 3	Y	69	69 1			-0-
						76 9							
						282 1	2333 3	Y	68	68 1			-0-
						75 9							
								Y	NO RPT				-0-
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 5017 RRCID -> 274691 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9168 - 14594													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 6017 RRCID -> 274692 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9150 - 14527													
02	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	486 1	7405 3	Y	158	158 1			-0-
03	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	174 9							
04	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	185 1	7414 3	Y	144	144 1			-0-
05	8091 X	7621	-0-	-470	-0-	158 9							
06	7830 X	7598	-0-	-232	-0-	699 1	8014 3	Y	146	146 1			-0-
07	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-	161 9							
						670 1	6824 3	Y	115	115 1			-0-
						127 9							
						805 1	6669 3	Y	113	113 1			-0-
						124 9							
								Y	NO RPT				-0-
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 7017 RRCID -> 274693 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9099 - 14493													
02	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	262 1	3988 3	Y	211	210 1			1
03	4774 X	4766	-0-	-8	-0-	232 9							
04	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	111 1	4422 3	Y	212	213 1			-0-
05	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	233 9							
*06	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	377 1	4318 3	Y	195	195 1			-0-
07	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-	215 9							
						428 1	4358 3	Y	207	207 1			-0-
						228 9							
						514 1	4258 3	Y	204	204 1			-0-
						224 9							
								Y	NO RPT				-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 8017 RRCID -> 274694 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 9102 - 14496													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	440 1	6702 3	Y	211	210	1		1
03	7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	232 9	7433 3	Y	212	213	1		-0-
04	8108 X	8108	-0-	-0-	-0-	186 1	7259 3	Y	195	195	1		-0-
05	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	233 9	5651 3	Y	69	69	1		-0-
*06	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	634 1	5521 3	Y	68	68	1		-0-
07	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-	215 9		Y	NO RPT				-0-
						555 1							
						76 9							
						667 1							
						75 9							
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 9017 RRCID -> 274695 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9208 - 14083													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 29 RRCID -> 274696 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9068 - 14367													
02	5040 X	4157	-0-	-883	-0-	234 1	3660 3	Y	239	238	1		1
03	5580 X	4339	-0-	-1241	-0-	263 9	3958 3	Y	261	262	1		-0-
04	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	94 1	4254 3	Y	261	261	1		-0-
05	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	287 9	3874 3	Y	273	273	1		-0-
06	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	366 1	3778 3	Y	239	239	1		-0-
07	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-	287 9		Y	NO RPT				-0-
						378 1							
						300 9							
						454 1							
						263 9							
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 30 RRCID -> 274697 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 9043 - 14385													
02	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	140 1	2194 3	Y	96	96	1		-0-
03	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	106 9	2454 3	Y	108	108	1		-0-
04	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	58 1	2547 3	Y	105	105	1		-0-
05	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	119 9	2442 3	Y	106	106	1		-0-
06	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	219 1	2386 3	Y	93	93	1		-0-
07	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-	116 9		Y	NO RPT				-0-
						238 1							
						117 9							
						287 1							
						102 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B WELL #: 1017 RRCID -> 274703 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9139 - 14676														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	10064 X	10064	-0-	-0-	-0-	607	1	9255	3	Y	184	183	1	1
						202	9							
03	8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	201	1	8030	3	Y	156	157	1	-0-
						172	9							
04	9928 X	9928	-0-	-0-	-0-	782	1	8958	3	Y	171	171	1	-0-
						188	9							
05	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	901	1	9167	3	Y	171	171	1	-0-
						188	9							
06	10519 X	10519	-0-	-0-	-0-	1112	1	9208	3	Y	181	181	1	-0-
						199	9							
07	9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 1018 RRCID -> 274704 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9115 - 14700														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 51 RRCID -> 274705 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9036 - 14258														
02	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	113	1	1778	3	Y	24	24	1	-0-
						26	9							
03	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	50	1	2125	3	Y	29	29	1	-0-
						32	9							
04	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	177	1	2063	3	Y	26	26	1	-0-
						29	9							
05	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	190	1	1949	3	Y	30	30	1	-0-
						33	9							
06	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	229	1	1905	3	Y	27	27	1	-0-
						30	9							
07	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 1007 RRCID -> 274708 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9073 - 14055														
02	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	94	1	1476	3	Y	144	144	1	-0-
						158	9							
03	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	42	1	1751	3	Y	173	173	1	-0-
						190	9							
04	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	146	1	1695	3	Y	157	157	1	-0-
						173	9							
05	1519 N	988	-0-	-531	-0-	83	1	849	3	Y	51	51	1	-0-
						56	9							
06	1470 N	857	-0-	-613	-0-	87	1	727	3	Y	39	39	1	-0-
						43	9							
07	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 10 ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 274709 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8784 - 14110															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1792 N	1633	-0-	-159	-0-	92	1	1435	3	Y	96	96	1		-0-
						106	9								
03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	40	1	1702	3	Y	116	116	1		-0-
						128	9								
04	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	142	1	1648	3	Y	105	105	1		-0-
						116	9								
05	1798 N	1236	-0-	-562	-0-	103	1	1056	3	Y	70	70	1		-0-
						77	9								
06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	118	1	980	3	Y	58	58	1		-0-
						64	9								
07	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT				-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 1005 RRCID -> 274710 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8186 - 14220															
02	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	126	1	1967	3	Y	48	48	1		-0-
						53	9								
03	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	55	1	2334	3	Y	58	58	1		-0-
						64	9								
04	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	194	1	2261	3	Y	52	52	1		-0-
						57	9								
05	2387 N	1881	-0-	-506	-0-	165	1	1687	3	Y	26	26	1		-0-
						29	9								
06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	188	1	1564	3	Y	21	21	1		-0-
						23	9								
07	2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT				-0-
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 52 RRCID -> 274712 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8961 - 14183															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	1240	-0-	1240	1240	110	1	1127	3	Y	3	3	1		-0-
						3	9								
06	14B2 EXT	1236	-0-	1236	2476	132	1	1101	3	Y	3	3	1		-0-
						3	9								
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2476					Y	NO RPT				-0-
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 53 RRCID -> 274713 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9028 - 14205															
02	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	124	1	1943	3	Y	92	92	1		-0-
						101	9								
03	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	50	1	2100	3	Y	101	101	1		-0-
						111	9								
04	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	201	1	2340	3	Y	104	104	1		-0-
						114	9								
05	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	147	1	1503	3	Y	106	106	1		-0-
						117	9								
06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	177	1	1468	3	Y	93	93	1		-0-
						102	9								
07	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT				-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 54 RRCID -> 274714 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8988 - 14194													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	10528 X	8119	-0-	-2409	-0-	473 1 237 9	7409 3	Y	215	214 1		1	
03	11656 X	8455	-0-	-3201	-0-	190 1 259 9	8006 3	Y	235	236 1		-0-	
04	11100 X	9595	-0-	-1505	-0-	739 1 259 9	8597 3	Y	235	235 1		-0-	
05	10664 X	9819	-0-	-845	-0-	847 1 284 9	8688 3	Y	258	258 1		-0-	
06	10320 X	9759	-0-	-561	-0-	1021 1 249 9	8489 3	Y	226	226 1		-0-	
07	9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-			Y	NO RPT			-0-	
GATES 10 ROSE A WELL #: 1008 RRCID -> 274715 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8995 - 14187													
02	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	102 1 185 9	1598 3	Y	168	167 1		1	
03	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	45 1 222 9	1897 3	Y	202	203 1		-0-	
04	2790 X	2195	-0-	-595	-0-	158 1 201 9	1836 3	Y	183	183 1		-0-	
05	2883 X	1739	-0-	-1144	-0-	142 1 140 9	1457 3	Y	127	127 1		-0-	
06	2760 X	1505	-0-	-1255	-0-	150 1 107 9	1248 3	Y	97	97 1		-0-	
07	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			Y	NO RPT			-0-	
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 31 RRCID -> 274734 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9228 - 14420													
02	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	329 1 211 9	5156 3	Y	192	191 1		1	
03	6293 X	5930	-0-	-363	-0-	132 1 230 9	5568 3	Y	209	210 1		-0-	
04	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	514 1 230 9	5982 3	Y	209	209 1		-0-	
05	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	573 1 284 9	5870 3	Y	258	258 1		-0-	
06	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	690 1 249 9	5736 3	Y	226	226 1		-0-	
07	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-			Y	NO RPT			-0-	
GATES 10 ROSE A WELL #: 1009 RRCID -> 274749 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8888 - 14094													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	848	-0-	848	848	75 1 6 9	767 3	Y	5	5 1		-0-	
06	14B2 EXT	729	-0-	729	1577	78 1 4 9	647 3	Y	4	4 1		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1577			Y	NO RPT			-0-	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 RRCID -> 274750 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8584 - 14766													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE
02	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	403 1	6135 3	Y		211	210	1	1
03	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	232 9	5939 3	Y		199	200	1	-0-
04	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	148 1	5942 3	Y		195	195	1	-0-
05	6138 X	5473	-0-	-665	-0-	219 9	4937 3	Y		46	46	1	-0-
06	5940 X	5238	-0-	-702	-0-	519 1	4629 3	Y		45	45	1	-0-
07	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-	215 9		Y		NO RPT			-0-
						485 1							
						51 9							
						559 1							
						50 9							
GATES 09 ROSE B WELL #: 4018 RRCID -> 274751 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9141 - 14695													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
GATES 09 ROSE B WELL #: 5018 RRCID -> 274752 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9057 - 14722													
02	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	234 1	3566 3	Y		158	158	1	-0-
03	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	174 9	3690 3	Y		159	159	1	-0-
04	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	92 1	3454 3	Y		147	147	1	-0-
05	3100 X	3039	-0-	-61	-0-	175 9	2734 3	Y		34	34	1	-0-
06	3000 X	2910	-0-	-90	-0-	301 1	2563 3	Y		34	34	1	-0-
07	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-	162 9		Y		NO RPT			-0-
						268 1							
						37 9							
						310 1							
						37 9							
GATES 09 ROSE B WELL #: 7018 RRCID -> 274759 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9079 - 14744													
02	4256 X	3862	-0-	-394	-0-	227 1	3461 3	Y		158	158	1	-0-
03	4712 X	3846	-0-	-866	-0-	174 9	3581 3	Y		159	159	1	-0-
04	3990 X	3806	-0-	-184	-0-	90 1	3352 3	Y		146	146	1	-0-
05	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	175 9	3715 3	Y		161	161	1	-0-
*06	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	293 1	3484 3	Y		159	159	1	-0-
07	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-	161 9		Y		NO RPT			-0-
						365 1							
						177 9							
						421 1							
						175 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 3313A RRCID -> 274793 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8379 - 14175															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
02	3836 X	3317	-0-	-519	-0-	180	1	2797	3	Y	309	308	1		1
03	4247 X	3615	-0-	-632	-0-	340	9	3158	3	Y	346	347	1		-0-
04	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	76	1	3769	3	Y	275	275	1		-0-
05	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	381	9	3640	3	Y	281	281	1		-0-
*06	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	326	1	3506	3	Y	262	262	1		-0-
07	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-	303	9			Y	NO RPT				-0-
GATES 09 ROSE B GU1 WELL #: 8018 RRCID -> 274794 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 9097 - 14619															
02	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	251	1	3829	3	Y	79	79	1		-0-
03	4526 X	3880	-0-	-646	-0-	87	9	3706	3	Y	74	74	1		-0-
04	5490 X	4112	-0-	-1378	-0-	93	1	3708	3	Y	73	73	1		-0-
05	5673 X	4645	-0-	-1028	-0-	81	9	4114	3	Y	115	115	1		-0-
06	5280 X	4447	-0-	-833	-0-	324	1	3857	3	Y	113	113	1		-0-
07	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-	80	9			Y	NO RPT				-0-
GATES 09 ROSE B GU2 WELL #: 9018 RRCID -> 274799 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9081 - 14879															
02	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	267	1	4064	3	Y	211	210	1		1
03	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	232	9	3934	3	Y	199	200	1		-0-
04	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	98	1	3937	3	Y	195	195	1		-0-
05	4619 X	3966	-0-	-653	-0-	219	9	3450	3	Y	161	161	1		-0-
06	4470 X	3801	-0-	-669	-0-	344	1	3235	3	Y	159	159	1		-0-
07	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-	215	9			Y	NO RPT				-0-
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 4017 RRCID -> 274823 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 9169 - 14578															
02	3388 X	3088	-0-	-300	-0-	179	1	2735	3	Y	158	158	1		-0-
03	3751 X	3283	-0-	-468	-0-	174	9	3032	3	Y	159	159	1		-0-
04	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	76	1	2961	3	Y	147	147	1		-0-
05	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	175	9	3064	3	Y	138	138	1		-0-
*06	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	258	1	2994	3	Y	136	136	1		-0-
07	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-	162	9			Y	NO RPT				-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B WELL #: 6018 RRCID -> 274824 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9074 - 14708														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	90 1	1363 3	Y	40	40	1			-0-
03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	44 9	1411 3	Y	40	40	1			-0-
04	1530 N	1477	-0-	-53	-0-	35 1	1321 3	Y	37	37	1			-0-
05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	44 9	1566 3	Y	46	46	1			-0-
*06	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	115 1	1469 3	Y	45	45	1			-0-
07	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-	41 9		Y	NO RPT					-0-
						154 1								
						51 9								
						177 1								
						50 9								
GATES 09 ROSE B WELL #: 3018 RRCID -> 274825 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9056 - 14738														
02	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	403 1	6136 3	Y	237	235	1			2
03	6820 X	6330	-0-	-490	-0-	261 9	5937 3	Y	223	225	1			-0-
04	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	148 1	5942 3	Y	220	220	1			-0-
05	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	245 9	6077 3	Y	230	230	1			-0-
*06	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	519 1	5698 3	Y	227	227	1			-0-
07	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-	242 9		Y	NO RPT					-0-
						597 1								
						253 9								
						688 1								
						250 9								
GATES 09 ROSE B GU4 WELL #: 1118 RRCID -> 274828 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9314 - 14580														
02	8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	499 1	7604 3	Y	158	158	1			-0-
03	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	174 9	7360 3	Y	149	149	1			-0-
04	8940 X	8165	-0-	-775	-0-	184 1	7361 3	Y	146	146	1			-0-
05	9238 X	3712	-0-	-5526	-0-	164 9	3264 3	Y	115	115	1			-0-
06	8880 X	3555	-0-	-5325	-0-	643 1	3061 3	Y	113	113	1			-0-
07	9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-	161 9		Y	NO RPT					-0-
						321 1								
						127 9								
						370 1								
						124 9								
GATES 05D WELL #: 6019 RRCID -> 274829 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 9181 - 15779														
02	8568 X	4277	-0-	-4291	-0-	258 1	3932 3	Y	79	79	1			-0-
03	9486 X	3973	-0-	-5513	-0-	87 9	3797 3	Y	74	74	1			-0-
04	8850 X	4207	-0-	-4643	-0-	95 1	3796 3	Y	73	73	1			-0-
05	9145 X	8524	-0-	-621	-0-	81 9	7670 3	Y	92	92	1			-0-
06	8850 X	8160	-0-	-690	-0-	331 1	7192 3	Y	91	91	1			-0-
07	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-	80 9		Y	NO RPT					-0-
						753 1								
						101 9								
						868 1								
						100 9								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B GU 7 WELL #: 1418 RRCID -> 274830 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9097 - 15695														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
02	5557 X	4586	-0-	-971	-0-	275 1	4195 3	Y	105	105 1	-0-			
03	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	116 9	4341 3	Y	106	106 1	-0-			
04	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	108 1	4064 3	Y	98	98 1	-0-			
05	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	117 9	2946 3	Y	57	57 1	-0-			
06	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	355 1	2762 3	Y	57	57 1	-0-			
07	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-	108 9		Y	NO RPT		-0-			
GATES 09 ROSE B GU 5 WELL #: 1218 RRCID -> 274831 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9213 - 15098														
02	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	330 1	5035 3	Y	184	183 1	1			
03	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	202 9	4869 3	Y	174	175 1	-0-			
04	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	122 1	4873 3	Y	171	171 1	-0-			
05	5487 X	4207	-0-	-1280	-0-	191 9	3715 3	Y	115	115 1	-0-			
06	5310 X	4029	-0-	-1281	-0-	425 1	3484 3	Y	113	113 1	-0-			
07	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-	188 9		Y	NO RPT		-0-			
GATES 09 ROSE B GU 6 WELL #: 1318 RRCID -> 274832 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 9215 - 15264														
02	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	123 1	1878 3	Y	183	182 1	1			
03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	201 9	1824 3	Y	173	174 1	-0-			
04	2190 N	2167	-0-	-23	-0-	46 1	1821 3	Y	170	170 1	-0-			
05	2263 N	2042	-0-	-221	-0-	190 9	1731 3	Y	128	128 1	-0-			
06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	159 1	1694 3	Y	132	132 1	-0-			
07	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-	187 9		Y	NO RPT		-0-			
GATES 09 ROSE B GU3 WELL #: 1018 RRCID -> 274861 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8946 - 15012														
02	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	108 1	1652 3	Y	79	79 1	-0-			
03	1860 X	1720	-0-	-140	-0-	87 9	1599 3	Y	74	74 1	-0-			
04	3960 X	1820	-0-	-2140	-0-	40 1	1600 3	Y	73	73 1	-0-			
05	4092 X	2923	-0-	-1169	-0-	81 9	2594 3	Y	67	67 1	-0-			
06	3960 X	2891	-0-	-1069	-0-	140 1	2513 3	Y	68	68 1	-0-			
07	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-	80 9		Y	NO RPT		-0-			
GATES 05D WELL #: 1019 RRCID -> 274862 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9017 - 15579														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 1219 RRCID -> 274863 COMPL. DATE 05/30/2025 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9026 - 15683														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	19572 X	16713	-0-	-2859	-0-	987 1	15338 3	Y			353	351 1		2
03	21669 X	16985	-0-	-4684	-0-	388 9	16190 3	Y			370	372 1		-0-
04	26550 X	17211	-0-	-9339	-0-	407 9	15508 3	Y			329	329 1		-0-
05	24986 X	13020	-0-	-11966	-0-	1341 1	11602 3	Y			260	260 1		-0-
06	19020 X	14298	-0-	-4722	-0-	362 9	12498 3	Y			271	271 1		-0-
07	18507 X	NO RPT	-0-	-18507	-0-	1132 1				Y	NO RPT			-0-
						286 9								
						1502 1								
						298 9								
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 50 RRCID -> 274865 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8858 - 14275														
02	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	280 1	4384 3	Y			144	144 1		-0-
03	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	158 9	4908 3	Y			162	162 1		-0-
04	6090 X	5706	-0-	-384	-0-	117 1	5095 3	Y			157	157 1		-0-
05	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	178 9	5400 3	Y			167	167 1		-0-
06	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	438 1	5277 3	Y			146	146 1		-0-
07	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-	173 9				Y	NO RPT			-0-
						527 1								
						184 9								
						635 1								
						161 9								
GATES 05D WELL #: 5019 RRCID -> 274866 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9056 - 15534														
02	2632 X	2016	-0-	-616	-0-	117 1	1783 3	Y			105	105 1		-0-
03	2914 X	2008	-0-	-906	-0-	116 9	1845 3	Y			106	106 1		-0-
04	2280 X	1986	-0-	-294	-0-	46 1	1727 3	Y			98	98 1		-0-
05	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	117 9	2946 3	Y			138	138 1		-0-
*06	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	151 1	2762 3	Y			136	136 1		-0-
07	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-	108 9				Y	NO RPT			-0-
						289 1								
						152 9								
						334 1								
						150 9								
GATES 10 ROSE A WELL #: 1010 RRCID -> 274879 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8885 - 14211														
02	1232 N	1225	-0-	-7	-0-	72 1	1127 3	Y			24	24 1		-0-
03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	26 9	1338 3	Y			29	29 1		-0-
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	32 1	1295 3	Y			26	26 1		-0-
05	1271 N	980	-0-	-291	-0-	32 9	867 3	Y			25	25 1		-0-
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	111 1	743 3	Y			20	20 1		-0-
07	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-	29 9				Y	NO RPT			-0-
						85 1								
						28 9								
						89 1								
						22 9								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 8019 RRCID -> 274880 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9233 - 15179															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	4200 X	1037	-0-	-3163	-0-		61 1	946 3	Y		27	26 1			1
03	1581 X	1093	-0-	-488	-0-		30 9								
							25 1	1036 3	Y		29	30 1			-0-
04	1440 X	1307	-0-	-133	-0-		32 9								
							102 1	1175 3	Y		27	27 1			-0-
05	1488 X	1275	-0-	-213	-0-		30 9								
							111 1	1133 3	Y		28	28 1			-0-
*06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-		31 9								
							123 1	1020 3	Y		24	24 1			-0-
07	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-		26 9				Y	NO RPT			-0-

GATES 05D WELL #: 1419 RRCID -> 275314 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 9027 - 15589															
02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-		79 1	1232 3	Y		56	55 1			1
03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-		62 9								
							33 1	1390 3	Y		63	64 1			-0-
04	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-		69 9								
							107 1	1242 3	Y		28	28 1			-0-
05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-		31 9								
							117 1	1199 3	Y		28	28 1			-0-
*06	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-		31 9								
							139 1	1155 3	Y		26	26 1			-0-
07	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-		29 9				Y	NO RPT			-0-

GATES 05D WELL #: 1819 RRCID -> 276351 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9030 - 16000															
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-		63 1	981 3	Y		28	28 1			-0-
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-		31 9								
							27 1	1108 3	Y		31	31 1			-0-
04	1140 N	1138	-0-	-2	-0-		34 9								
							88 1	1019 3	Y		28	28 1			-0-
05	1178 N	1112	-0-	-66	-0-		31 9								
							96 1	985 3	Y		28	28 1			-0-
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-		31 9								
							114 1	949 3	Y		26	26 1			-0-
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-		29 9				Y	NO RPT			-0-

GATES 05D WELL #: 2219 RRCID -> 276353 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8965 - 16138															
02	6384 X	5682	-0-	-702	-0-		331 1	5135 3	Y		196	196 1			-0-
03	7068 X	5736	-0-	-1332	-0-		216 9								
							129 1	5383 3	Y		204	204 1			-0-
04	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-		224 9								
							451 1	5210 3	Y		165	165 1			-0-
05	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-		182 9								
							491 1	5031 3	Y		169	169 1			-0-
06	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-		186 9								
							582 1	4847 3	Y		157	157 1			-0-
07	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-		173 9				Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 2019 RRCID -> 276355 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9057 - 15997															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
02	12317 X	12317	-0-	-0-	-0-	709	1	11022	3	Y	533	530	1		3
03	12531 X	12531	-0-	-0-	-0-	586	9	11637	3	Y	559	562	1		-0-
04	12445 X	12445	-0-	-0-	-0-	279	1	10953	3	Y	495	495	1		-0-
05	12163 X	12163	-0-	-0-	-0-	615	9	10574	3	Y	506	506	1		-0-
06	11917 X	11917	-0-	-0-	-0-	947	1	10177	3	Y	470	470	1		-0-
07	10881 X	NO RPT	-0-	-10881	-0-	545	9			Y	NO RPT				-0-
GATES 05D WELL #: 1115 RRCID -> 276380 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8914 - 13694															
02	13888 X	10641	-0-	-3247	-0-	625	1	9707	3	Y	281	279	1		2
03	15376 X	11161	-0-	-4215	-0-	309	9	10574	3	Y	304	306	1		-0-
04	11082 X	11082	-0-	-0-	-0-	253	1	9866	3	Y	330	330	1		-0-
05	11160 X	10827	-0-	-333	-0-	334	9	9526	3	Y	337	337	1		-0-
06	10800 X	10628	-0-	-172	-0-	853	1	9180	3	Y	314	314	1		-0-
07	11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-	363	9			Y	NO RPT				-0-
GATES 05D WELL #: 2420 RRCID -> 276386 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 9088 - 15326															
02	18847 X	18847	-0-	-0-	-0-	1119	1	17388	3	Y	309	308	1		1
03	18827 X	18827	-0-	-0-	-0-	340	9	18045	3	Y	318	319	1		-0-
04	19525 X	19525	-0-	-0-	-0-	432	1	17692	3	Y	275	275	1		-0-
05	19060 X	19060	-0-	-0-	-0-	350	9	17084	3	Y	281	281	1		-0-
06	18727 X	18727	-0-	-0-	-0-	1530	1	16461	3	Y	262	262	1		-0-
07	15748 X	NO RPT	-0-	-15748	-0-	303	9			Y	NO RPT				-0-
GATES 05D WELL #: 4021A RRCID -> 276387 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9147 - 15789															
02	10668 X	8484	-0-	-2184	-0-	494	1	7681	3	Y	281	280	1		1
03	9579 X	7886	-0-	-1693	-0-	309	9	7413	3	Y	269	270	1		-0-
04	13027 X	13027	-0-	-0-	-0-	177	1	11749	3	Y	238	238	1		-0-
05	19083 X	19083	-0-	-0-	-0-	296	9	17020	3	Y	365	365	1		-0-
*06	18744 X	18744	-0-	-0-	-0-	1016	1	16399	3	Y	340	340	1		-0-
07	8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-	262	9			Y	NO RPT				-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D WELL #: 8021A RRCID -> 276488 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8968 - 16010													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	12124 X	7717	-0-	-4407	-0-	457 1	7098 3	Y	147	146 1		1	
03	11749 X	7549	-0-	-4200	-0-	162 9	7213 3	Y	148	149 1		-0-	
04	9780 X	7826	-0-	-1954	-0-	173 1	7044 3	Y	157	157 1		-0-	
05	12061 X	12061	-0-	-0-	-0-	163 9	10735 3	Y	253	253 1		-0-	
*06	11847 X	11847	-0-	-0-	-0-	609 1	10345 3	Y	235	235 1		-0-	
07	8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-	173 9		Y	NO RPT			-0-	
GATES 05D WELL #: 1619 RRCID -> 276695 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9057 - 15997													
02	13760 X	13760	-0-	-0-	-0-	1048 1	12754 3	Y	168	167 1		1	
03	14508 X	14064	-0-	-444	-0-	278 9	13544 3	Y	178	179 1		-0-	
04	15180 X	14051	-0-	-1129	-0-	1243 1	12793 3	Y	138	138 1		-0-	
05	15221 X	13712	-0-	-1509	-0-	259 9	12352 3	Y	141	141 1		-0-	
06	14730 X	13475	-0-	-1255	-0-	1106 1	11901 3	Y	131	131 1		-0-	
07	15221 X	NO RPT	-0-	-15221	-0-	152 9		Y	NO RPT			-0-	
GATES 05D WELL #: 1015 RRCID -> 276740 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
GATES 05D WELL #: 2220 RRCID -> 276742 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8993 - 15741													
02	11984 X	11535	-0-	-449	-0-	686 1	10664 3	Y	168	167 1		1	
03	13268 X	11501	-0-	-1767	-0-	185 9	11047 3	Y	173	174 1		-0-	
04	17370 X	13193	-0-	-4177	-0-	264 1	11949 3	Y	192	192 1		-0-	
05	17949 X	11608	-0-	-6341	-0-	190 9	10398 3	Y	177	177 1		-0-	
06	12360 X	12206	-0-	-154	-0-	1033 1	10723 3	Y	176	176 1		-0-	
07	13640 X	NO RPT	-0-	-13640	-0-	211 9		Y	NO RPT			-0-	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 2021A RRCID -> 276746 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9083 - 15723														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	15435 X	15435	-0-	-0-	-0-	905 1	14067 3	Y	421	419 1				2
03	16988 X	14875	-0-	-2113	-0-	463 9	14078 3	Y	418	420 1				-0-
04	15323 X	15323	-0-	-0-	-0-	337 1	13728 3	Y	371	371 1				-0-
05	12304 X	12304	-0-	-0-	-0-	460 9	10898 3	Y	312	312 1				-0-
*06	14714 X	14714	-0-	-0-	-0-	1187 1	12789 3	Y	353	353 1				-0-
07	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-	408 9		Y	NO RPT					-0-
						1063 1								
						343 9								
						1537 1								
						388 9								
GATES 05D WELL #: 2021 RRCID -> 276748 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 9112 - 16281														
02	15626 X	15626	-0-	-0-	-0-	913 1	14188 3	Y	477	475 1				2
03	15067 X	15067	-0-	-0-	-0-	525 9	14206 3	Y	474	476 1				-0-
04	15840 X	15192	-0-	-648	-0-	340 1	13597 3	Y	381	381 1				-0-
05	17122 X	17122	-0-	-0-	-0-	521 9	15149 3	Y	450	450 1				-0-
06	16819 X	16819	-0-	-0-	-0-	1176 1	14603 3	Y	419	419 1				-0-
07	16368 X	NO RPT	-0-	-16368	-0-	419 9		Y	NO RPT					-0-
						1478 1								
						495 9								
						1755 1								
						461 9								
GATES 05D WELL #: 1221A RRCID -> 276878 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8972 - 16532														
02	11536 X	11382	-0-	-154	-0-	668 1	10374 3	Y	309	308 1				1
03	12772 X	10638	-0-	-2134	-0-	340 9	10070 3	Y	297	298 1				-0-
04	13080 X	10403	-0-	-2677	-0-	241 1	9334 3	Y	238	238 1				-0-
05	13361 X	11319	-0-	-2042	-0-	327 9	10041 3	Y	271	271 1				-0-
06	12210 X	11516	-0-	-694	-0-	807 1	10023 3	Y	262	262 1				-0-
07	12617 X	NO RPT	-0-	-12617	-0-	262 9		Y	NO RPT					-0-
						980 1								
						298 9								
						1205 1								
						288 9								
GATES 05D WELL #: 1215 RRCID -> 276979 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8976 - 13556														
02	5012 X	4329	-0-	-683	-0-	234 1	3632 3	Y	421	419 1				2
03	5549 X	4566	-0-	-983	-0-	463 9	3968 3	Y	457	459 1				-0-
04	4710 X	4688	-0-	-22	-0-	95 1	3925 3	Y	385	385 1				-0-
05	4867 X	4593	-0-	-274	-0-	503 9	3790 3	Y	394	394 1				-0-
06	4650 X	4493	-0-	-157	-0-	339 1	3651 3	Y	366	366 1				-0-
07	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-	424 9		Y	NO RPT					-0-
						370 1								
						433 9								
						439 1								
						403 9								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D WELL #: 1421A RRCID -> 276980 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9056 - 16612																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	402	1	6243	3	Y	319	318	1			1
						351	9									
03	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	144	1	6013	3	Y	305	306	1			-0-
						336	9									
04	6960 X	6779	-0-	-181	-0-	511	1	5905	3	Y	330	330	1			-0-
						363	9									
05	8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	696	1	7129	3	Y	422	422	1			-0-
						464	9									
06	8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	825	1	6869	3	Y	392	392	1			-0-
						431	9									
07	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					-0-
GATES 05D WELL #: 6021A RRCID -> 276986 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8966 - 16008																
02	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	347	1	5385	3	Y	241	240	1			1
						265	9									
03	6572 X	5832	-0-	-740	-0-	130	1	5436	3	Y	242	243	1			-0-
						266	9									
04	11670 X	2925	-0-	-8745	-0-	222	1	2569	3	Y	122	122	1			-0-
						134	9									
05	12059 X	3944	-0-	-8115	-0-	334	1	3421	3	Y	172	172	1			-0-
						189	9									
06	6420 X	4281	-0-	-2139	-0-	438	1	3648	3	Y	177	177	1			-0-
						195	9									
07	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					-0-
GATES 05D WELL #: 1021A RRCID -> 276988 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8876 - 15918																
02	23415 X	10035	-0-	-13380	-0-	584	1	9080	3	Y	337	336	1			1
						371	9									
03	9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	211	1	8817	3	Y	325	326	1			-0-
						358	9									
04	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	613	1	7091	3	Y	244	244	1			-0-
						268	9									
05	11968 X	11968	-0-	-0-	-0-	1027	1	10520	3	Y	383	383	1			-0-
						421	9									
06	11736 X	11736	-0-	-0-	-0-	1217	1	10127	3	Y	356	356	1			-0-
						392	9									
07	8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 1052 RRCID -> 277037 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8766 - 13546																
02	15700 X	15700	-0-	-0-	-0-	924	1	14486	3	Y	264	262	1			2
						290	9									
03	16214 X	16214	-0-	-0-	-0-	369	1	15529	3	Y	287	289	1			-0-
						316	9									
04	21870 X	16543	-0-	-5327	-0-	1287	1	14971	3	Y	259	259	1			-0-
						285	9									
05	21793 X	13955	-0-	-7838	-0-	1213	1	12432	3	Y	282	282	1			-0-
						310	9									
06	21090 X	10781	-0-	-10309	-0-	1135	1	9436	3	Y	191	191	1			-0-
						210	9									
07	17391 X	NO RPT	-0-	-17391	-0-					Y	NO RPT					-0-
GATES 05D WELL #: 2020A RRCID -> 277038 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. N/A																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D WELL #: 2419 RRCID -> 277147 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9100 - 16898																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	15110 X	15110	-0-	-0-	-0-	873	1	13558	3	Y	617	615	1			2
03	15364 X	15364	-0-	-0-	-0-	679	9	14310	3	Y	646	648	1			-0-
04	17520 X	16191	-0-	-1329	-0-	343	1	14234	3	Y	660	660	1			-0-
05	17360 X	15302	-0-	-2058	-0-	711	9	13288	3	Y	652	652	1			-0-
06	16200 X	15523	-0-	-677	-0-	1231	1	13241	3	Y	628	628	1			-0-
07	16740 X	NO RPT	-0-	-16740	-0-	726	9			Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2619 RRCID -> 277149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9026 - 15683																
02	964 X	964	-0-	-0-	-0-	57	1	878	3	Y	26	26	1			-0-
03	1054 X	902	-0-	-152	-0-	29	9	854	3	Y	25	25	1			-0-
04	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	20	1	1041	3	Y	27	27	1			-0-
05	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	28	9	974	3	Y	27	27	1			-0-
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	90	1	969	3	Y	26	26	1			-0-
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	30	9			Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2819 RRCID -> 277150 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9073 - 17115																
02	12126 X	12126	-0-	-0-	-0-	687	1	10667	3	Y	702	699	1			3
03	12345 X	12345	-0-	-0-	-0-	772	9	11265	3	Y	736	739	1			-0-
04	14167 X	14167	-0-	-0-	-0-	270	1	12260	3	Y	770	770	1			-0-
05	13860 X	13860	-0-	-0-	-0-	810	9	11839	3	Y	787	787	1			-0-
06	13582 X	13582	-0-	-0-	-0-	1060	1	11406	3	Y	732	732	1			-0-
07	9982 X	NO RPT	-0-	-9982	-0-	847	9			Y	NO RPT					-0-

GATES 05D SL WELL #: 5012A RRCID -> 277288 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 8349 PERF. N/A																
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D SL WELL #: 5112A RRCID -> 277292 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8344 PERF. N/A																
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 6020 RRCID -> 277774 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8953 - 15932														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	11932 X	11932	-0-	-0-	-0-	688	1	10693	3	Y	501	499	1	2
03	12958 X	12423	-0-	-535	-0-	551	9	277	1	11555	3	Y	537	-0-
04	14324 X	14324	-0-	-0-	-0-	591	9	1087	1	12571	3	Y	605	-0-
05	14002 X	14002	-0-	-0-	-0-	666	9	1184	1	12138	3	Y	618	-0-
*06	13736 X	13736	-0-	-0-	-0-	680	9	1406	1	11696	3	Y	576	-0-
07	12865 X	NO RPT	-0-	-12865	-0-	634	9							-0-
										Y	NO RPT			-0-
GATES 05D WELL #: 4020 RRCID -> 278179 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8990 - 12592														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATES 05D WELL #: 1020 RRCID -> 278632 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8907 - 16128														
02	23436 X	19417	-0-	-4019	-0-	1145	1	17782	3	Y	445	443	1	2
03	25947 X	19663	-0-	-6284	-0-	490	9	448	1	18703	3	Y	465	-0-
04	26370 X	23594	-0-	-2776	-0-	512	9	1834	1	21215	3	Y	495	-0-
05	27249 X	23043	-0-	-4206	-0-	545	9	1999	1	20487	3	Y	506	-0-
06	22631 X	22631	-0-	-0-	-0-	557	9	2372	1	19741	3	Y	471	-0-
07	24366 X	NO RPT	-0-	-24366	-0-	518	9							-0-
										Y	NO RPT			-0-
GATES 05D WELL #: 2620 RRCID -> 278636 COMPL. DATE 10/23/2024 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9052 - 15694														
02	5796 X	3015	-0-	-2781	-0-	177	1	2751	3	Y	79	79	1	-0-
03	3007 X	2766	-0-	-241	-0-	87	9	63	1	2622	3	Y	74	-0-
04	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	81	9	418	1	4831	3	Y	183	-0-
05	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	201	9	637	1	6531	3	Y	262	-0-
06	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	288	9	565	1	4705	3	Y	182	-0-
07	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-	200	9							-0-
										Y	NO RPT			-0-
GATES 05D WELL #: 1820 RRCID -> 278639 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9044 - 16106														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 2113 RRCID -> 278640 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8374 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 05D				WELL #: 1420		RRCID -> 278660		COMPL. DATE 10/27/2015		TOTAL DEPTH 8506		PERF. 8962 - 16064		
02	24108 X	21737	-0-	-2371	-0-	1290	1	20048	3	Y	363	362	1	1
						399	9							
03	26691 X	21947	-0-	-4744	-0-	503	1	21028	3	Y	378	379	1	-0-
						416	9							
04	25187 X	25187	-0-	-0-	-0-	1971	1	22792	3	Y	385	385	1	-0-
						424	9							
05	24588 X	24588	-0-	-0-	-0-	2147	1	22008	3	Y	394	394	1	-0-
						433	9							
06	24157 X	24157	-0-	-0-	-0-	2548	1	21206	3	Y	366	366	1	-0-
						403	9							
07	25327 X	NO RPT	-0-	-25327	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 05D				WELL #: 8020		RRCID -> 278664		COMPL. DATE 06/04/2014		TOTAL DEPTH 8479		PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 05D				WELL #: 1220		RRCID -> 278666		COMPL. DATE 05/11/2014		TOTAL DEPTH 8499		PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 05D				WELL #: 8907A		RRCID -> 278740		COMPL. DATE 04/12/2017		TOTAL DEPTH 8423		PERF. 8835 - 14116		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 3019 RRCID -> 278855 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 9086 - 15802														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	16305 X	16305	-0-	-0-	-0-	934 1	14506 3	Y	786	782	1			4
03	16299 X	16299	-0-	-0-	-0-	865 9	15049 3	Y	809	813	1			-0-
04	19357 X	19357	-0-	-0-	-0-	360 1	17260 3	Y	550	550	1			-0-
05	18861 X	18861	-0-	-0-	-0-	890 9	16623 3	Y	560	560	1			-0-
06	16650 X	15584	-0-	-1066	-0-	1492 1	13481 3	Y	439	439	1			-0-
07	17205 X	NO RPT	-0-	-17205	-0-	605 9		Y	NO RPT					-0-
						1622 1								
						616 9								
						1620 1								
						483 9								
GATES 05D WELL #: 1620 RRCID -> 278943 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
GATES 05D WELL #: 2713 RRCID -> 279808 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8961 - 13487														
02	17024 X	12235	-0-	-4789	-0-	701 1	10895 3	Y	581	578	1			3
03	18848 X	14147	-0-	-4701	-0-	639 9	13073 3	Y	692	695	1			-0-
04	16648 X	16648	-0-	-0-	-0-	313 1	14655 3	Y	660	660	1			-0-
05	16275 X	16275	-0-	-0-	-0-	761 9	14151 3	Y	675	675	1			-0-
06	15965 X	15965	-0-	-0-	-0-	1267 1	13635 3	Y	628	628	1			-0-
07	15314 X	NO RPT	-0-	-15314	-0-	726 9		Y	NO RPT					-0-
						1381 1								
						743 9								
						1639 1								
						691 9								
GATES 09 ROSE B WELL #: 2028 RRCID -> 279810 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9287 - 14535														
02	17920 X	16078	-0-	-1842	-0-	964 1	14689 3	Y	386	384	1			2
03	18538 X	16362	-0-	-2176	-0-	425 9	15565 3	Y	371	373	1			-0-
04	18112 X	18112	-0-	-0-	-0-	389 1	16287 3	Y	366	366	1			-0-
05	17515 X	16987	-0-	-528	-0-	408 9	15123 3	Y	344	344	1			-0-
06	16950 X	16937	-0-	-13	-0-	1422 1	14778 3	Y	340	340	1			-0-
07	17515 X	NO RPT	-0-	-17515	-0-	403 9		Y	NO RPT					-0-
						1486 1								
						378 9								
						1785 1								
						374 9								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B WELL #: 3028 RRCID -> 279811 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9155 - 15367														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	24892 X	19094	-0-	-5798	-0-	1153 369 9	1	17572	3	Y	335	333	1	2
03	27559 X	19460	-0-	-8099	-0-	466 354 9	1	18640	3	Y	322	324	1	-0-
04	25440 X	21523	-0-	-3917	-0-	1700 349 9	1	19474	3	Y	317	317	1	-0-
05	26133 X	20521	-0-	-5612	-0-	1804 353 9	1	18364	3	Y	321	321	1	-0-
06	25080 X	20463	-0-	-4617	-0-	2167 349 9	1	17947	3	Y	317	317	1	-0-
07	22227 X	NO RPT	-0-	-22227	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 09 ROSE B WELL #: 4028 RRCID -> 279813 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9281 - 15429														
02	19992 X	16404	-0-	-3588	-0-	986 395 9	1	15023	3	Y	359	357	1	2
03	20801 X	16772	-0-	-4029	-0-	400 382 9	1	15990	3	Y	347	349	1	-0-
04	19080 X	18531	-0-	-549	-0-	1457 376 9	1	16698	3	Y	342	342	1	-0-
05	19437 X	16797	-0-	-2640	-0-	1475 303 9	1	15019	3	Y	275	275	1	-0-
06	18780 X	16634	-0-	-2146	-0-	1760 297 9	1	14577	3	Y	270	270	1	-0-
07	19158 X	NO RPT	-0-	-19158	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 05D WELL #: 2813 RRCID -> 279904 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8950 - 13278														
02	23632 X	16351	-0-	-7281	-0-	933 930 9	1	14488	3	Y	845	842	1	3
03	26164 X	18092	-0-	-8072	-0-	398 1059 9	1	16635	3	Y	963	966	1	-0-
04	22326 X	22326	-0-	-0-	-0-	1693 1058 9	1	19575	3	Y	962	962	1	-0-
05	21830 X	21830	-0-	-0-	-0-	1845 1082 9	1	18903	3	Y	984	984	1	-0-
06	21411 X	21411	-0-	-0-	-0-	2189 1008 9	1	18214	3	Y	916	916	1	-0-
07	19747 X	NO RPT	-0-	-19747	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 05D UNIT WELL #: 1014 RRCID -> 279979 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9080 - 13862														
02	9296 X	8641	-0-	-655	-0-	496 431 9	1	7714	3	Y	392	391	1	1
03	10292 X	8484	-0-	-1808	-0-	188 437 9	1	7859	3	Y	397	398	1	-0-
04	8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	650 393 9	1	7514	3	Y	357	357	1	-0-
05	8773 X	8367	-0-	-406	-0-	708 402 9	1	7257	3	Y	365	365	1	-0-
06	8490 X	7978	-0-	-512	-0-	817 364 9	1	6797	3	Y	331	331	1	-0-
07	8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D UNIT WELL #: 3014 RRCID -> 279980 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8925 - 13742														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	13104 X	9761	-0-	-3343	-0-	542 1	8419 3	Y	727	724	1			3
03	14508 X	10305	-0-	-4203	-0-	800 9	9215 3	Y	790	793	1			-0-
04	12361 X	12361	-0-	-0-	-0-	221 1	10598 3	Y	770	770	1			-0-
05	12098 X	12098	-0-	-0-	-0-	869 9	10233 3	Y	787	787	1			-0-
*06	11851 X	11851	-0-	-0-	-0-	916 1	9860 3	Y	733	733	1			-0-
07	10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-	847 9		Y	NO RPT					-0-
						999 1								
						866 9								
						1185 1								
						806 9								
GATES 05D UNIT WELL #: 5014 RRCID -> 279982 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9006 - 13306														
02	25648 X	18965	-0-	-6683	-0-	1095 1	17016 3	Y	776	772	1			4
03	28396 X	20641	-0-	-7755	-0-	854 9	19223 3	Y	871	875	1			-0-
04	24077 X	24077	-0-	-0-	-0-	460 1	21436 3	Y	715	715	1			-0-
05	23525 X	23525	-0-	-0-	-0-	958 9	20701 3	Y	731	731	1			-0-
*06	23092 X	23092	-0-	-0-	-0-	1854 1	19947 3	Y	680	680	1			-0-
07	21421 X	NO RPT	-0-	-21421	-0-	787 9		Y	NO RPT					-0-
						2020 1								
						804 9								
						2397 1								
						748 9								
GATES 05D WELL #: 13W RRCID -> 280145 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8873 - 12697														
02	8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	463 1	7253 3	Y	359	358	1			1
03	7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	395 9	7382 3	Y	372	373	1			-0-
04	9169 X	9169	-0-	-0-	-0-	175 1	8059 3	Y	379	379	1			-0-
05	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	409 9	6226 3	Y	515	515	1			-0-
06	6720 X	5862	-0-	-858	-0-	693 1	4878 3	Y	361	361	1			-0-
07	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-	417 9		Y	NO RPT					-0-
						607 1								
						567 9								
						587 1								
						397 9								
GATES 05D WELL #: 14W RRCID -> 280246 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8873 - 12699														
02	5628 X	5030	-0-	-598	-0-	281 1	4406 3	Y	312	311	1			1
03	6231 X	5129	-0-	-1102	-0-	343 9	4652 3	Y	334	335	1			-0-
04	7140 X	5677	-0-	-1463	-0-	110 1	4894 3	Y	329	329	1			-0-
05	7378 X	5451	-0-	-1927	-0-	367 9	4510 3	Y	455	455	1			-0-
06	7140 X	4668	-0-	-2472	-0-	421 1	3828 3	Y	345	345	1			-0-
07	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-	362 9		Y	NO RPT					-0-
						440 1								
						501 9								
						460 1								
						380 9								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 10 ROSE A WELL #: 1011 RRCID -> 281645 COMPL. DATE 05/22/2025 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8776 - 13797															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
02	10248 X	5666	-0-	-4582	-0-	328	1	5136	3	Y	184	183	1		1
03	11346 X	5205	-0-	-6141	-0-	202	9	4893	3	Y	178	179	1		-0-
04	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	116	1	5432	3	Y	185	185	1		-0-
05	2325 X	1563	-0-	-762	-0-	196	9	1304	3	Y	120	120	1		-0-
06	2250 X	1406	-0-	-844	-0-	467	1	1161	3	Y	95	95	1		-0-
07	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-	204	9			Y	NO RPT				-0-
						127	1								
						132	9								
						140	1								
						105	9								
GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1051 RRCID -> 281646 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8819 - 13720															
02	15820 X	15785	-0-	-35	-0-	922	1	14442	3	Y	383	381	1		2
03	17515 X	16313	-0-	-1202	-0-	421	9	15485	3	Y	418	420	1		-0-
04	19050 X	18490	-0-	-560	-0-	368	1	16603	3	Y	418	418	1		-0-
05	19685 X	13736	-0-	-5949	-0-	460	9	12092	3	Y	422	422	1		-0-
06	18450 X	10597	-0-	-7853	-0-	1427	1	9177	3	Y	287	287	1		-0-
07	19096 X	NO RPT	-0-	-19096	-0-	460	9			Y	NO RPT				-0-
						1180	1								
						464	9								
						1104	1								
						316	9								
GATES 10 ROSE A WELL #: 1012 RRCID -> 281648 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9076 - 13857															
02	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	111	1	1742	3	Y	72	71	1		1
03	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	79	9	2067	3	Y	87	88	1		-0-
04	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	49	1	2002	3	Y	79	79	1		-0-
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	96	9	1039	3	Y	94	94	1		-0-
*06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	172	1	964	3	Y	78	78	1		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	87	9			Y	NO RPT				-0-
						101	1								
						103	9								
						116	1								
						86	9								
GATES 09 ROSE A BVP 32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282314 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9168 - 14756															
02	21588 X	17898	-0-	-3690	-0-	1083	1	16504	3	Y	283	282	1		1
03	22382 X	18135	-0-	-4247	-0-	311	9	17402	3	Y	271	272	1		-0-
04	20640 X	20186	-0-	-454	-0-	435	1	18294	3	Y	268	268	1		-0-
05	21018 X	19123	-0-	-1895	-0-	298	9	17068	3	Y	344	344	1		-0-
06	20340 X	18938	-0-	-1402	-0-	1597	1	16566	3	Y	338	338	1		-0-
07	20863 X	NO RPT	-0-	-20863	-0-	295	9			Y	NO RPT				-0-
						1677	1								
						378	9								
						2000	1								
						372	9								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP 33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282358 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9025 - 15064														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	22288 X	20565	-0-	-1723	-0-	1244 369 9	1	18952	3	Y	335	333	1	2
03	24676 X	19402	-0-	-5274	-0-	465 328 9	1	18609	3	Y	298	300	1	-0-
04	23190 X	23190	-0-	-0-	-0-	1834 349 9	1	21007	3	Y	317	317	1	-0-
05	23188 X	22462	-0-	-726	-0-	1964 505 9	1	19993	3	Y	459	459	1	-0-
06	22440 X	22242	-0-	-198	-0-	2343 495 9	1	19404	3	Y	450	450	1	-0-
07	23529 X	NO RPT	-0-	-23529	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 09 ROSE B WELL #: 1618 RRCID -> 282428 COMPL. DATE 11/08/2024 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 9100 - 15930														
02	9735 X	9735	-0-	-0-	-0-	584 255 9	1	8896	3	Y	232	231	1	1
03	9880 X	9880	-0-	-0-	-0-	235 245 9	1	9400	3	Y	223	224	1	-0-
04	10930 X	10930	-0-	-0-	-0-	858 242 9	1	9830	3	Y	220	220	1	-0-
05	11139 X	11139	-0-	-0-	-0-	971 278 9	1	9890	3	Y	253	253	1	-0-
*06	11105 X	11105	-0-	-0-	-0-	1167 274 9	1	9664	3	Y	249	249	1	-0-
07	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 09 ROSE B WELL #: 5028 RRCID -> 282430 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9298 - 15406														
02	8736 X	8361	-0-	-375	-0-	500 241 9	1	7620	3	Y	219	218	1	1
03	9207 X	8999	-0-	-208	-0-	213 245 9	1	8541	3	Y	223	224	1	-0-
04	9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	779 242 9	1	8925	3	Y	220	220	1	-0-
05	9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	786 253 9	1	7999	3	Y	230	230	1	-0-
*06	9011 X	9011	-0-	-0-	-0-	944 250 9	1	7817	3	Y	227	227	1	-0-
07	8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 09 ROSE B WELL #: 1518 RRCID -> 282431 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 9110 - 15216														
02	31836 X	24344	-0-	-7492	-0-	1472 435 9	1	22437	3	Y	395	393	1	2
03	32922 X	24271	-0-	-8651	-0-	582 409 9	1	23280	3	Y	372	374	1	-0-
04	26831 X	26831	-0-	-0-	-0-	2122 403 9	1	24306	3	Y	366	366	1	-0-
05	26908 X	25553	-0-	-1355	-0-	2252 378 9	1	22923	3	Y	344	344	1	-0-
06	26040 X	25479	-0-	-561	-0-	2705 374 9	1	22400	3	Y	340	340	1	-0-
07	26908 X	NO RPT	-0-	-26908	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE B WELL #: 1718 RRCID -> 282432 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9064 - 15894																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	16688 X	16132	-0-	-556	-0-	976	1	14867	3	Y	263	261	1			2
03	18476 X	16079	-0-	-2397	-0-	289	9	15421	3	Y	248	250	1			-0-
04	18660 X	17775	-0-	-885	-0-	385	1	16102	3	Y	244	244	1			-0-
05	19282 X	15681	-0-	-3601	-0-	273	9	14048	3	Y	230	230	1			-0-
06	18630 X	15636	-0-	-2994	-0-	1405	1	13728	3	Y	227	227	1			-0-
07	18383 X	NO RPT	-0-	-18383	-0-	268	9			Y	NO RPT					-0-
GATES 09 ROSE B WELL #: 1818 RRCID -> 282433 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9029 - 15859																
02	24164 X	21669	-0-	-2495	-0-	1306	1	19899	3	Y	422	420	1			2
03	26753 X	21594	-0-	-5159	-0-	464	9	20641	3	Y	397	399	1			-0-
04	24660 X	23863	-0-	-797	-0-	516	1	21552	3	Y	391	391	1			-0-
05	25482 X	22262	-0-	-3220	-0-	437	9	20018	3	Y	253	253	1			-0-
06	24660 X	22197	-0-	-2463	-0-	1881	1	19561	3	Y	249	249	1			-0-
07	24645 X	NO RPT	-0-	-24645	-0-	430	9			Y	NO RPT					-0-
GATES 09 ROSE B WELL #: 6028 RRCID -> 282488 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9195 - 15303																
02	15973 X	15973	-0-	-0-	-0-	969	1	14772	3	Y	211	210	1			1
03	15926 X	15926	-0-	-0-	-0-	232	9	15325	3	Y	198	199	1			-0-
04	19230 X	17021	-0-	-2209	-0-	383	1	15463	3	Y	189	189	1			-0-
05	19778 X	10936	-0-	-8842	-0-	218	9	9630	3	Y	327	327	1			-0-
06	19080 X	12997	-0-	-6083	-0-	1350	1	11218	3	Y	385	385	1			-0-
07	17670 X	NO RPT	-0-	-17670	-0-	208	9			Y	NO RPT					-0-
GATES 09 ROSE B WELL #: 1918 RRCID -> 282529 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9077 - 16037																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 A RRCID -> 282571 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9038 - 16179														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	13748 X	11541	-0-	-2207	-0-	702 1	10697 3	Y			129	128 1		1
03	15221 X	10962	-0-	-4259	-0-	142 9	10562 3	Y			124	125 1		-0-
04	11643 X	11643	-0-	-0-	-0-	264 1	10585 3	Y			122	122 1		-0-
05	14197 X	14197	-0-	-0-	-0-	136 9	12766 3	Y			161	161 1		-0-
06	13590 X	13590	-0-	-0-	-0-	924 1	11970 3	Y			159	159 1		-0-
07	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-	134 9		Y			NO RPT			-0-
						1254 1								
						177 9								
						1445 1								
						175 9								
GATES 09 ROSE B WELL #: 2118 RRCID -> 282572 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 9086 - 16346														
02	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	396 1	6039 3	Y			127	126 1		1
03	6975 X	6350	-0-	-625	-0-	140 9	6062 3	Y			124	125 1		-0-
04	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	152 1	6068 3	Y			122	122 1		-0-
05	10517 X	10517	-0-	-0-	-0-	136 9	9392 3	Y			184	184 1		-0-
06	10073 X	10073	-0-	-0-	-0-	530 1	8810 3	Y			181	181 1		-0-
07	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-	134 9		Y			NO RPT			-0-
						923 1								
						202 9								
						1064 1								
						199 9								
GATES 09 ROSE B WELL #: 2218 RRCID -> 282573 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 746 PERF. 9187 - 16328														
02	31164 X	29853	-0-	-1311	-0-	1808 1	27552 3	Y			448	446 1		2
03	34503 X	27796	-0-	-6707	-0-	493 9	26666 3	Y			422	424 1		-0-
04	31800 X	29456	-0-	-2344	-0-	666 1	26671 3	Y			415	415 1		-0-
05	35722 X	35722	-0-	-0-	-0-	464 9	32104 3	Y			422	422 1		-0-
06	31800 X	29736	-0-	-2064	-0-	2328 1	26177 3	Y			362	362 1		-0-
07	32860 X	NO RPT	-0-	-32860	-0-	457 9		Y			NO RPT			-0-
						3154 1								
						464 9								
						3161 1								
						398 9								
GATES 05D UNIT B WELL #: 1319 RRCID -> 282684 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9152 - 15825														
02	23712 X	23712	-0-	-0-	-0-	1404 1	21814 3	Y			449	447 1		2
03	23686 X	23686	-0-	-0-	-0-	494 9	22635 3	Y			463	465 1		-0-
04	25950 X	22971	-0-	-2979	-0-	542 1	20753 3	Y			385	385 1		-0-
05	26815 X	22424	-0-	-4391	-0-	509 9	20036 3	Y			394	394 1		-0-
06	25410 X	22031	-0-	-3379	-0-	1794 1	19308 3	Y			366	366 1		-0-
07	26257 X	NO RPT	-0-	-26257	-0-	424 9		Y			NO RPT			-0-
						1955 1								
						433 9								
						2320 1								
						403 9								

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 941

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB							
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D UNIT C WELL #: 1519										RRCID -> 282685 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 9133 - 15724							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	28756 X	24527	-0-	-4229	-0-		1464	1	22754	3	Y	281	280	1			1
03	31837 X	24493	-0-	-7344	-0-		309	1	23610	3	Y	289	290	1			-0-
04	28830 X	25301	-0-	-3529	-0-		565	1	22814	3	Y	467	467	1			-0-
05	29791 X	24705	-0-	-5086	-0-		318	1	22029	3	Y	478	478	1			-0-
06	26280 X	24267	-0-	-2013	-0-		1973	1	21226	3	Y	445	445	1			-0-
07	27156 X	NO RPT	-0-	-27156	-0-		514	1			Y	NO RPT					-0-
							2150	1									
							526	1									
							2551	1									
							490	9									

GATES 05D UNIT C WELL #: 1719										RRCID -> 282686 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9030 - 15807							
02	24119 X	24119	-0-	-0-	-0-		1436	1	22312	3	Y	337	336	1			1
03	23439 X	23439	-0-	-0-	-0-		371	1	22528	3	Y	338	339	1			-0-
04	28507 X	28507	-0-	-0-	-0-		539	1	25794	3	Y	439	439	1			-0-
05	27850 X	27850	-0-	-0-	-0-		372	1	24923	3	Y	450	450	1			-0-
06	27349 X	27349	-0-	-0-	-0-		2230	1	24004	3	Y	418	418	1			-0-
07	21173 X	NO RPT	-0-	-21173	-0-		483	1			Y	NO RPT					-0-
							2432	1									
							495	1									
							2885	1									
							460	9									

GATES 05D UNIT E WELL #: 2119										RRCID -> 282927 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 8974 - 15074							
02	27115 X	27115	-0-	-0-	-0-		1623	1	25215	3	Y	252	251	1			1
03	28334 X	27057	-0-	-1277	-0-		277	1	26145	3	Y	260	261	1			-0-
04	28103 X	28103	-0-	-0-	-0-		626	1	25678	3	Y	186	186	1			-0-
05	28363 X	28363	-0-	-0-	-0-		286	1	25645	3	Y	196	196	1			-0-
06	27929 X	27929	-0-	-0-	-0-		2220	1	24753	3	Y	183	183	1			-0-
07	24459 X	NO RPT	-0-	-24459	-0-		205	1			Y	NO RPT					-0-
							2502	1									
							216	1									
							2975	1									
							201	9									

GATES 05D UNIT F WELL #: 5020										RRCID -> 282928 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9082 - 16147							
02	36305 X	36305	-0-	-0-	-0-		2162	1	33587	3	Y	505	503	1			2
03	36263 X	36263	-0-	-0-	-0-		556	1	34856	3	Y	520	522	1			-0-
04	31218 X	31218	-0-	-0-	-0-		835	1	28303	3	Y	425	425	1			-0-
05	31535 X	31535	-0-	-0-	-0-		572	1	28280	3	Y	450	450	1			-0-
*06	30962 X	30962	-0-	-0-	-0-		2447	1	27230	3	Y	418	418	1			-0-
07	31093 X	NO RPT	-0-	-31093	-0-		468	1			Y	NO RPT					-0-
							2760	1									
							495	1									
							3272	1									
							460	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D UNIT D WELL #: 1919 RRCID -> 283028 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8995 - 15206															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	18927 X	18927	-0-	-0-	-0-		1126	1	17492	3	Y	281	280	1	1
03	20274 X	18905	-0-	-1369	-0-		309	1	18152	3	Y	289	290	1	-0-
04	19783 X	19783	-0-	-0-	-0-		435	1	17847	3	Y	357	357	1	-0-
05	19318 X	19318	-0-	-0-	-0-		318	1	17234	3	Y	365	365	1	-0-
06	18975 X	18975	-0-	-0-	-0-		1543	1	16605	3	Y	340	340	1	-0-
07	19282 X	NO RPT	-0-	-19282	-0-		393	1			Y	NO RPT			-0-
							1682	1							
							402	1							
							1996	1							
							374	1							
GATES 05D UNIT F WELL #: 3020 RRCID -> 283289 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 9097 - 15980															
02	25160 X	25160	-0-	-0-	-0-		1501	1	23320	3	Y	308	306	1	2
03	26536 X	25127	-0-	-1409	-0-		339	1	24198	3	Y	318	320	1	-0-
04	29281 X	29281	-0-	-0-	-0-		579	1	26672	3	Y	275	275	1	-0-
05	28538 X	28538	-0-	-0-	-0-		350	1	25719	3	Y	281	281	1	-0-
*06	28069 X	28069	-0-	-0-	-0-		2306	1	24801	3	Y	261	261	1	-0-
07	28179 X	NO RPT	-0-	-28179	-0-		303	1			Y	NO RPT			-0-
							2510	1							
							309	1							
							2981	1							
							287	1							
GATES 05D UNIT G WELL #: 7020 RRCID -> 283290 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8983 - 16364															
02	37268 X	31589	-0-	-5679	-0-		1864	1	28953	3	Y	702	699	1	3
03	33635 X	31552	-0-	-2083	-0-		772	1	30038	3	Y	723	726	1	-0-
04	30600 X	26763	-0-	-3837	-0-		719	1	23745	3	Y	877	877	1	-0-
05	31620 X	26157	-0-	-5463	-0-		795	1	22933	3	Y	896	896	1	-0-
06	30600 X	25761	-0-	-4839	-0-		2053	1	22175	3	Y	837	837	1	-0-
07	31620 X	NO RPT	-0-	-31620	-0-		965	1			Y	NO RPT			-0-
							2238	1							
							986	1							
							2665	1							
							921	1							
GATES 05D UNIT G WELL #: 9020 RRCID -> 283291 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9267 - 16248															
02	18424 X	15534	-0-	-2890	-0-		924	1	14362	3	Y	225	224	1	1
03	20398 X	15491	-0-	-4907	-0-		248	1	14881	3	Y	231	232	1	-0-
04	22620 X	18478	-0-	-4142	-0-		356	1	16562	3	Y	440	440	1	-0-
05	21266 X	18047	-0-	-3219	-0-		254	1	15992	3	Y	450	450	1	-0-
*06	17720 X	17720	-0-	-0-	-0-		1432	1	15407	3	Y	419	419	1	-0-
07	19096 X	NO RPT	-0-	-19096	-0-		484	1			Y	NO RPT			-0-
							1560	1							
							495	1							
							1852	1							
							461	1							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05D UNIT H WELL #: 1120 RRCID -> 283292 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 9137 - 16718												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14995 X	14995	-0-	-0-	-0-	875 1 525 9	13595 3	Y	477	475 1	2	
03	14999 X	14999	-0-	-0-	-0-	338 1 540 9	14121 3	Y	491	493 1	-0-	
04	14302 X	14302	-0-	-0-	-0-	1102 1 453 9	12747 3	Y	412	412 1	-0-	
05	13068 X	13068	-0-	-0-	-0-	1123 1 433 9	11512 3	Y	394	394 1	-0-	
*06	13717 X	13717	-0-	-0-	-0-	1425 1 431 9	11861 3	Y	392	392 1	-0-	
07	11377 X	NO RPT	-0-	-11377	-0-			Y	NO RPT		-0-	
GATES 05D UNIT H WELL #: 1320 RRCID -> 283293 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9225 - 17006												
02	42000 X	32265	-0-	-9735	-0-	1912 1 648 9	29705 3	Y	589	587 1	2	
03	38564 X	32228	-0-	-6336	-0-	738 1 668 9	30822 3	Y	607	609 1	-0-	
04	35430 X	33103	-0-	-2327	-0-	2574 1 760 9	29769 3	Y	691	691 1	-0-	
05	36611 X	33442	-0-	-3169	-0-	2902 1 804 9	29736 3	Y	731	731 1	-0-	
06	34560 X	31749	-0-	-2811	-0-	3328 1 724 9	27697 3	Y	658	658 1	-0-	
07	35712 X	NO RPT	-0-	-35712	-0-			Y	NO RPT		-0-	
GATES 05D UNIT I WELL #: 1520 RRCID -> 283446 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9006 - 15045												
02	29162 X	29162	-0-	-0-	-0-	1713 1 834 9	26615 3	Y	758	755 1	3	
03	29137 X	29137	-0-	-0-	-0-	661 1 859 9	27617 3	Y	781	784 1	-0-	
04	38460 X	38460	-0-	-0-	-0-	2984 1 967 9	34509 3	Y	879	879 1	-0-	
05	36284 X	36284	-0-	-0-	-0-	3141 1 955 9	32188 3	Y	868	868 1	-0-	
06	36921 X	36921	-0-	-0-	-0-	3862 1 921 9	32138 3	Y	837	837 1	-0-	
07	29915 X	NO RPT	-0-	-29915	-0-			Y	NO RPT		-0-	
GATES 05D UNIT J WELL #: 1720 RRCID -> 283449 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9190 - 15561												
02	33758 X	33758	-0-	-0-	-0-	1972 1 1142 9	30644 3	Y	1038	1033 1	5	
03	34327 X	34327	-0-	-0-	-0-	775 1 1197 9	32355 3	Y	1088	1093 1	-0-	
04	32031 X	32031	-0-	-0-	-0-	2448 1 1271 9	28312 3	Y	1155	1155 1	-0-	
05	30210 X	30210	-0-	-0-	-0-	2574 1 1253 9	26383 3	Y	1139	1139 1	-0-	
06	30716 X	30716	-0-	-0-	-0-	3166 1 1209 9	26341 3	Y	1099	1099 1	-0-	
07	23467 X	NO RPT	-0-	-23467	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D UNIT A WELL #: 9019 RRCID -> 283452 COMPL. DATE 11/13/2024 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9040 - 15141														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	18106 X	18106	-0-	-0-	-0-	1076	1	16721	3	Y	281	280	1	1
03	18078 X	18078	-0-	-0-	-0-	309	9	415	1	17345	3	Y	289	-0-
04	14836 X	14836	-0-	-0-	-0-	318	9	1160	1	13413	3	Y	239	-0-
05	14493 X	14493	-0-	-0-	-0-	263	9	1264	1	12959	3	Y	245	-0-
*06	14722 X	14722	-0-	-0-	-0-	270	9	1552	1	12911	3	Y	235	-0-
07	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-	259	9			Y	NO RPT			-0-
GATES 05D UNIT A WELL #: 1119 RRCID -> 283453 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9049 - 15961														
02	24304 X	23681	-0-	-623	-0-	1399	1	21733	3	Y	499	497	1	2
03	26908 X	23322	-0-	-3586	-0-	549	9	532	1	22232	3	Y	507	-0-
04	32144 X	32144	-0-	-0-	-0-	558	9	2515	1	29084	3	Y	495	-0-
05	29351 X	29351	-0-	-0-	-0-	545	9	2563	1	26268	3	Y	473	-0-
06	30830 X	30830	-0-	-0-	-0-	520	9	3252	1	27060	3	Y	471	-0-
07	26815 X	NO RPT	-0-	-26815	-0-	518	9			Y	NO RPT			-0-
GATES 05D UNIT J WELL #: 3021A RRCID -> 283470 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9520 - 16121														
02	27515 X	27515	-0-	-0-	-0-	1627	1	25271	3	Y	561	558	1	3
03	27016 X	27016	-0-	-0-	-0-	617	9	617	1	25774	3	Y	568	-0-
04	27210 X	27210	-0-	-0-	-0-	625	9	2142	1	24775	3	Y	266	-0-
05	27435 X	27435	-0-	-0-	-0-	293	9	2412	1	24714	3	Y	281	-0-
*06	27000 X	27000	-0-	-0-	-0-	309	9	2866	1	23846	3	Y	262	-0-
07	22041 X	NO RPT	-0-	-22041	-0-	288	9			Y	NO RPT			-0-
GATES 05D UNIT A WELL #: 7019 RRCID -> 284135 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9229 - 15160														
02	20216 X	17371	-0-	-2845	-0-	1036	1	16089	3	Y	224	223	1	1
03	22382 X	17354	-0-	-5028	-0-	246	9	400	1	16700	3	Y	231	-0-
04	26190 X	26190	-0-	-0-	-0-	254	9	2060	1	23827	3	Y	275	-0-
05	25548 X	25548	-0-	-0-	-0-	303	9	2244	1	22995	3	Y	281	-0-
*06	25128 X	25128	-0-	-0-	-0-	309	9	2665	1	22175	3	Y	262	-0-
07	21328 X	NO RPT	-0-	-21328	-0-	288	9			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D UNIT M WELL #: 3021 RRCID -> 284136 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8995 - 16764														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	33414 X	33414	-0-	-0-	-0-	1976	1	30698	3	Y	673	670	1	3
03	32221 X	32221	-0-	-0-	-0-	740	9	30748	3	Y	670	673	1	-0-
04	35400 X	28203	-0-	-7197	-0-	736	1	25591	3	Y	363	363	1	-0-
05	37541 X	37541	-0-	-0-	-0-	737	9	33696	3	Y	506	506	1	-0-
*06	36888 X	36888	-0-	-0-	-0-	2213	1	32468	3	Y	471	471	1	-0-
07	36580 X	NO RPT	-0-	-36580	-0-	399	9			Y	NO RPT			-0-
						3288	1							
						557	9							
						3902	1							
						518	9							
GATES 05D UNIT L WELL #: 7021A RRCID -> 284311 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 9149 - 16916														
02	30828 X	30446	-0-	-382	-0-	1817	1	28234	3	Y	359	358	1	1
03	28702 X	28702	-0-	-0-	-0-	395	9	27656	3	Y	349	350	1	-0-
04	33608 X	33608	-0-	-0-	-0-	662	1	30649	3	Y	281	281	1	-0-
05	38459 X	38459	-0-	-0-	-0-	384	9	34702	3	Y	337	337	1	-0-
*06	37801 X	37801	-0-	-0-	-0-	2650	1	33438	3	Y	314	314	1	-0-
07	26319 X	NO RPT	-0-	-26319	-0-	309	9			Y	NO RPT			-0-
						3386	1							
						371	9							
						4018	1							
						345	9							
GATES 05D UNIT L WELL #: 9021A RRCID -> 284312 COMPL. DATE 05/20/2025 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9079 - 16648														
02	26376 X	22367	-0-	-4009	-0-	1327	1	20611	3	Y	390	389	1	1
03	29202 X	20806	-0-	-8396	-0-	429	9	19918	3	Y	374	375	1	-0-
04	27570 X	26684	-0-	-886	-0-	477	1	24152	3	Y	404	404	1	-0-
05	29039 X	29039	-0-	-0-	-0-	411	9	25995	3	Y	461	461	1	-0-
*06	29493 X	29493	-0-	-0-	-0-	2088	1	25894	3	Y	443	443	1	-0-
07	27559 X	NO RPT	-0-	-27559	-0-	444	9			Y	NO RPT			-0-
						2537	1							
						507	9							
						3112	1							
						487	9							
GATES 05D UNIT M WELL #: 5021 RRCID -> 284313 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9429 - 14801														
02	17080 X	16139	-0-	-941	-0-	950	1	14757	3	Y	393	391	1	2
03	18073 X	14975	-0-	-3098	-0-	432	9	14221	3	Y	376	378	1	-0-
04	16530 X	16009	-0-	-521	-0-	340	1	14391	3	Y	340	340	1	-0-
05	20246 X	20246	-0-	-0-	-0-	414	9	17995	3	Y	450	450	1	-0-
*06	19894 X	19894	-0-	-0-	-0-	1244	1	17348	3	Y	419	419	1	-0-
07	17081 X	NO RPT	-0-	-17081	-0-	374	9			Y	NO RPT			-0-
						1756	1							
						495	9							
						2085	1							
						461	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D UNIT K WELL #: 5021A RRCID -> 284318 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 9365 - 17133														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	24864 X	22790	-0-	-2074	-0-	1359	1	21122	3	Y	281	280	1	1
03	27528 X	21162	-0-	-6366	-0-	309	9	20378	3	Y	269	270	1	-0-
04	25440 X	21419	-0-	-4021	-0-	488	1	19304	3	Y	405	405	1	-0-
05	25451 X	24131	-0-	-1320	-0-	296	9	21506	3	Y	478	478	1	-0-
06	24420 X	22909	-0-	-1511	-0-	1669	1	20029	3	Y	430	430	1	-0-
07	25234 X	NO RPT	-0-	-25234	-0-	446	9			Y	NO RPT			-0-
						2099	1							
						526	9							
						2407	1							
						473	9							
GATES 05D WELL #: 1298 RRCID -> 284810 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9451 - 14355														
02	15400 X	14238	-0-	-1162	-0-	797	1	12493	3	Y	862	858	1	4
03	17050 X	14740	-0-	-2310	-0-	948	9	13389	3	Y	939	943	1	-0-
04	16517 X	16517	-0-	-0-	-0-	318	1	14264	3	Y	934	934	1	-0-
05	13392 X	12417	-0-	-975	-0-	1033	9	10554	3	Y	757	757	1	-0-
06	12960 X	12317	-0-	-643	-0-	1226	1	10343	3	Y	664	664	1	-0-
07	13392 X	NO RPT	-0-	-13392	-0-	1027	9			Y	NO RPT			-0-
						1030	1							
						833	9							
						1244	1							
						730	9							
GATES 05D WELL #: 1299 RRCID -> 284811 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 9327 - 14455														
02	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	107	1	1677	3	Y	46	46	1	-0-
03	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	51	9	1867	3	Y	52	52	1	-0-
04	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	44	1	1999	3	Y	52	52	1	-0-
05	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	57	9	1717	3	Y	59	59	1	-0-
06	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	172	1	1720	3	Y	53	53	1	-0-
07	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-	57	9			Y	NO RPT			-0-
						167	1							
						65	9							
						207	1							
						58	9							
GATES 05D WELL #: 1290X RRCID -> 284812 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8577 - 15958														
02	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	430	1	6742	3	Y	378	377	1	1
03	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	416	9	6676	3	Y	380	381	1	-0-
04	10050 X	8867	-0-	-1183	-0-	159	1	7748	3	Y	412	412	1	-0-
05	10385 X	5535	-0-	-4850	-0-	418	9	4770	3	Y	273	273	1	-0-
06	10050 X	6092	-0-	-3958	-0-	666	1	5177	3	Y	265	265	1	-0-
07	9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-	453	9			Y	NO RPT			-0-
						465	1							
						300	9							
						623	1							
						292	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 1297 RRCID -> 284904 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8908 - 15590														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
02	15932 X	15747	-0-	-185	-0-	889 1	923 9	13935 3	3	Y	839	836 1		3
03	17639 X	15714	-0-	-1925	-0-	342 1	969 9	14403 3	3	Y	881	884 1		-0-
04	21180 X	18242	-0-	-2938	-0-	1365 1	998 9	15879 3	3	Y	907	907 1		-0-
05	21886 X	20687	-0-	-1199	-0-	1756 1	934 9	17997 3	3	Y	849	849 1		-0-
06	20564 X	20564	-0-	-0-	-0-	2120 1	818 9	17626 3	3	Y	744	744 1		-0-
07	18848 X	NO RPT	-0-	-18848	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 05D WELL #: 1290XI RRCID -> 284905 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8838 - 15627														
02	17892 X	14509	-0-	-3383	-0-	820 1	844 9	12845 3	3	Y	767	764 1		3
03	19561 X	14471	-0-	-5090	-0-	315 1	886 9	13270 3	3	Y	805	808 1		-0-
04	16859 X	16859	-0-	-0-	-0-	1262 1	915 9	14682 3	3	Y	832	832 1		-0-
05	17508 X	17508	-0-	-0-	-0-	1470 1	967 9	15071 3	3	Y	879	879 1		-0-
06	17381 X	17381	-0-	-0-	-0-	1775 1	847 9	14759 3	3	Y	770	770 1		-0-
07	16151 X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES '05-D' UNIT P WELL #: 1405 RRCID -> 285147 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9045 - 14033														
02	22008 X	14438	-0-	-7570	-0-	799 1	1233 9	12406 3	3	Y	1121	1117 1		4
03	24366 X	16922	-0-	-7444	-0-	361 1	1487 9	15074 3	3	Y	1352	1356 1		-0-
04	22529 X	22529	-0-	-0-	-0-	1697 1	1210 9	19622 3	3	Y	1100	1100 1		-0-
05	22033 X	22033	-0-	-0-	-0-	1849 1	1238 9	18946 3	3	Y	1125	1125 1		-0-
06	21602 X	21602	-0-	-0-	-0-	2194 1	1152 9	18256 3	3	Y	1047	1047 1		-0-
07	18507 X	NO RPT	-0-	-18507	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES '05-D' UNIT P WELL #: 1305 RRCID -> 285148 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8813 - 13893														
02	16240 X	13390	-0-	-2850	-0-	737 1	1203 9	11450 3	3	Y	1094	1089 1		5
03	17980 X	14122	-0-	-3858	-0-	300 1	1306 9	12516 3	3	Y	1187	1192 1		-0-
04	18005 X	18005	-0-	-0-	-0-	1344 1	1119 9	15542 3	3	Y	1017	1017 1		-0-
05	17615 X	17615	-0-	-0-	-0-	1464 1	1144 9	15007 3	3	Y	1040	1040 1		-0-
06	17263 X	17263	-0-	-0-	-0-	1738 1	1065 9	14460 3	3	Y	968	968 1		-0-
07	14229 X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES '05-D' UNIT N WELL #: 1205 RRCID -> 285150 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 8872 - 13752																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	21896 X	15909	-0-	-5987	-0-	888	1	13802	3	Y	1108	1104	1			4
03	24242 X	18210	-0-	-6032	-0-	1219	9									
04	21775 X	21775	-0-	-0-	-0-	392	1	16381	3	Y	1306	1310	1			-0-
05	21303 X	21303	-0-	-0-	-0-	1437	9									
*06	20878 X	20878	-0-	-0-	-0-	1629	1	18846	3	Y	1182	1182	1			-0-
07	18166 X	NO RPT	-0-	-18166	-0-	1300	9									
						1776	1	18197	3	Y	1209	1209	1			-0-
						1330	9									
						2107	1	17533	3	Y	1125	1125	1			-0-
						1238	9									
										Y	NO RPT					-0-
GATES '05-D' UNIT N WELL #: 1105 RRCID -> 285159 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9055 - 13825																
02	23464 X	14811	-0-	-8653	-0-	829	1	12879	3	Y	1003	999	1			4
03	25978 X	16952	-0-	-9026	-0-	1103	9									
04	23515 X	23515	-0-	-0-	-0-	366	1	15286	3	Y	1182	1186	1			-0-
05	22988 X	22988	-0-	-0-	-0-	1300	9									
*06	22549 X	22549	-0-	-0-	-0-	1785	1	20641	3	Y	990	990	1			-0-
07	19158 X	NO RPT	-0-	-19158	-0-	1089	9									
						1945	1	19930	3	Y	1012	1012	1			-0-
						1113	9									
						2308	1	19205	3	Y	942	942	1			-0-
						1036	9									
										Y	NO RPT					-0-
GATES 05D WELL #: 1726A RRCID -> 285611 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8769 - 13549																
02	8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	487	1	7634	3	Y	455	453	1			2
03	8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	501	9									
04	10087 X	10087	-0-	-0-	-0-	195	1	8192	3	Y	496	498	1			-0-
05	9476 X	9476	-0-	-0-	-0-	546	9									
06	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	755	1	8785	3	Y	497	497	1			-0-
07	7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-	547	9									
						816	1	8360	3	Y	273	273	1			-0-
						300	9									
						886	1	7369	3	Y	215	215	1			-0-
						237	9									
										Y	NO RPT					-0-
GATES 05D WELL #: 1726B RRCID -> 285612 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9034 - 14514																
02	10443 X	10443	-0-	-0-	-0-	601	1	9421	3	Y	383	381	1			2
03	10881 X	10803	-0-	-78	-0-	421	9									
04	12224 X	12224	-0-	-0-	-0-	240	1	10103	3	Y	418	420	1			-0-
05	11025 X	11025	-0-	-0-	-0-	460	9									
06	9875 X	9875	-0-	-0-	-0-	931	1	10833	3	Y	418	418	1			-0-
07	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-	460	9									
						944	1	9681	3	Y	364	364	1			-0-
						400	9									
						1026	1	8533	3	Y	287	287	1			-0-
						316	9									
										Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 285613 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8870 - 15150														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9072 X	8729	-0-	-343	-0-	497	1	7784	3	Y	407	405	1	2
03	10044 X	9031	-0-	-1013	-0-	448	9	8345	3	Y	444	446	1	-0-
04	12090 X	10206	-0-	-1884	-0-	198	1	8949	3	Y	444	444	1	-0-
05	12493 X	9094	-0-	-3399	-0-	488	9	7921	3	Y	364	364	1	-0-
06	12090 X	8138	-0-	-3952	-0-	769	1	6982	3	Y	287	287	1	-0-
07	10540 X	NO RPT	-0-	-10540	-0-	488	9			Y	NO RPT			-0-
						773	1							
						400	9							
						840	1							
						316	9							
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 285982 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9012 - 14892														
02	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	443	1	6948	3	Y	191	190	1	1
03	8277 X	7591	-0-	-686	-0-	210	9	7199	3	Y	201	202	1	-0-
04	8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	171	1	7969	3	Y	208	208	1	-0-
05	8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	221	9	7701	3	Y	212	212	1	-0-
06	7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	685	1	6782	3	Y	167	167	1	-0-
07	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-	229	9			Y	NO RPT			-0-
						751	1							
						233	9							
						816	1							
						184	9							
GATES 10 ROSE A WELL #: 5746 RRCID -> 285987 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8955 - 19635														
02	12961 X	12961	-0-	-0-	-0-	758	1	11886	3	Y	288	287	1	1
03	13386 X	13386	-0-	-0-	-0-	317	9	12740	3	Y	313	314	1	-0-
04	15270 X	15178	-0-	-92	-0-	302	1	13659	3	Y	314	314	1	-0-
05	15779 X	14527	-0-	-1252	-0-	344	9	12871	3	Y	364	364	1	-0-
06	14760 X	8683	-0-	-6077	-0-	1174	1	7563	3	Y	191	191	1	-0-
07	15686 X	NO RPT	-0-	-15686	-0-	345	9			Y	NO RPT			-0-
						1256	1							
						400	9							
						910	1							
						210	9							
GATES 10 ROSE A WELL #: 5747 RRCID -> 285988 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9195 - 19875														
02	14588 X	14486	-0-	-102	-0-	831	1	13019	3	Y	578	576	1	2
03	16151 X	14981	-0-	-1170	-0-	636	9	13958	3	Y	629	631	1	-0-
04	16987 X	16987	-0-	-0-	-0-	331	1	15002	3	Y	632	632	1	-0-
05	16058 X	15769	-0-	-289	-0-	692	9	13838	3	Y	528	528	1	-0-
06	15510 X	9731	-0-	-5779	-0-	1290	1	8404	3	Y	287	287	1	-0-
07	16058 X	NO RPT	-0-	-16058	-0-	695	9			Y	NO RPT			-0-
						1350	1							
						581	9							
						1011	1							
						316	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A WELL #: 5748 RRCID -> 285989 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9077 - 19957														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	11335 X	11335	-0-	-0-	-0-	664 264	1 9	10407	3	Y	240	239	1	1
03	11711 X	11711	-0-	-0-	-0-	265 287	1 9	11159	3	Y	261	262	1	-0-
04	12835 X	12835	-0-	-0-	-0-	994 278	1 9	11563	3	Y	253	253	1	-0-
05	12253 X	12253	-0-	-0-	-0-	1062 300	1 9	10891	3	Y	273	273	1	-0-
06	8700 X	7327	-0-	-1373	-0-	770 158	1 9	6399	3	Y	144	144	1	-0-
07	8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 574X RRCID -> 285990 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8891 - 20571														
02	13944 X	12453	-0-	-1491	-0-	700 781	1 9	10972	3	Y	710	707	1	3
03	14942 X	13380	-0-	-1562	-0-	290 883	1 9	12207	3	Y	803	806	1	-0-
04	13428 X	13428	-0-	-0-	-0-	1001 787	1 9	11640	3	Y	715	715	1	-0-
05	12784 X	12784	-0-	-0-	-0-	1065 799	1 9	10920	3	Y	726	726	1	-0-
06	10740 X	8562	-0-	-2178	-0-	869 472	1 9	7221	3	Y	429	429	1	-0-
07	11098 X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 286016 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8877 - 16357														
02	10304 X	9192	-0-	-1112	-0-	529 369	1 9	8294	3	Y	335	334	1	1
03	11408 X	9509	-0-	-1899	-0-	211 402	1 9	8896	3	Y	365	366	1	-0-
04	10761 X	10761	-0-	-0-	-0-	820 403	1 9	9538	3	Y	366	366	1	-0-
05	10602 X	9938	-0-	-664	-0-	848 400	1 9	8690	3	Y	364	364	1	-0-
06	10050 X	8897	-0-	-1153	-0-	921 316	1 9	7660	3	Y	287	287	1	-0-
07	10602 X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 5744 RRCID -> 286017 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8972 - 19052														
02	10363 X	10363	-0-	-0-	-0-	603 316	1 9	9444	3	Y	287	286	1	1
03	10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	240 344	1 9	10125	3	Y	313	314	1	-0-
04	12135 X	12135	-0-	-0-	-0-	933 345	1 9	10857	3	Y	314	314	1	-0-
05	10958 X	10958	-0-	-0-	-0-	944 333	1 9	9681	3	Y	303	303	1	-0-
*06	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	684 175	1 9	5686	3	Y	159	159	1	-0-
07	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 286021 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8737 - 15217															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
02	7448 X	4776	-0-	-2672	-0-	263 395	1 9	4118	3	Y	359	358	1		1
03	8246 X	4774	-0-	-3472	-0-	101 416	1 9	4257	3	Y	378	379	1		-0-
04	5640 X	5572	-0-	-68	-0-	407 431	1 9	4734	3	Y	392	392	1		-0-
05	9286 X	9286	-0-	-0-	-0-	790 400	1 9	8096	3	Y	364	364	1		-0-
06	8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	858 316	1 9	7135	3	Y	287	287	1		-0-
07	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT				-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 5745 RRCID -> 286038 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8862 - 19542															
02	14728 X	13816	-0-	-912	-0-	807 369	1 9	12640	3	Y	335	334	1		1
03	16151 X	13765	-0-	-2386	-0-	310 387	1 9	13068	3	Y	352	353	1		-0-
04	15642 X	15642	-0-	-0-	-0-	1207 389	1 9	14046	3	Y	354	354	1		-0-
05	15492 X	15492	-0-	-0-	-0-	1341 400	1 9	13751	3	Y	364	364	1		-0-
06	14790 X	9263	-0-	-5527	-0-	972 210	1 9	8081	3	Y	191	191	1		-0-
07	15345 X	NO RPT	-0-	-15345	-0-					Y	NO RPT				-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 5749 RRCID -> 286052 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8981 - 20205															
02	16680 X	16680	-0-	-0-	-0-	967 553	1 9	15160	3	Y	503	501	1		2
03	17267 X	16370	-0-	-897	-0-	366 572	1 9	15432	3	Y	520	522	1		-0-
04	18442 X	18442	-0-	-0-	-0-	1415 570	1 9	16457	3	Y	518	518	1		-0-
05	17867 X	17867	-0-	-0-	-0-	1535 601	1 9	15731	3	Y	546	546	1		-0-
06	14610 X	10670	-0-	-3940	-0-	1112 316	1 9	9242	3	Y	287	287	1		-0-
07	15097 X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					Y	NO RPT				-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 5743 RRCID -> 286055 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9138 - 18618															
02	9805 X	9805	-0-	-0-	-0-	552 606	1 9	8647	3	Y	551	549	1		2
03	10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	220 660	1 9	9269	3	Y	600	602	1		-0-
04	11072 X	11072	-0-	-0-	-0-	826 639	1 9	9607	3	Y	581	581	1		-0-
05	10327 X	10327	-0-	-0-	-0-	859 667	1 9	8801	3	Y	606	606	1		-0-
06	8880 X	6484	-0-	-2396	-0-	656 370	1 9	5458	3	Y	336	336	1		-0-
07	9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT				-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 286191 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 9196 - 15896													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9240 X	4338	-0-	-4902	-0-	235 1	3682 3	Y		383	382 1		1
						421 9							
03	10230 X	4345	-0-	-5885	-0-	91 1	3811 3	Y		403	404 1		-0-
						443 9							
04	10470 X	5062	-0-	-5408	-0-	364 1	4238 3	Y		418	418 1		-0-
						460 9							
05	10819 X	8592	-0-	-2227	-0-	725 1	7434 3	Y		394	394 1		-0-
						433 9							
06	10290 X	7664	-0-	-2626	-0-	786 1	6537 3	Y		310	310 1		-0-
						341 9							
07	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-			Y		NO RPT			-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 9991 RRCID -> 286348 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 3248 PERF. N/A													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 9993 RRCID -> 286349 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 3265 PERF. N/A													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 286350 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8916 - 16196													
02	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	460 1	7213 3	Y		192	191 1		1
						211 9							
03	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	184 1	7732 3	Y		209	210 1		-0-
						230 9							
04	9233 X	9233	-0-	-0-	-0-	713 1	8290 3	Y		209	209 1		-0-
						230 9							
05	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	644 1	6601 3	Y		212	212 1		-0-
						233 9							
06	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	751 1	6248 3	Y		180	180 1		-0-
						198 9							
07	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-			Y		NO RPT			-0-
GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 286351 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 9254 - 18334													
02	19124 X	16943	-0-	-2181	-0-	980 1	15354 3	Y		554	551 1		3
						609 9							
03	20026 X	18129	-0-	-1897	-0-	404 1	17037 3	Y		625	628 1		-0-
						688 9							
04	20365 X	20365	-0-	-0-	-0-	1558 1	18124 3	Y		621	621 1		-0-
						683 9							
05	18817 X	12622	-0-	-6195	-0-	1069 1	10955 3	Y		544	544 1		-0-
						598 9							
06	18150 X	12125	-0-	-6025	-0-	1247 1	10372 3	Y		460	460 1		-0-
						506 9							
07	18817 X	NO RPT	-0-	-18817	-0-			Y		NO RPT			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 286352 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9317 - 16997														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	12356 X	12356	-0-	-0-	-0-	705	1	11045	3	Y	551	549	1	2
03	12780 X	12780	-0-	-0-	-0-	606	9	11839	3	Y	600	602	1	-0-
04	14446 X	14446	-0-	-0-	-0-	281	1	12694	3	Y	601	601	1	-0-
05	11656 X	9328	-0-	-2328	-0-	660	9	7921	3	Y	576	576	1	-0-
06	11280 X	5856	-0-	-5424	-0-	1091	1	4913	3	Y	320	320	1	-0-
07	11656 X	NO RPT	-0-	-11656	-0-	661	9			Y	NO RPT			-0-
						773	1							
						634	9							
						591	1							
						352	9							
GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 286353 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8902 - 16582														
02	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	447	1	7009	3	Y	527	525	1	2
03	8321 X	8321	-0-	-0-	-0-	580	9	7512	3	Y	574	576	1	-0-
04	9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	178	1	8054	3	Y	575	575	1	-0-
05	8680 X	8377	-0-	-303	-0-	631	9	7040	3	Y	591	591	1	-0-
06	8400 X	5253	-0-	-3147	-0-	692	1	4367	3	Y	328	328	1	-0-
07	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-	633	9			Y	NO RPT			-0-
						687	1							
						650	9							
						525	1							
						361	9							
GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 286356 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8693 - 17243														
02	11938 X	11938	-0-	-0-	-0-	691	1	10827	3	Y	382	380	1	2
03	12375 X	12375	-0-	-0-	-0-	420	9	11639	3	Y	418	420	1	-0-
04	14015 X	14015	-0-	-0-	-0-	276	1	12482	3	Y	418	418	1	-0-
05	13144 X	11624	-0-	-1520	-0-	460	9	10234	3	Y	356	356	1	-0-
06	12720 X	8114	-0-	-4606	-0-	1073	1	7028	3	Y	219	219	1	-0-
07	13144 X	NO RPT	-0-	-13144	-0-	460	9			Y	NO RPT			-0-
						998	1							
						392	9							
						845	1							
						241	9							
GATES 10 ROSE A WELL #: 5742 RRCID -> 286357 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8925 - 17005														
02	2744 X	2116	-0-	-628	-0-	107	1	1679	3	Y	300	298	1	2
03	3038 X	2284	-0-	-754	-0-	330	9	1867	3	Y	339	341	1	-0-
04	5160 X	2249	-0-	-2911	-0-	44	1	1767	3	Y	300	300	1	-0-
05	5332 X	3472	-0-	-1860	-0-	373	9	2860	3	Y	303	303	1	-0-
06	5160 X	2057	-0-	-3103	-0-	152	1	1680	3	Y	159	159	1	-0-
07	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-	330	9			Y	NO RPT			-0-
						279	1							
						333	9							
						202	1							
						175	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 286469 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9017 - 16897														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	11544 X	11544	-0-	-0-	-0-	673 317	1 9	10554	3	Y	288	287	1	1
03	12350 X	12350	-0-	-0-	-0-	278 356	1 9	11716	3	Y	324	325	1	-0-
04	13517 X	13517	-0-	-0-	-0-	1043 345	1 9	12129	3	Y	314	314	1	-0-
05	10234 X	10234	-0-	-0-	-0-	880 333	1 9	9021	3	Y	303	303	1	-0-
06	9849 X	9849	-0-	-0-	-0-	1027 283	1 9	8539	3	Y	257	257	1	-0-
07	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 9994 RRCID -> 286774 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 3278 PERF. N/A														
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 286972 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 8359 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 9992 RRCID -> 287574 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 9998 RRCID -> 287575 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 8368 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 9995 RRCID -> 287576 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A WELL #: 9994R RRCID -> 289006 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8750 - 18230														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	23212 X	17850	-0-	-5362	-0-	1026	1	16072	3	Y	684	681	1	3
03	25451 X	19958	-0-	-5493	-0-	752	9	442	1	18630	3	Y	805	-0-
04	22500 X	18043	-0-	-4457	-0-	886	9	1372	1	15963	3	Y	644	-0-
05	23250 X	19320	-0-	-3930	-0-	708	9	1630	1	16705	3	Y	895	-0-
06	22440 X	12475	-0-	-9965	-0-	985	9	1279	1	10635	3	Y	510	-0-
07	19964 X	NO RPT	-0-	-19964	-0-	561	9					Y	NO RPT	-0-
TROUBADOUR OPERATING, LLC 871292														
JOHN GARNER RANCH WELL #: 8H RRCID -> 295324 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9419 - 20160														
02	45080 X	37037	-0-	-8043	-0-	35528	2	1509	9	N	1372	1391	1	17
03	49910 X	36242	-0-	-13668	-0-	34696	2	1546	9	N	1405	1408	1	14
04	46710 X	36014	-0-	-10696	-0-	34531	2	1483	9	N	1348	1345	1	17
05	47213 X	37719	-0-	-9494	-0-	36413	2	1306	9	N	1187	1172	1	32
06	45690 X	32718	-0-	-12972	-0-	31249	2	1469	9	N	1335	1350	1	17
07	41013 X	33389	-0-	-7624	-0-	31968	2	1421	9	N	1292	1266	1	43
JOHN GARNER RANCH WELL #: 6H RRCID -> 295330 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 10079 - 19365														
02	44198 X	44198	-0-	-0-	-0-	42245	2	1953	9	N	1775	1817	1	13
03	45204 X	45204	-0-	-0-	-0-	43985	2	1219	9	N	1108	1107	1	14
04	43451 X	43451	-0-	-0-	-0-	42251	2	1200	9	N	1091	1089	1	16
05	48949 X	42610	-0-	-6339	-0-	41730	2	880	9	N	800	805	1	11
06	47370 X	38572	-0-	-8798	-0-	38288	2	284	9	N	258	264	1	5
07	48949 X	43822	-0-	-5127	-0-	42357	2	1465	9	N	1332	1279	1	58
JOHN GARNER RANCH WELL #: 7H RRCID -> 295420 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9449 - 19804														
02	47432 X	39232	-0-	-8200	-0-	38074	2	1158	9	N	1053	1067	1	14
03	48546 X	37657	-0-	-10889	-0-	36650	2	1007	9	N	915	924	1	5
04	44370 X	42536	-0-	-1834	-0-	41323	2	1213	9	N	1103	1091	1	17
05	45384 X	38322	-0-	-7062	-0-	37432	2	890	9	N	809	825	1	1
06	43920 X	37229	-0-	-6691	-0-	36158	2	1071	9	N	974	963	1	12
07	43958 X	37488	-0-	-6470	-0-	36534	2	954	9	N	867	854	1	25
JOHN GARNER RANCH WELL #: 9H RRCID -> 295447 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9818 - 20579														
02	61180 X	48425	-0-	-12755	-0-	46412	2	2013	9	N	1830	1856	1	23
03	61628 X	49310	-0-	-12318	-0-	47212	2	2098	9	N	1907	1907	1	23
04	56580 X	50870	-0-	-5710	-0-	48781	2	2089	9	N	1899	1894	1	28
05	57443 X	46455	-0-	-10988	-0-	44533	2	1922	9	N	1747	1721	1	54
06	55590 X	46967	-0-	-8623	-0-	45060	2	1907	9	N	1734	1765	1	23
07	53599 X	46905	-0-	-6694	-0-	45069	2	1836	9	N	1669	1627	1	65
JOHN GARNER RANCH WELL #: 10H RRCID -> 297361 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9300 - 20722														
02	62776 X	57986	-0-	-4790	-0-	55172	2	2814	9	N	2558	2511	1	225
03	65224 X	58525	-0-	-6699	-0-	55934	2	2591	9	N	2355	2423	1	157
04	60210 X	53971	-0-	-6239	-0-	51360	2	2611	9	N	2374	2351	1	180
05	64201 X	46031	-0-	-18170	-0-	44251	2	1780	9	N	1618	1716	1	82
06	62130 X	46685	-0-	-15445	-0-	44500	2	2185	9	N	1986	1858	1	210
07	64201 X	47909	-0-	-16292	-0-	46065	2	1844	9	N	1676	1692	1	194

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
TROUBADOUR OPERATING, LLC //CONT.// 871292															
JOHN GARNER RANCH WELL #: 12H RRCID -> 297362 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9517 - 21092															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		47460 X	44777	-0-	-2683	-0-	42501	2	2276	9	N	2069	2029	1	171
03		52545 X	47002	-0-	-5543	-0-	45257	2	1745	9	N	1586	1626	1	131
04		49470 X	43442	-0-	-6028	-0-	41758	2	1684	9	N	1531	1514	1	148
05		49569 X	41673	-0-	-7896	-0-	39759	2	1914	9	N	1740	1722	1	166
06		47970 X	40476	-0-	-7494	-0-	38500	2	1976	9	N	1796	1787	1	175
07		49569 X	40109	-0-	-9460	-0-	38395	2	1714	9	N	1558	1574	1	159
JOHN GARNER RANCH WELL #: 14H RRCID -> 297363 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9665 - 19822															
02		31024 X	31024	-0-	-0-	-0-	29406	2	1618	9	N	1471	1445	1	118
03		33110 X	33110	-0-	-0-	-0-	31391	2	1719	9	N	1563	1592	1	89
04		31295 X	31295	-0-	-0-	-0-	29667	2	1628	9	N	1480	1465	1	104
05		34348 X	28295	-0-	-6053	-0-	27051	2	1244	9	N	1131	1175	1	60
06		33240 X	25747	-0-	-7493	-0-	24023	2	1724	9	N	1567	1506	1	121
07		34348 X	29000	-0-	-5348	-0-	27666	2	1334	9	N	1213	1223	1	111
JOHN GARNER RANCH WELL #: 11H RRCID -> 297364 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 9350 - 20546															
02		39732 X	33990	-0-	-5742	-0-	32531	2	1459	9	N	1326	1283	1	132
03		35619 X	30829	-0-	-4790	-0-	29470	2	1359	9	N	1235	1273	1	94
04		33270 X	26271	-0-	-6999	-0-	25297	2	974	9	N	885	883	1	96
05		37634 X	29149	-0-	-8485	-0-	27983	2	1166	9	N	1060	1009	1	147
06		36420 X	26875	-0-	-9545	-0-	25800	2	1075	9	N	977	1013	1	111
07		37634 X	15046	-0-	-22588	-0-	14367	2	679	9	N	617	641	1	87
JOHN GARNER RANCH WELL #: 13H RRCID -> 297365 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9580 - 21484															
02		47594 X	47594	-0-	-0-	-0-	45645	2	1949	9	N	1772	1715	1	189
03		46556 X	46556	-0-	-0-	-0-	44816	2	1740	9	N	1582	1663	1	108
04		41160 X	35296	-0-	-5864	-0-	33583	2	1713	9	N	1557	1546	1	119
05		45291 X	35043	-0-	-10248	-0-	33507	2	1536	9	N	1396	1345	1	170
06		43830 X	32225	-0-	-11605	-0-	30755	2	1470	9	N	1336	1368	1	138
07		45291 X	29732	-0-	-15559	-0-	28464	2	1268	9	N	1153	1172	1	119
XTO ENERGY INC. 945936 LAS RAICES RANCH WELL #: 4H RRCID -> 259365 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9679 PERF.10000 - 13229															
02		93 X	13	-0-	-80	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
03		33 X	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	4	Y	-0-			-0-
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	17	2	1	9	Y	1			1
05		13 N	12	-0-	-1	-0-	11	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
LAS RAICES RANCH WELL #: 6H RRCID -> 259516 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10100 - 14900															
02		1204 N	1066	-0-	-138	-0-	4	1	1053	2	Y	-0-			-0-
							9	4							
03		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	4	1	1215	2	Y	-0-			-0-
							33	4							
04		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	7	1	1207	2	Y	-0-			-0-
							9	4							
05		1178 N	1170	-0-	-8	-0-	12	1	1150	2	Y	-0-			-0-
							8	4							
06		1200 N	1137	-0-	-63	-0-	14	1	1110	2	Y	-0-			-0-
							13	4							
07		1271 N	1160	-0-	-111	-0-	7	1	1144	2	Y	-0-			-0-
							9	4							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LAS RAICES RANCH WELL #: 5H RRCID -> 259785 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF.10450 - 16390														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	2762 N	2410	-0-	-352	-0-	9 1	2317 2	N	59	43	1		50	
						19 4	65 9							
03	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	8 1	2302 2	N	69	94	1		25	
						62 4	76 9							
04	1890 X	1874	-0-	-16	-0-	11 1	1788 2	N	55	37	1		43	
						14 4	61 9							
05	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	24 1	2316 2	N	57	75	1		25	
						16 4	63 9							
06	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	28 1	2283 2	N	65	49	1		41	
						28 4	72 9							
07	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	15 1	2428 2	N	56	50	1		47	
						20 4	62 9							
LAS RAICES RANCH WELL #: 12H RRCID -> 260274 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10450 - 15200														
02	2436 X	2270	-0-	-166	-0-	8 1	2105 2	Y	127	89	1		106	
						17 4	140 9							
03	2697 X	2286	-0-	-411	-0-	8 1	2051 2	Y	155	204	1		57	
						56 4	171 9							
04	2670 X	1520	-0-	-1150	-0-	8 1	1362 2	Y	127	89	1		95	
						10 4	140 9							
05	2759 X	1389	-0-	-1370	-0-	13 1	1233 2	Y	122	164	1		53	
						9 4	134 9							
06	2670 X	1244	-0-	-1426	-0-	14 1	1121 2	Y	86	71	1		68	
						14 4	95 9							
07	2511 X	2217	-0-	-294	-0-	13 1	2053 2	Y	122	94	1		96	
						17 4	134 9							
LAS RAICES RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261537 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10100 - 15850														
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	1 1	220 2	Y	10	7	1		8	
						2 4	11 9							
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	1 1	277 2	Y	11	15	1		4	
						8 4	12 9							
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	2 1	263 2	Y	8	6	1		6	
						2 4	9 9							
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	2 1	226 2	Y	9	11	1		4	
						2 4	10 9							
06	210 N	91	-0-	-119	-0-	1 1	86 2	Y	3	5	1		2	
						1 4	3 9							
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	2 1	278 2	Y	3	2	1		3	
						2 4	3 9							
LAS RAICES RANCH WELL #: 3H RRCID -> 261538 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9796 PERF. N/A														
02	1932 N	1330	-0-	-602	-0-	4 1	1087 2	Y	209	152	1		176	
						9 4	230 9							
03	2046 N	1592	-0-	-454	-0-	5 1	1273 2	Y	254	336	1		94	
						35 4	279 9							
04	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	7 1	1260 2	Y	208	146	1		156	
						10 4	229 9							
05	1488 N	984	-0-	-504	-0-	8 1	776 2	Y	176	263	1		69	
						6 4	194 9							
06	1530 N	841	-0-	-689	-0-	9 1	727 2	Y	87	104	1		52	
						9 4	96 9							
07	1550 N	900	-0-	-650	-0-	5 1	769 2	Y	109	57	1		104	
						6 4	120 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LAS RAICES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 261539 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10250 - 15670														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3276 X	2844	-0-	-0-	-432	-0-	11 23	1 4	2810	2	Y	-0-		-0-
03	3627 X	3386	-0-	-0-	-241	-0-	12 89	1 4	3285	2	Y	-0-		-0-
04	3510 X	3361	-0-	-0-	-149	-0-	20 25	1 4	3316	2	Y	-0-		-0-
05	3317 X	3146	-0-	-0-	-171	-0-	32 22	1 4	3092	2	Y	-0-		-0-
06	3270 X	3074	-0-	-0-	-196	-0-	37 36	1 4	3001	2	Y	-0-		-0-
07	3472 X	3090	-0-	-0-	-382	-0-	19 25	1 4	3046	2	Y	-0-		-0-

LAS RAICES RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261697 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 16450														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAS RAICES RANCH WELL #: 13H RRCID -> 261698 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10500 - 15835														
02	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-		6 12	1 4	1475	2 9	Y	40	29 1	33
03	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-		6 47	1 4	1730	2 9	Y	48	63 1	18
04	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-		10 13	1 4	1699	2 9	Y	39	28 1	29
05	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-		16 11	1 4	1561	2 9	Y	38	51 1	16
06	1560 N	1536	-0-	-24	-0-		18 18	1 4	1453	2 9	Y	43	32 1	27
07	1612 N	1347	-0-	-265	-0-		18 8	1 4	47 9	2 9	Y	36	33 1	30

LAS RAICES RANCH WELL #: 7H RRCID -> 261859 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10150 - 16375														
02	840 N	759	-0-	-81	-0-		3 6	1 4	728	2 9	Y	20	14 1	17
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-		3 23	1 4	835	2 9	Y	24	32 1	9
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-		5 6	1 4	848	2 9	Y	20	14 1	15
05	837 N	816	-0-	-21	-0-		8 6	1 4	782	2 9	Y	18	25 1	8
06	870 N	793	-0-	-77	-0-		9 9	1 4	752	2 9	Y	21	16 1	13
07	899 N	835	-0-	-64	-0-		5 7	1 4	802	2 9	Y	19	17 1	15

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	784 N	668	-0-	-116	-0-	3 1	658 2	2 9	Y	2	2	1 1			1
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	5 4	779 2	2 9	Y	-0-	-0-	1 1			-0-
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	21 4	761 2	2 9	Y	2	2	1 1			1
05	744 N	736	-0-	-8	-0-	6 4	723 2	2 9	Y	-0-	-0-	1 1			-0-
06	780 N	708	-0-	-72	-0-	8 1	689 2	2 9	Y	2	2	1 1			1
07	806 N	719	-0-	-87	-0-	5 4	708 2	2 9	Y	1	1	1 1			1
						4 1	1 9								
						6 4									
LAS RAICES RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263294 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9950 - 15300															
02	784 N	466	-0-	-318	-0-	2 1	439 2	2 9	Y	19	19	14 1			16
03	620 N	585	-0-	-35	-0-	4 4	540 2	2 9	Y	25	25	32 1			9
04	570 N	547	-0-	-23	-0-	2 1	520 2	2 9	Y	18	18	13 1			14
05	527 N	519	-0-	-8	-0-	15 4	490 2	2 9	Y	19	19	25 1			8
06	570 N	507	-0-	-63	-0-	4 4	472 2	2 9	Y	21	21	16 1			13
07	558 N	526	-0-	-32	-0-	5 1	498 2	2 9	Y	19	19	17 1			15
						3 4	21 9								
						6 1									
						6 4									
						3 1	41 9								
						4 4									
LAS RAICES RANCH WELL #: 15H RRCID -> 264149 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10300 - 16250															
02	1904 N	1107	-0-	-797	-0-	4 1	1044 2	2 9	Y	45	45	31 1			37
03	2263 N	2072	-0-	-191	-0-	9 4	1953 2	2 9	Y	54	54	71 1			20
04	1740 N	1271	-0-	-469	-0-	7 1	1208 2	2 9	Y	43	43	32 1			31
05	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	53 4	1476 2	2 9	Y	27	27	45 1			13
06	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	7 1	2034 2	2 9	Y	50	50	33 1			30
07	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	9 4	1637 2	2 9	Y	37	37	36 1			31
						15 1	41 9								
						10 4									
						25 1									
						25 4									
						10 1									
						13 4									
LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10100 - 16350															
02	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	5 1	1282 2	2 9	Y	32	32	22 1			27
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	11 4	1494 2	2 9	Y	40	40	52 1			15
04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	6 1	1530 2	2 9	Y	32	32	23 1			24
05	1488 N	1443	-0-	-45	-0-	40 4	1384 2	2 9	Y	32	32	42 1			14
06	1470 N	1394	-0-	-76	-0-	9 1	1323 2	2 9	Y	35	35	27 1			22
07	1519 N	1330	-0-	-189	-0-	12 4	1277 2	2 9	Y	32	32	28 1			26
						14 1	35 9								
						10 4	39 9								
						16 1	35 9								
						16 4	39 9								
						8 1	35 9								
						10 4									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LAS RAICES RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264272 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10000 - 16250														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	4 1	1022 2	Y	21	14	1		17	
						8 4	23 9							
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	4 1	1160 2	Y	27	34	1		10	
						31 4	30 9							
04	1290 N	1190	-0-	-100	-0-	7 1	1151 2	Y	21	15	1		16	
						9 4	23 9							
05	1178 N	1102	-0-	-76	-0-	11 1	1060 2	Y	21	28	1		9	
						8 4	23 9							
06	1200 N	1112	-0-	-88	-0-	13 1	1060 2	Y	24	18	1		15	
						13 4	26 9							
07	1240 N	1094	-0-	-146	-0-	7 1	1056 2	Y	20	18	1		17	
						9 4	22 9							
LAS RAICES RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264349 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10200 - 15850														
02	1904 N	1683	-0-	-221	-0-	6 1	1611 2	Y	48	34	1		40	
						13 4	53 9							
03	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	7 1	1839 2	Y	57	76	1		21	
						50 4	63 9							
04	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	11 1	1877 2	Y	47	33	1		35	
						14 4	52 9							
05	1860 N	1611	-0-	-249	-0-	16 1	1534 2	Y	45	61	1		19	
						11 4	50 9							
06	1890 N	1830	-0-	-60	-0-	22 1	1735 2	Y	47	35	1		31	
						21 4	52 9							
07	2015 N	1786	-0-	-229	-0-	11 1	1710 2	Y	46	40	1		37	
						14 4	51 9							
LAS RAICES RANCH WELL #: 21H RRCID -> 265268 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10600 - 16550														
02	2436 X	2153	-0-	-283	-0-	8 1	2036 2	Y	84	60	1		70	
						17 4	92 9							
03	2697 X	2506	-0-	-191	-0-	9 1	2321 2	Y	103	135	1		38	
						63 4	113 9							
04	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	13 1	2219 2	Y	79	58	1		59	
						17 4	87 9							
05	2387 N	2275	-0-	-112	-0-	22 1	2149 2	Y	81	105	1		35	
						15 4	89 9							
06	2430 N	2280	-0-	-150	-0-	26 1	2128 2	Y	91	69	1		57	
						26 4	100 9							
07	2418 N	2110	-0-	-308	-0-	13 1	1993 2	Y	80	71	1		66	
						16 4	88 9							
LAS RAICES RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265269 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10250 - 16500														
02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	6 1	1561 2	Y	98	71	1		83	
						13 4	108 9							
03	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	6 1	1758 2	Y	119	158	1		44	
						48 4	131 9							
04	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	11 1	1796 2	Y	98	69	1		73	
						14 4	108 9							
05	1860 N	1518	-0-	-342	-0-	14 1	1389 2	Y	95	127	1		41	
						10 4	105 9							
06	1800 N	1519	-0-	-281	-0-	17 1	1368 2	Y	107	81	1		67	
						16 4	118 9							
07	1860 N	1499	-0-	-361	-0-	9 1	1377 2	Y	93	83	1		77	
						11 4	102 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10000 - 16250													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
02	672 N	549	-0-	-123	-0-	2 1	543 2	Y	-0-				-0-
						4 4							
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	2 1	671 2	Y	-0-				-0-
						18 4							
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	3 1	588 2	Y	-0-				-0-
						5 4							
05	620 N	270	-0-	-350	-0-	3 1	265 2	Y	-0-				-0-
						2 4							
06	660 N	248	-0-	-412	-0-	3 1	242 2	Y	-0-				-0-
						3 4							
07	620 N	271	-0-	-349	-0-	2 1	267 2	Y	-0-				-0-
						2 4							
LAS RAICES RANCH WELL #: 24H RRCID -> 265271 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10050 - 16000													
02	2100 N	1892	-0-	-208	-0-	7 1	1848 2	Y	20	14	1		17
						15 4	22 9						
03	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	9 1	2533 2	Y	24	32	1		9
						69 4	26 9						
04	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	16 1	2748 2	Y	20	14	1		15
						21 4	22 9						
05	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	25 1	2361 2	Y	18	25	1		8
						17 4	20 9						
06	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	30 1	2381 2	Y	21	16	1		13
						29 4	23 9						
07	2325 N	2242	-0-	-83	-0-	14 1	2189 2	Y	19	17	1		15
						18 4	21 9						
LAS RAICES RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265558 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10250 - 16200													
02	1596 N	1355	-0-	-241	-0-	5 1	1338 2	Y	1	1	1		1
						11 4	1 9						
03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	6 1	1563 2	Y	3	3	1		1
						42 4	3 9						
04	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	11 1	1885 2	Y	1	1	1		1
						14 4	1 9						
05	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	26 1	2544 2	Y	2	2	1		1
						18 4	2 9						
06	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	28 1	2244 2	Y	1	1	1		1
						27 4	1 9						
07	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	18 1	2808 2	Y	1	1	1		1
						23 4	1 9						
LAS RAICES RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265587 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10350 - 16000													
02	840 N	738	-0-	-102	-0-	3 1	717 2	Y	11	10	1		8
						6 4	12 9						
03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	5 1	1324 2	Y	17	19	1		6
						36 4	19 9						
04	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	7 1	1112 2	Y	14	10	1		10
						9 4	15 9						
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	10 1	967 2	Y	12	17	1		5
						7 4	13 9						
06	1200 N	1018	-0-	-182	-0-	12 1	977 2	Y	15	11	1		9
						12 4	17 9						
07	1178 N	973	-0-	-205	-0-	6 1	944 2	Y	14	12	1		11
						8 4	15 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LAS RAICES RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265603 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10300 - 16250														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	1848 N	1518	-0-	-330	-0-	5 1	1394 2	108 9	Y	98	70 1		82	
03	1891 N	1758	-0-	-133	-0-	6 1	1578 2	131 9	Y	119	157 1		44	
04	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	9 1	1594 2	108 9	Y	98	69 1		73	
05	1674 N	1648	-0-	-26	-0-	16 1	1516 2	105 9	Y	95	127 1		41	
06	1710 N	1596	-0-	-114	-0-	18 1	1443 2	118 9	Y	107	81 1		67	
07	1767 N	1626	-0-	-141	-0-	9 1	1503 2	102 9	Y	93	83 1		77	
LAS RAICES RANCH WELL #: 11H RRCID -> 265605 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10450 - 15800														
02	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	8 1	2103 2	18 9	N	16	11 1		13	
03	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	17 4	2280 2	21 9	N	19	25 1		7	
04	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	62 4	2161 2	17 9	N	15	11 1		11	
05	3100 N	3200	-0-	100	100	13 1	3128 2	17 9	N	15	20 1		6	
06	2891 N	2791	-0-	-100	-0-	22 4	2705 2	19 9	N	17	13 1		10	
07	1581 N	1076	-0-	-505	-0-	34 1	1044 2	17 9	N	15	13 1		12	
LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 16050														
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	1 1	187 2	15 9	N	14	12 1		12	
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	2 4	263 2	26 9	N	24	27 1		9	
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	7 4	385 2	22 9	N	20	14 1		15	
05	217 N	139	-0-	-78	-0-	3 4	120 2	17 9	N	15	24 1		6	
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	1 1	499 2	21 9	N	19	13 1		12	
07	434 N	407	-0-	-27	-0-	6 4	381 2	21 9	N	19	16 1		15	
GATO CREEK (WILCOX 8300) 34238 387 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 10 RRCID -> 140595 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8480 - 8579														
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	280 2	3 9	Y	3	3 1			2	
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	330 2	2 9	Y	2	1 1			3	
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	319 2	3 9	Y	3	4 1			2	
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	341 2	2 9	Y	2	1 1			3	
*06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	328 2	3 9	Y	3	5 1			1	
07	341 N	339	-0-	-2	-0-	335 2	4 9	Y	4	2 1			3	

GATO CREEK, SE (WILCOX STRAY)													34242 865	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY													386310								
VILLARREAL STATE 272													WELL #:	2	RRCID -> 174123	COMPL. DATE 08/19/1999	TOTAL DEPTH 12600	PERF.10620	-	10640	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
GAVILAN (MIOCENE)													34268 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CAMERON		
LONE STAR MINERAL DEVELOPMT, LLC													507234								
LA PITA													WELL #:	2R	RRCID -> 262265	COMPL. DATE 04/15/2011	TOTAL DEPTH 8299	PERF. 8612	-	8640	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
GEORGE BUCK (4TH HINNANT)													34445 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
THREE C EXPLORATION, LLC													857512								
AVIATORS GAS UNIT													WELL #:	3	RRCID -> 104990	COMPL. DATE 03/18/1983	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8623	-	8644	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			30					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			30					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			30					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			30					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			30					
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			30					
GERONIMO (FRIO LOWER)													34583 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC													681327								
PRIDAY UNIT													WELL #:	1	RRCID -> 164809	COMPL. DATE 04/12/2006	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10728	-	10924	
02	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	-0-		2158	2	223	9	N	203	321	1	57					
*03	2046 N	1821	-0-	-225	-0-	-0-		1732	2	89	9	N	81			138					
*04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	-0-		1655	2	262	9	N	238	304	1	72					
*05	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	-0-		2461	2	177	9	N	161	177	1	56					
*06	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	-0-		2015	2	213	9	N	194	159	1	91					
*07	2232 N	1932	-0-	-300	-0-	-0-		1821	2	111	9	N	101	173	1	19					
GINNY, E. (6600)													34990 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO		
MPG PETROLEUM, INC.													518631								
BRAMMER													WELL #:	5	RRCID -> 041476	COMPL. DATE 02/14/1967	TOTAL DEPTH 8810	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					

GLENN MARTIN (1100) PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. WALKER, MAY										35311 300 681057 WELL #: 1469		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
										RRCID -> 153300		COMPL. DATE 05/10/1994		TOTAL DEPTH 1200		PERF. 1017 - 1027				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) BRASK-DUMONT RANCH, INC. BLOCKER, JOHN R. 1837										35566 500 089602 WELL #: 1		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
										RRCID -> 113620		COMPL. DATE 06/22/1984		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4835 - 4952				
02		7 N	1	-0-	-6	-0-		1	1				N	-0-						-0-
03		7 N	1	-0-	-6	-0-		1	1				N	-0-						-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	1				N	-0-						-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	1				N	-0-						-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	1				N	-0-						-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	1				N	-0-						-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841										WELL #: 2		RRCID -> 113622		COMPL. DATE 06/21/1984		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4855 - 4970		
02		13 N	1	-0-	-12	-0-		1	1				N	-0-						-0-
03		13 N	1	-0-	-12	-0-		1	1				N	-0-						-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	1				N	-0-						-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	1				N	-0-						-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	1				N	-0-						-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	1				N	-0-						-0-

BLOCKER, JOHN R. 1843										WELL #: 1		RRCID -> 113623		COMPL. DATE 06/23/1984		TOTAL DEPTH 5410		PERF. 4926 - 5070		
02		6 N	1	-0-	-5	-0-		1	1				N	-0-						-0-
03		6 N	1	-0-	-5	-0-		1	1				N	-0-						-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	1				N	-0-						-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	1				N	-0-						-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	1				N	-0-						-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	1				N	-0-						-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841										WELL #: 1		RRCID -> 113625		COMPL. DATE 04/24/1984		TOTAL DEPTH 5230		PERF. 4754 - 4895		
02		28 N	2	-0-	-26	-0-		2	1				N	-0-						-0-
03		31 N	2	-0-	-29	-0-		2	1				N	-0-						-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	1				N	-0-						-0-
05		2 N	1	-0-	-1	-0-		1	1				N	-0-						-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	1				N	-0-						-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	1				N	-0-						-0-

BLOCKER, JOHN R. 1839										WELL #: 2		RRCID -> 116462		COMPL. DATE 04/22/1984		TOTAL DEPTH 4843		PERF. 4656 - 4758		
02		7 N	1	-0-	-6	-0-		1	1				N	-0-						-0-
03		7 N	1	-0-	-6	-0-		1	1				N	-0-						-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	1				N	-0-						-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	1				N	-0-						-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	1				N	-0-						-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	1				N	-0-						-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)														
BRASK-DUMONT RANCH, INC.														
BRASK														
WELL #: 2 RRCID -> 190561 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4770 - 5034														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	168 N	63	-0-	-105	-0-	63	3			Y	-0-			55
03	186 N	25	-0-	-161	-0-	25	3			Y	-0-			55
04	120 N	19	-0-	-101	-0-	19	3			Y	-0-			55
05	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-			55
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-			55
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-			55
BRASK														
WELL #: 5 RRCID -> 196911 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4828 - 4881														
02	140 N	31	-0-	-109	-0-	31	3			Y	-0-			27
03	124 N	12	-0-	-112	-0-	12	3			Y	-0-			27
04	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	3			Y	-0-			27
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-			27
06	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	3			Y	-0-			27
07	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-			27
BRASK														
WELL #: 4 RRCID -> 196912 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4621 - 4838														
02	112 N	31	-0-	-81	-0-	31	3			Y	-0-			27
03	124 N	12	-0-	-112	-0-	12	3			Y	-0-			27
04	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	3			Y	-0-			27
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-			27
06	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	3			Y	-0-			27
07	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-			27
BRASK														
WELL #: 8 RRCID -> 196913 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4638 - 4784														
02	140 N	32	-0-	-108	-0-	32	3			Y	-0-			28
03	155 N	13	-0-	-142	-0-	13	3			Y	-0-			28
04	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	3			Y	-0-			28
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-			28
06	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	3			Y	-0-			28
07	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-			28
BRASK "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 199602 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4895 - 4984														
02	84 N	16	-0-	-68	-0-	16	3			Y	-0-			14
03	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-			14
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-			14
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-			14
06	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-			14
07	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-			14
BRASK														
WELL #: 13 RRCID -> 200043 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4790 - 4926														
02	168 N	11	-0-	-157	-0-	11	3			Y	-0-			10
03	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-			10
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-			10
05	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	3			Y	-0-			10
06	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-			10
07	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-			10
BRASK "A"														
WELL #: 4 RRCID -> 201134 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5256 - 5328														
02	224 N	25	-0-	-199	-0-	25	3			Y	-0-			22
03	124 N	10	-0-	-114	-0-	10	3			Y	-0-			22
04	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	3			Y	-0-			22
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-			22
06	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-			22
07	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-			22

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)				//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BRASK-DUMONT RANCH, INC.				//CONT.// 089602									
BRASK				WELL #: 15		RRCID -> 209693		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4619 - 7678	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	308 N	32	-0-	-276	-0-		32 3		Y	-0-			28
03	155 N	13	-0-	-142	-0-		13 3		Y	-0-			28
04	60 N	10	-0-	-50	-0-		10 3		Y	-0-			28
05	31 N	3	-0-	-28	-0-		3 3		Y	-0-			28
06	13 N	1	-0-	-12	-0-		1 3		Y	-0-			28
07	10 N	1	-0-	-9	-0-		1 3		Y	-0-			28
BRASK "A"				WELL #: 6		RRCID -> 214107		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4760 - 4895	
02	252 N	17	-0-	-235	-0-		17 3		Y	-0-			15
03	62 N	7	-0-	-55	-0-		7 3		Y	-0-			15
04	30 N	5	-0-	-25	-0-		5 3		Y	-0-			15
05	31 N	2	-0-	-29	-0-		2 3		Y	-0-			15
06	7 N	1	-0-	-6	-0-		1 3		Y	-0-			15
07	5 N	1	-0-	-4	-0-		1 3		Y	-0-			15
BRASK "A"				WELL #: 7		RRCID -> 217092		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5113 - 5393	
02	224 N	15	-0-	-209	-0-		15 3		Y	-0-			13
03	62 N	6	-0-	-56	-0-		6 3		Y	-0-			13
04	30 N	5	-0-	-25	-0-		5 3		Y	-0-			13
05	31 N	1	-0-	-30	-0-		1 3		Y	-0-			13
06	6 N	1	-0-	-5	-0-		1 3		Y	-0-			13
07	5 N	1	-0-	-4	-0-		1 3		Y	-0-			13
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696									
PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E"				WELL #: 1		RRCID -> 046186		COMPL. DATE 07/26/1969		TOTAL DEPTH 5641		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E"				WELL #: 2		RRCID -> 046187		COMPL. DATE 03/14/1969		TOTAL DEPTH 5595		PERF. N/A	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PALAFOX UNIT				WELL #: F 5		RRCID -> 047211		COMPL. DATE 08/18/1969		TOTAL DEPTH 5641		PERF. N/A	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)													CNTY: WEBB											
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.																								
PALAFOX EXPLOR. CO. -17-																								
WELL #: 117													RRCID -> 047595			COMPL. DATE 03/19/1999			TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5461 - 5532					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
02		2800 X	2098	-0-	-702	-0-	210	1	1888	3	N		-0-				50							
03		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	211	1	3116	3	N		-0-				50							
04		3000 X	1863	-0-	-1137	-0-	130	1	1733	3	N		-0-				50							
05		3100 X	1883	-0-	-1217	-0-	50	1	1833	3	N		-0-				50							
06		3000 X	2176	-0-	-824	-0-	106	1	2070	3	N		-0-				50							
*07		3100 X	2084	-0-	-1016	-0-	198	1	1886	3	N		-0-				50							
PALAFOX EXPLOR. CO. -22-													WELL #: 1			RRCID -> 047596			COMPL. DATE 10/08/1969			TOTAL DEPTH 5540 PERF. N/A		
02		1624 N	1559	-0-	-65	-0-	218	1	1341	3	N		-0-				-0-							
03		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	146	1	1535	3	N		-0-				-0-							
04		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	129	1	1383	3	N		-0-				-0-							
05		1736 N	1345	-0-	-391	-0-	145	1	1200	3	N		-0-				-0-							
06		1620 N	1447	-0-	-173	-0-	20	1	1427	3	N		-0-				-0-							
*07		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	186	1	1378	3	N		-0-				-0-							
PALAFOX UNIT													WELL #: G 6			RRCID -> 047960			COMPL. DATE 09/18/1969			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5344 - 5410		
02		435 N	435	-0-	-0-	-0-	32	1	403	3	Y		-0-				-0-							
03		495 N	495	-0-	-0-	-0-	44	1	451	3	Y		-0-				-0-							
04		480 N	78	-0-	-402	-0-	78	3			Y		-0-				-0-							
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y		-0-				-0-							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-							
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y		NO RPT				-0-							
PALAFOX UNIT													WELL #: F 9			RRCID -> 072989			COMPL. DATE 08/09/2007			TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5275 - 5443		
02		373 N	373	-0-	-0-	-0-	28	1	345	3	Y		-0-				5							
03		384 N	384	-0-	-0-	-0-	35	1	349	3	Y		-0-				5							
04		180 N	39	-0-	-141	-0-	39	3			Y		-0-	5	7		-0-							
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y		-0-				-0-							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-							
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y		NO RPT				-0-							
PALAFOX UNIT													WELL #: F 11			RRCID -> 075809			COMPL. DATE 02/03/1978			TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-							
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-							
PALAFOX UNIT													WELL #: F 15			RRCID -> 109310			COMPL. DATE 02/11/1984			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5172 - 5221		
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y		-0-				-0-							
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y		-0-				-0-							
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y		-0-				-0-							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-							
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-							
PALAFOX 2182 - 8 E													WELL #: 30			RRCID -> 170359			COMPL. DATE 07/23/1998			TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5487 - 5495		
02		653 N	653	-0-	-0-	-0-	48	1	605	3	N		-0-				-0-							
03		716 N	716	-0-	-0-	-0-	64	1	652	3	N		-0-				-0-							
04		660 N	51	-0-	-609	-0-	51	3			N		-0-				-0-							
05		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N		-0-				-0-							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-							
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N		NO RPT				-0-							

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)				//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				//CONT.// 263696												
PALAFOX UNIT				WELL #: F 24		RRCID -> 170360		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 5757		PERF. 5315 - 5469				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT				WELL #: F 21		RRCID -> 170361		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 5772		PERF. 5279 - 5420				
02	840 N	759	-0-	-81	-0-	56	1	703	3	N	-0-					-0-
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	74	1	751	3	N	-0-					-0-
04	810 N	48	-0-	-762	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT				WELL #: F 20		RRCID -> 170362		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 5765		PERF. 5254 - 5400				
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX-UNIT				WELL #: F 18		RRCID -> 170363		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5340 - 5406				
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	53	1	663	3	N	-0-					-0-
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	64	1	646	3	N	-0-					-0-
04	690 N	63	-0-	-627	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT				WELL #: F 19		RRCID -> 170364		COMPL. DATE 05/20/1998		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5345 - 5479				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT				WELL #: F 16		RRCID -> 170365		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 5860		PERF. 5308 - 5539				
02	728 N	649	-0-	-79	-0-	48	1	601	3	N	-0-					-0-
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	66	1	670	3	N	-0-					-0-
04	660 N	50	-0-	-610	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT				WELL #: F 17		RRCID -> 170367		COMPL. DATE 02/02/1998		TOTAL DEPTH 5820		PERF. 5357 - 5438				
02	756 N	718	-0-	-38	-0-	53	1	665	3	N	-0-					-0-
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	72	1	735	3	N	-0-					-0-
04	720 N	63	-0-	-657	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. PALAFOX UNIT													CNTY: WEBB																				
//CONT.// 35566 500 //CONT.// 263696 WELL #: F 26													ASSOCIATED RRCID -> 170368				CAPACITY COMPL. DATE 06/05/1998				TOTAL DEPTH 5807				PERF. 5366 - 5482								
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I) GAS	MONTHLY	(L) LIFT	STATUS	(CODE)	CUMU	(-)	STATUS	UNDER	* AMT	* DISPOSITIONS	CODE	* AMT	* DISPOSITIONS	CODE	C M	COND	PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	CODE	* AMT	* DISPOSITIONS	CODE	EOM	BALANCE	
02		529	N		529		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		39	1		490	3	N		-0-							-0-		
03		449	N		449		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		40	1		409	3	N		-0-							-0-		
04		300	N		-0-		-0-		-300		-0-		-0-		-0-							N		-0-							-0-		
05		589	N		-0-		-0-		-589		-0-		-0-		-0-							N		-0-							-0-		
06		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-							N		-0-							-0-		
07		0	N	NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-							N	NO	RPT		-0-						-0-	
PALAFOX EXPLORATION CO. -17-													WELL #: 2				RRCID -> 170545				COMPL. DATE 09/28/1998				TOTAL DEPTH 5760				PERF. 5347 - 5582				
02		560	N		438		-0-		-122		-0-		-0-		-0-		1	1		437	3	N		-0-							-0-		
03		634	N		634		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		1	1		633	3	N		-0-							-0-		
04		607	N		607		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		1	1		606	3	N		-0-							-0-		
05		542	N		542		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		1	1		541	3	N		-0-							-0-		
06		600	N		568		-0-		-32		-0-		-0-		-0-		3	1		565	3	N		-0-							-0-		
*07		620	N		539		-0-		-81		-0-		-0-		-0-		4	1		535	3	N		-0-							-0-		
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-													WELL #: 2				RRCID -> 170564				COMPL. DATE 09/28/1998				TOTAL DEPTH 5750				PERF. 5239 - 5545				
02		560	N		548		-0-		-12		-0-		-0-		-0-		1	1		547	3	N		-0-							-0-		
03		615	N		615		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		1	1		614	3	N		-0-							-0-		
04		678	N		678		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		1	1		677	3	N		-0-							-0-		
05		627	N		627		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		1	1		626	3	N		-0-							-0-		
06		647	N		647		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		647	3				N		-0-							-0-		
*07		713	N		596		-0-		-117		-0-		-0-		-0-		4	1		592	3	N		-0-							-0-		
PALAFOX EXPLORATION CO. -17-													WELL #: 3				RRCID -> 171674				COMPL. DATE 12/16/1998				TOTAL DEPTH 5750				PERF. 5322 - 5342				
02		840	N		738		-0-		-102		-0-		-0-		-0-		1	1		737	3	N		-0-							-0-		
03		1102	N		1102		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		1	1		1101	3	N		-0-							-0-		
04		960	N		724		-0-		-236		-0-		-0-		-0-		1	1		723	3	N		-0-							-0-		
05		806	N		736		-0-		-70		-0-		-0-		-0-		1	1		735	3	N		-0-							-0-		
06		960	N		674		-0-		-286		-0-		-0-		-0-		674	3				N		-0-							-0-		
*07		744	N		705		-0-		-39		-0-		-0-		-0-		5	1		700	3	N		-0-							-0-		
PALAFOX EXPLORATION CO. -20B-													WELL #: 1				RRCID -> 172822				COMPL. DATE 04/23/2020				TOTAL DEPTH 5950				PERF. 5501 - 5793				
02		0	K	NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-							N	NO	RPT		-0-					-0-		
03		0	K	NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-							N	NO	RPT		-0-					-0-		
04		0	K	NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-							N	NO	RPT		-0-					-0-		
05		0	K	NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-							N	NO	RPT		-0-					-0-		
06		0	K	NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-							N	NO	RPT		-0-					-0-		
07		0	K	NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-							N	NO	RPT		-0-					-0-		
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-													WELL #: 3				RRCID -> 172850				COMPL. DATE 12/21/1998				TOTAL DEPTH 5730				PERF. 5192 - 5648				
02		1064	N		709		-0-		-355		-0-		-0-		-0-		1	1		708	3	N		-0-							-0-		
03		930	N		863		-0-		-67		-0-		-0-		-0-		1	1		862	3	N		-0-							-0-		
04		897	N		897		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		1	1		896	3	N		-0-							-0-		
05		775	N		701		-0-		-74		-0-		-0-		-0-		1	1		700	3	N		-0-							-0-		
06		891	N		891		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		891	3				N		-0-							-0-		
*07		930	N		911		-0-		-19		-0-		-0-		-0-		7	1		904	3	N		-0-							-0-		
PALAFOX EXPLORATION CO. -17-													WELL #: 4				RRCID -> 173078				COMPL. DATE 04/12/1999				TOTAL DEPTH 5800				PERF. 5340 - 5505				
02		942	N		942		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		1	1		941	3	N		-0-							-0-		
03		1102	N		1102		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		1	1		1101	3	N		-0-							-0-		
04		1023	N		1023		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		1	1		1022	3	N		-0-							-0-		
05		1054	N		938		-0-		-116		-0-		-0-		-0-		1	1		937	3	N		-0-							-0-		
06		1080	N		1031		-0-		-49		-0-		-0-		-0-		1031	3				N		-0-							-0-		
*07		1054	N		971		-0-		-83		-0-		-0-		-0-		7	1		964	3	N		-0-							-0-		

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)										//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.										//CONT.// 263696									
PALAFOX EXPLORATION CO. -20A-										WELL #: 1		RRCID -> 173079		COMPL. DATE 04/26/2018		TOTAL DEPTH 5848		PERF. 5390 - 5706	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PALAFOX EXPLORATION CO. -9-										WELL #: 3		RRCID -> 173196		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 5849		PERF. 5400 - 5648	
02		957 N	957	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	956	3	N	-0-					-0-	
03		850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	850	1			N	-0-					-0-	
04		930 N	912	-0-	-18	-0-	-0-	1	1	911	3	N	-0-					-0-	
05		1054 N	727	-0-	-327	-0-	-0-	1	1	726	3	N	-0-					-0-	
06		810 N	780	-0-	-30	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-	
*07		930 N	888	-0-	-42	-0-	-0-	7	1	881	3	N	-0-					-0-	
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-										WELL #: 4		RRCID -> 173770		COMPL. DATE 06/20/1999		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5262 - 5496	
02		700 N	625	-0-	-75	-0-	-0-	1	1	624	3	N	-0-					-0-	
03		676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	675	3	N	-0-					-0-	
04		826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	825	3	N	-0-					-0-	
05		784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-	
06		780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-	
*07		868 N	771	-0-	-97	-0-	-0-	6	1	765	3	N	-0-					-0-	
PALAFOX EXPLORATION CO. -17-										WELL #: 5		RRCID -> 173771		COMPL. DATE 06/20/1999		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5175 - 5381	
02		756 N	713	-0-	-43	-0-	-0-	1	1	712	3	N	-0-					-0-	
03		932 N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	931	3	N	-0-					-0-	
04		873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	872	3	N	-0-					-0-	
05		899 N	899	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	898	3	N	-0-					-0-	
06		900 N	696	-0-	-204	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-	
*07		899 N	555	-0-	-344	-0-	-0-	4	1	551	3	N	-0-					-0-	
PALAFOX EXPLORATION CO. -17-										WELL #: 6		RRCID -> 173915		COMPL. DATE 07/11/1999		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5271 - 5427	
02		784 N	728	-0-	-56	-0-	-0-	1	1	727	3	N	-0-					-0-	
03		744 N	735	-0-	-9	-0-	-0-	1	1	734	3	N	-0-					-0-	
04		780 N	721	-0-	-59	-0-	-0-	1	1	720	3	N	-0-					-0-	
05		806 N	695	-0-	-111	-0-	-0-	1	1	694	3	N	-0-					-0-	
06		720 N	713	-0-	-7	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-	
*07		744 N	713	-0-	-31	-0-	-0-	5	1	708	3	N	-0-					-0-	
PALAFOX UNIT										WELL #: F 37		RRCID -> 174358		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5448 - 5483	
02		644 N	554	-0-	-90	-0-	-0-	41	1	513	3	N	-0-					-0-	
03		609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	554	3	N	-0-					-0-	
04		630 N	45	-0-	-585	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-	
05		620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PALAFOX UNIT										WELL #: F 25		RRCID -> 179414		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 5795		PERF. 5442 - 5501	
02		28 N	5	-0-	-23	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05		5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)				//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				//CONT.//	263696												
PALAFOX EXPLORATION CO. -15-				WELL #:	2	RRCID -> 179503		COMPL. DATE 10/13/2021		TOTAL DEPTH	5936	PERF. 5501	-	5822			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-			
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-			

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-				WELL #:	7	RRCID -> 179505		COMPL. DATE 09/18/2000		TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5230	-	5290			
02	1148 N	169	-0-	-979	-0-	169	3			N	-0-			-0-			
03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1	1	1236	3	N	-0-			-0-			
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1	1	1158	3	N	-0-			-0-			
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1	1	1086	3	N	-0-			-0-			
06	1200 N	1097	-0-	-103	-0-	1097	3			N	-0-			-0-			
*07	3100 N	3415	-0-	315	315	3	1	3412	3	N	-0-			-0-			

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-				WELL #:	5	RRCID -> 179999		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH	5761	PERF. 5240	-	5280			
02	140 N	50	-0-	-90	-0-	50	3			N	-0-			-0-			
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-			
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-			
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			-0-			
06	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-			-0-			
*07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	2	1	250	3	N	-0-			-0-			

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-				WELL #:	6	RRCID -> 180000		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH	5725	PERF. 5190	-	5250			
02	448 N	404	-0-	-44	-0-	1	1	403	3	N	-0-			-0-			
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	1	1	517	3	N	-0-			-0-			
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-			-0-			
05	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-			-0-			
06	510 N	398	-0-	-112	-0-	398	3			N	-0-			-0-			
*07	465 N	449	-0-	-16	-0-	3	1	446	3	N	-0-			-0-			

PALAFOX EXPLORATION CO -17-				WELL #:	7	RRCID -> 181138		COMPL. DATE 07/28/2000		TOTAL DEPTH	5720	PERF. 5270	-	5300			
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	1	1	580	3	N	-0-			-0-			
03	589 N	541	-0-	-48	-0-	1	1	540	3	N	-0-			-0-			
04	570 N	480	-0-	-90	-0-	1	1	479	3	N	-0-			-0-			
05	589 N	453	-0-	-136	-0-	1	1	452	3	N	-0-			-0-			
06	510 N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-			-0-			
*07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	4	1	535	3	N	-0-			-0-			

PALAFOX EXPLORATION CO -17-				WELL #:	8	RRCID -> 181182		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH	5725	PERF. 5220	-	5260			
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	1	1	730	3	N	-0-			-0-			
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	1	1	772	3	N	-0-			-0-			
04	840 N	717	-0-	-123	-0-	1	1	716	3	N	-0-			-0-			
05	806 N	632	-0-	-174	-0-	1	1	631	3	N	-0-			-0-			
06	750 N	647	-0-	-103	-0-	647	3			N	-0-			-0-			
*07	744 N	725	-0-	-19	-0-	5	1	720	3	N	-0-			-0-			

PALAFOX UNIT				WELL #:	F 35	RRCID -> 181591		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH	5754	PERF. 5254	-	5370			
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	39	1	490	3	N	-0-			-0-			
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	70	1	714	3	N	-0-			-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-			
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-			
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)														
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.														
PALAFOX UNIT														
WELL #: F 28 RRCID -> 181711 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5540 - 5560														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	785	3	N	-0-	-0-
03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	907	3	N	-0-	-0-
04	930 N	64	-0-	-0-	-866	-0-	-0-	64	3			N	-0-	-0-
05	930 N	-0-	-0-	-0-	-930	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PALAFOX 2182 8E WELL #: 31 RRCID -> 181712 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5492 - 5506														
02	28 N	-0-	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PALAFOX 2182 8E WELL #: 38 RRCID -> 181783 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5379 - 5458														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PALAFOX UNIT WELL #: F 33 RRCID -> 181786 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5440 - 5510														
02	504 N	329	-0-	-0-	-175	-0-	-0-	24	1	305	3	N	-0-	-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	N	-0-	-0-
04	240 N	-0-	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	372 N	-0-	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PALAFOX UNIT WELL #: F 42 RRCID -> 181787 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5352 - 5526														
02	1176 N	1075	-0-	-0-	-101	-0-	-0-	80	1	995	3	N	-0-	-0-
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1046	3	N	-0-	-0-
04	1170 N	79	-0-	-0-	-1091	-0-	-0-	79	3			N	-0-	-0-
05	1178 N	-0-	-0-	-0-	-1178	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PALAFOX UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 182086 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5352 - 5504														
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	193	3	N	-0-	13
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	196	3	N	-0-	13
04	210 N	14	-0-	-0-	-196	-0-	-0-	14	3			N	-0-	-0-
05	217 N	-0-	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14 N	NO RPT	-0-	-0-	-14	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PALAFOX 2182 8E WELL #: 39 RRCID -> 182607 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5295 - 5450														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)										CAPACITY										CNTY: WEBB			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.																							
PALAFOX 2182 - 8 E																							

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)										CAPACITY		CNTY: WEBB							
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.																			
PALAFOX UNIT																			
WELL #: F 57										RRCID -> 187407		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 5748		PERF. 5498 - 5524			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	-0-	16	1	193	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	159	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
PALAFOX UNIT										WELL #: F 58		RRCID -> 187850		COMPL. DATE 12/18/2001		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5300 - 5415	
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	120 N	6	-0-	-114	-0-	-0-	6	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
PALAFOX UNIT										WELL #: F 50		RRCID -> 190051		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5266 - 5367	
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	312	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
PALAFOX UNIT										WELL #: F 36		RRCID -> 205629		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5202 - 5498	
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
PALAFOX EXPLORATION CO."9"										WELL #: 1		RRCID -> 212576		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 5853		PERF. 5399 - 5632	
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	764	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	403 N	225	-0-	-178	-0-	-0-	225	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	210 N	193	-0-	-17	-0-	-0-	193	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
*07	217 N	165	-0-	-52	-0-	-0-	1	1	164	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										499978									
GATES, A. E., -A-										WELL #: 1		RRCID -> 044007		COMPL. DATE 05/01/1968		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	224 N	166	-0-	-58	-0-	-0-	77	1	89	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	113	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	102	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	100	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	114	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	107	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
GATES, A. E., -A-		WELL #:		2		RRCID -> 044287		COMPL. DATE 06/24/1968		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5343 - 5373				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	146	3	Y	-0-			-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	152	3	Y	-0-			-0-
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	202	3	Y	-0-			-0-
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	233	3	Y	-0-			-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	197	3	Y	-0-			-0-
GATES, A. E., -A-		WELL #:		3		RRCID -> 044610		COMPL. DATE 08/27/1968		TOTAL DEPTH 5700		PERF. N/A				
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	72	3	Y	-0-			-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	86	3	Y	-0-			-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	102	3	Y	-0-			-0-
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	123	3	Y	-0-			-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	104	3	Y	-0-			-0-
GATES, A. E. -A-		WELL #:		5		RRCID -> 047400		COMPL. DATE 11/04/1969		TOTAL DEPTH 5610		PERF. N/A				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BLOCKER RANCH #2		WELL #:		2		RRCID -> 069971		COMPL. DATE 11/30/1976		TOTAL DEPTH 5600		PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GATES -B-		WELL #:		4		RRCID -> 070652		COMPL. DATE 03/05/1977		TOTAL DEPTH 5686		PERF. N/A				
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	68	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	62	-0-	-58	-0-	-0-	-0-	29	1	33	3	Y	-0-			-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	29	3	Y	-0-			-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	28	3	Y	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	29	3	Y	-0-			-0-
GATES -A-		WELL #:		7		RRCID -> 070749		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 5662		PERF. N/A				
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	84	3	Y	-0-			-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	94	3	Y	-0-			-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	73	3	Y	-0-			-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	70	3	Y	-0-			-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	74	3	Y	-0-			-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	59	3	Y	-0-			-0-
GATES -B-		WELL #:		6		RRCID -> 073855		COMPL. DATE 10/15/1977		TOTAL DEPTH 5725		PERF. N/A				
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-			-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	Y	-0-			-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-			-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-			-0-
07	217 N	141	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
BLOCKER RANCH "E"		WELL #:		5		RRCID -> 091151		COMPL. DATE 06/20/1980		TOTAL DEPTH		5452 PERF. 4864 -		4964			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BLOCKER RANCH (SEC.1846)		WELL #:		1		RRCID -> 093200		COMPL. DATE 10/20/1980		TOTAL DEPTH		5450 PERF. 4720 -		4772			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
GATES "A"		WELL #:		9		RRCID -> 111193		COMPL. DATE 06/04/1984		TOTAL DEPTH		5600 PERF. 5222 -		5260			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
GATES "N" TR1		WELL #:		2		RRCID -> 147256		COMPL. DATE 10/29/1993		TOTAL DEPTH		5507 PERF. 5131 -		5329			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
GATES 1268		WELL #:		8B		RRCID -> 170370		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH		5520 PERF. 5011 -		5146			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
GATES 1269		WELL #:		10A		RRCID -> 170371		COMPL. DATE 11/21/1997		TOTAL DEPTH		5620 PERF. 5122 -		5310			
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-					-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-			3 1		5 3	N	-0-					-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-			17 1		20 3	N	-0-					-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-			19 1		19 3	N	-0-					-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-			2 1		3 3	N	-0-					-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-			8 1		6 3	N	-0-					-0-
GATES 1268		WELL #:		9B		RRCID -> 170372		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH		5500 PERF. 5012 -		5155			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)										CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
GATES 1270															

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES "N" TR1														
WELL #: 6 RRCID -> 180083 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5009 - 5125														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT
02	308 N	286	-0-	-22	-0-	133	1	153	3	Y	-0-			-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	80	1	113	3	Y	-0-			-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	152	1	174	3	Y	-0-			-0-
05	310 N	276	-0-	-34	-0-	136	1	140	3	Y	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	47	1	54	3	Y	-0-			-0-
07	341 N	179	-0-	-162	-0-	97	1	82	3	Y	-0-			-0-
GATES "N" TR2														
WELL #: 11 RRCID -> 180090 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5282 - 5398														
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	78	1	976	3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
05	992 N	6	-0-	-986	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
GATES "N" TR4														
WELL #: 14 RRCID -> 180852 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5058 - 5152														
02	196 N	1	-0-	-195	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-			-0-
04	300 N	249	-0-	-51	-0-	12	1	237	3	N	-0-			-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
07	248 N	29	-0-	-219	-0-	29	3			N	-0-			-0-
GATES "N" TR2														
WELL #: 12 RRCID -> 181589 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5328 - 5564														
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
GATES "N" TR2														
WELL #: 13 RRCID -> 182088 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5498 - 5501														
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GATES "N" TR2														
WELL #: 16 RRCID -> 182695 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 5559 - 5567														
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
GATES "N" TR2														
WELL #: 18 RRCID -> 184832 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5534 - 5540														
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	3	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES "N" TR2		WELL #:		19	RRCID ->	186842	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL	DEPTH	5800	PERF. 5381 - 5508
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	
02	64	N		64	-0-	-0-	-0-	5 1	59 3	N	-0-	-0-
03	125	N		125	-0-	-0-	-0-	11 1	114 3	N	-0-	-0-
04	30	N		-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
05	62	N		5	-0-	-57	-0-	5 3		N	-0-	-0-
06	5	N		5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
07	252	N		252	-0-	-0-	-0-	26 1	226 3	N	-0-	-0-
GATES 1857		WELL #:		17A	RRCID ->	186843	COMPL. DATE	11/22/2001	TOTAL	DEPTH	5783	PERF. 5210 - 5303
02	140	N		3	-0-	-137	-0-	1 1	2 3	N	-0-	-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	337	N		337	-0-	-0-	-0-	157 1	180 3	N	-0-	-0-
05	39	N		39	-0-	-0-	-0-	19 1	20 3	N	-0-	-0-
06	44	N		44	-0-	-0-	-0-	20 1	24 3	N	-0-	-0-
07	155	N		15	-0-	-140	-0-	8 1	7 3	N	-0-	-0-
GATES "N" TR2		WELL #:		21	RRCID ->	188238	COMPL. DATE	12/31/2001	TOTAL	DEPTH	5875	PERF. 5527 - 5532
02	5	N		5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	6	N		6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	-0-	-0-
05	6	N		6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	-0-	-0-
06	5	N		5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-	-0-
07	6	N		-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-	-0-
GATES "N" TR2		WELL #:		22	RRCID ->	189135	COMPL. DATE	03/30/2002	TOTAL	DEPTH	5800	PERF. 5528 - 5697
02	93	N		93	-0-	-0-	-0-	7 1	86 3	Y	-0-	-0-
03	126	N		126	-0-	-0-	-0-	11 1	115 3	Y	-0-	-0-
04	270	N		-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-	-0-
05	93	N		5	-0-	-88	-0-	5 3		Y	-0-	-0-
06	5	N		5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	-0-
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
GATES "N" TR2		WELL #:		23	RRCID ->	190275	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL	DEPTH	5850	PERF. 5377 - 5454
02	5	N		5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	6	N		6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	-0-	-0-
05	6	N		6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-	-0-
06	5	N		5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	-0-
07	6	N		-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-	-0-
GATES "N" TR2		WELL #:		24	RRCID ->	191378	COMPL. DATE	07/29/2002	TOTAL	DEPTH	5896	PERF. 5516 - 5548
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	7	N		7	-0-	-0-	-0-	3 1	4 3	N	-0-	-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*06	7	N		-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
GATES		WELL #:		10B	RRCID ->	191390	COMPL. DATE	07/17/2002	TOTAL	DEPTH	5710	PERF. 5368 - 5372
02	7	N		-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-
03	25	N		25	-0-	-0-	-0-	10 1	15 3	N	-0-	-0-
04	30	N		6	-0-	-24	-0-	3 1	3 3	N	-0-	-0-
05	10	N		10	-0-	-0-	-0-	5 1	5 3	N	-0-	-0-
06	24	N		24	-0-	-0-	-0-	11 1	13 3	N	-0-	-0-
07	6	N		5	-0-	-1	-0-	3 1	2 3	N	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)										//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										//CONT.// 499978									
GATES "N" TR2										WELL #: 28		RRCID -> 193111		COMPL. DATE 12/07/2002		TOTAL DEPTH 5806		PERF. 5538 - 5544	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-					-0-		
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-					-0-		
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-		1	1	5	3	N	-0-				-0-		
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-		1	1	5	3	N	-0-				-0-		
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-					-0-		
07	6	N	5	-0-	-1	-0-		1	1	4	3	N	-0-				-0-		
GATES "N" TR2																			
										WELL #: 26		RRCID -> 195287		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5444 - 5586	
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-					-0-		
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-		3	1	33	3	N	-0-				-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-					-0-		
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-		1	1	4	3	N	-0-				-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
APACHE-BRISCOE 1044																			
										WELL #: 1		RRCID -> 202913		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4792 - 5042	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
GATES 1268																			
										WELL #: 17B		RRCID -> 203570		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5054 - 5273	
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-		
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	16	1	22	3	N	-0-					-0-		
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-		
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-		
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-		
07	14	N	12	-0-	-2	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-		
GATES 1269																			
										WELL #: 11A		RRCID -> 204001		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 5602		PERF. 5100 - 5386	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
GATES 1267																			
										WELL #: 18B		RRCID -> 204682		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5032 - 5236	
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-		
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	Y	-0-					-0-		
04	15	N	5	-0-	-10	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-		
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	Y	-0-					-0-		
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	Y	-0-					-0-		
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-		
GATES 2016																			
										WELL #: 30A		RRCID -> 204910		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 5623		PERF. 5154 - 5352	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)													CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
GATES 1269															
WELL #: 29A RRCID -> 206636 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5046 - 5243															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	56 N	16	-0-	-40	-0-	8	1	8	3	Y	-0-				-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	27	1	39	3	Y	-0-				-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	32	1	37	3	Y	-0-				-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	36	1	37	3	Y	-0-				-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	19	1	22	3	Y	-0-				-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	29	1	24	3	Y	-0-				-0-
BLOCKER RANCH 1846													WELL #: 2 RRCID -> 206936 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4884		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GATES 1269													WELL #: 16A RRCID -> 207624 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5050 - 5244		
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-				-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	22	1	30	3	Y	-0-				-0-
04	90 N	49	-0-	-41	-0-	23	1	26	3	Y	-0-				-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	21	1	22	3	Y	-0-				-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	13	1	14	3	Y	-0-				-0-
07	62 N	22	-0-	-40	-0-	12	1	10	3	Y	-0-				-0-
GATES 1857													WELL #: 23A RRCID -> 207626 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5256 - 5388		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GATES 1857													WELL #: 27A RRCID -> 207627 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5414 - 5446		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-				-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-				-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-				-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-				-0-
GATES 1857													WELL #: 22A RRCID -> 207628 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5206 - 5324		
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-				-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-				-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GATES 1267													WELL #: 15 RRCID -> 207876 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 5539 - 6832		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)										CNTY: WEBB									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																			
GATES "N" TR1																			

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)													CAPACITY				CNTY: WEBB											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													//CONT.// 35566 500															
GATES 1857													//CONT.// 499978															
WELL #: 28A													RRCID -> 235219				COMPL. DATE 10/29/2007				TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5394 - 5402							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
0							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE											
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
GATES 1290													WELL #: 3				RRCID -> 236428				COMPL. DATE 08/10/2008				TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5335 - 5376			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
GATES 2016													WELL #: 18A				RRCID -> 236430				COMPL. DATE 03/03/2008				TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5114 - 5215			
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	242	1	277	3	Y	-0-						-0-										
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	248	1	351	3	Y	-0-						-0-										
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	275	1	314	3	Y	-0-						-0-										
05	589	N	556	-0-	-33	-0-	274	1	282	3	Y	-0-						-0-										
06	570	N	509	-0-	-61	-0-	236	1	273	3	Y	-0-						-0-										
07	620	N	460	-0-	-160	-0-	249	1	211	3	Y	-0-						-0-										
GATES "N" TR5													WELL #: 7				RRCID -> 240342				COMPL. DATE 03/22/2008				TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5478 - 5523			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13										
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13										
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13										
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13										
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13										
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13										
GATES 1270													WELL #: 31A				RRCID -> 242228				COMPL. DATE 08/09/2008				TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5095 - 5261			
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-						Y	-0-					-0-										
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
GATES "N" TR1													WELL #: 11				RRCID -> 242574				COMPL. DATE 08/17/2008				TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5302 - 5400			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
GATES "N" TR1													WELL #: 12				RRCID -> 247913				COMPL. DATE 11/20/2008				TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5266 - 5372			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)												CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
GATES "N" TR1															
WELL #: 19B RRCID -> 250181												COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5093 - 5216			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-				-0-
03	22 N	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	13	3	Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	5 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	Y	-0-				-0-
06	50 N	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	27	3	Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GATES "N" TR1												WELL #: 13 RRCID -> 253109 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5310			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-				-0-
GATES "N" TR1												WELL #: 14H RRCID -> 256767 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 5820 - 8500			
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	655	1	752	3	N	-0-				-0-
03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	580	1	821	3	N	-0-				-0-
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	711	1	811	3	N	-0-				-0-
05	1550 N	1421	-0-	-129	-0-	701	1	720	3	N	-0-				-0-
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	592	1	686	3	N	-0-				-0-
07	1581 N	1513	-0-	-68	-0-	821	1	692	3	N	-0-				-0-
GATES "N" TR5												WELL #: 8 RRCID -> 259078 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5206 - 5227			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
GATES "N" TR4												WELL #: 5 RRCID -> 259100 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5076 - 5148			
02	812 N	777	-0-	-35	-0-	22	1	755	3	N	-0-				-0-
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-				-0-
04	930 N	803	-0-	-127	-0-	38	1	765	3	N	-0-				-0-
05	868 N	470	-0-	-398	-0-	470	3			N	-0-				-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-				-0-
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-				-0-
GATES "N" TR4												WELL #: 11H RRCID -> 289019 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 5681 PERF. 6052 - 9879			
02	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				-0-
03	7 X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-				-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	3	3	1		-0-
						3	9								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	7 N	3	-0-	-4	-0-	1	3	2	9	N	2	1	1		1
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	1	1		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES "N" TR4															//CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 12H RRCID -> 289021 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5944 - 10153															CNTY: WEBB		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
02	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-		382 1	1062 3	N	103	100 1						11															
03	6107 X	6007	-0-	-100	-0-		113 9	5382 3	N	104	107 1						8															
04	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-		511 1	5432 3	N	97	96 1						9															
05	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-		114 9	5663 3	N	84	88 1						5															
*06	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-		589 1	5449 3	N	81	70 1						16															
07	6324 X	6297	-0-	-27	-0-		107 9	5570 3	N	86	69 1						33															
							556 1																									
							92 9																									
							643 1																									
							89 9																									
							632 1																									
							95 9																									
GATES "N" TR4															WELL #: 500H RRCID -> 289022 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6220 - 9171																	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-					-0-															
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-		1 1	6 3	N	-0-		-0-					-0-															
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-		1 1	6 3	N	-0-		-0-					-0-															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
*06	10 N	10	-0-	-0-	-0-		1 1	6 3	N	3	3 1						-0-															
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-		3 9	12 3	N	-0-							-0-															
							1 1																									
GATES "N" TR5															WELL #: 14H RRCID -> 289024 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 6030 - 10228																	
02	2072 X	1887	-0-	-185	-0-		130 1	1717 3	N	36	33 1						3															
03	2263 X	1811	-0-	-452	-0-		40 9	1626 3	N	28	30 1						1															
04	2220 N	2045	-0-	-175	-0-		154 1	1837 3	N	8	8 1						1															
05	2077 N	1760	-0-	-317	-0-		31 9	1593 3	N	10	10 1						1															
*06	1740 N	1638	-0-	-102	-0-		199 1	1459 3	N	6	6 1						1															
07	2108 N	785	-0-	-1323	-0-		156 1	698 3	N	7	6 1						2															
							11 9																									
							172 1																									
							7 9																									
							79 1																									
							8 9																									
GATES "N" TR4															WELL #: 13H RRCID -> 289659 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5880 - 8696																	
02	6636 X	5395	-0-	-1241	-0-		377 1	4992 3	Y	24	23 1						2															
03	7347 X	6468	-0-	-879	-0-		26 9	5881 3	Y	26	26 1						2															
04	7110 X	6462	-0-	-648	-0-		558 1	5804 3	Y	26	25 1						3															
05	7006 X	6910	-0-	-96	-0-		29 9	6273 3	Y	19	20 1						2															
06	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-		616 1	6093 3	Y	17	15 1						4															
07	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-		21 9	6043 3	Y	15	13 1						6															
							719 1																									
							19 9																									
							686 1																									
							17 9																									
GATES "N" TR4															WELL #: 501H RRCID -> 289660 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6172 - 9231																	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
03	7 X	7	-0-	-0-	-0-		1 1	6 3	Y	-0-		-0-					-0-															
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-		1 1	6 3	Y	-0-		-0-					-0-															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-		1 3	3 9	Y	3	3 1						-0-															
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						Y	-0-					-0-															

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES "N" TR5														
WELL #: 504H RRCID -> 289661 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5990 - 8752														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
02	3444 X	2024	-0-	-1420	-0-	138	1	1829	3	Y	52	51	1	6
03	3813 X	1873	-0-	-1940	-0-	57	9	1668	3	Y	43	45	1	4
04	3690 X	1230	-0-	-2460	-0-	158	1	1088	3	Y	22	23	1	3
05	3069 X	2037	-0-	-1032	-0-	47	9	1812	3	Y	43	43	1	3
06	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	118	1	2175	3	Y	67	57	1	13
07	2232 X	1337	-0-	-895	-0-	24	9	1176	3	Y	25	25	1	13
						178	1							
						47	9							
						257	1							
						74	9							
						133	1							
						28	9							
GATES "N" TR5														
WELL #: 505H RRCID -> 289662 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5990 - 9081														
02	16174 X	5796	-0-	-10378	-0-	400	1	5298	3	Y	89	88	1	9
03	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	98	9	6407	3	Y	87	89	1	7
04	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	608	1	5844	3	Y	65	66	1	6
05	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	96	9	4442	3	Y	57	59	1	4
06	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	633	1	3640	3	Y	28	25	1	7
07	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	72	9	5119	3	Y	58	44	1	21
						436	1							
						63	9							
						430	1							
						31	9							
						581	1							
						64	9							
GATES "N" TR4														
WELL #: 502H RRCID -> 289774 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5985 - 10106														
02	4004 X	2439	-0-	-1565	-0-	168	1	2229	3	Y	38	38	1	7
03	4433 X	2849	-0-	-1584	-0-	42	9	2564	3	Y	38	39	1	6
04	4200 X	2857	-0-	-1343	-0-	243	1	2544	3	Y	34	34	1	6
05	4340 X	2846	-0-	-1494	-0-	42	9	2565	3	Y	26	28	1	4
06	3840 X	3172	-0-	-668	-0-	276	1	2808	3	Y	30	26	1	8
07	2945 X	2184	-0-	-761	-0-	37	9	1871	3	Y	92	68	1	32
						252	1							
						29	9							
						331	1							
						33	9							
						212	1							
						101	9							
GATES "N" TR4														
WELL #: 503H RRCID -> 289775 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6074 - 10078														
02	980 X	899	-0-	-81	-0-	60	1	799	3	Y	36	36	1	3
03	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	40	9	982	3	Y	59	59	1	3
04	1230 N	888	-0-	-342	-0-	93	1	771	3	Y	30	32	1	1
05	992 N	594	-0-	-398	-0-	65	9	541	3	Y	-0-	1	1	-0-
06	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	84	1	1406	3	Y	24	20	1	4
07	930 N	827	-0-	-103	-0-	33	9	731	3	Y	12	11	1	5
						53	1							
						166	1							
						26	9							
						83	1							
						13	9							

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)				//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978											
GATES "N" TR4				WELL #:	9H	RRCID ->	290337	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL	DEPTH	5753	PERF. 5902 - 8963			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
03		7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
04		7		7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
05		7		-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
06		7		-0-	-0-	-7	-0-					Y	1	1	1	-0-
07		7		8	-0-	1	1	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
GATES "N" TR4				WELL #:	7H	RRCID ->	290338	COMPL. DATE	11/27/2017	TOTAL	DEPTH	5823	PERF. 6056 - 7047			
02		5387	X	3970	-0-	-1417	-0-	264	1	3498	3	Y	189	187	1	19
								208	9							
03		3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	286	1	3014	3	Y	139	148	1	10
								153	9							
04		3300	X	2996	-0-	-304	-0-	281	1	2590	3	Y	114	115	1	9
								125	9							
05		3410	X	2984	-0-	-426	-0-	257	1	2622	3	Y	95	100	1	4
								105	9							
06		3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	352	1	2982	3	Y	113	98	1	19
								124	9							
07		3410	X	3370	-0-	-40	-0-	332	1	2922	3	Y	105	87	1	37
								116	9							
GATES "N" TR4				WELL #:	8H	RRCID ->	290344	COMPL. DATE	11/25/2018	TOTAL	DEPTH	5765	PERF. 6105 - 7031			
02		1204	N	1060	-0-	-144	-0-	61	1	810	3	Y	172	157	1	18
								189	9							
03		936	N	936	-0-	-0-	-0-	81	1	851	3	Y	4	18	1	4
								4	9							
04		2100	X	2012	-0-	-88	-0-	196	1	1807	3	Y	8	9	1	3
								9	9							
05		2170	X	1707	-0-	-463	-0-	152	1	1549	3	Y	5	5	1	3
								6	9							
06		2100	X	1538	-0-	-562	-0-	161	1	1367	3	Y	9	8	1	4
								10	9							
07		2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	229	1	2018	3	Y	10	8	1	6
								11	9							
MONTERREY PETROLEUM CORP.				577485												
APACHE				WELL #:		RRCID ->	094501	COMPL. DATE	04/13/1981	TOTAL	DEPTH	5338	PERF. 4756 - 4862			
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28			
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28			
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28			
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28			
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28			
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28			
PLUGGED AND ABANDONED_____														06/12/2003		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
BRASK STATE 1846				WELL #:	1	RRCID ->	190574	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL	DEPTH	5425	PERF. 5230 - 5250			
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1		Y	-0-		6			
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	2	Y	-0-	6			
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	Y	-0-	6			
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	8	1	375	2	Y	-0-	6			
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	8	1	355	2	Y	-0-	6			
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	175	2	Y	-0-	6			

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)										//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										//CONT.// 681327								
BRASK RANCH										WELL #: 3		RRCID -> 191119		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 5449 PERF. 5032 - 5222		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE			
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1		Y	-0-							1
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	2	Y	-0-						1
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	2	Y	-0-						1
05		382 N	382	-0-	-0-	-0-	7	1	375	2	Y	-0-						1
06		362 N	362	-0-	-0-	-0-	7	1	355	2	Y	-0-						1
07		184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	-0-						1
BRASK RANCH										WELL #: 7		RRCID -> 191388		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5557 - 5597		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
BRASK RANCH										WELL #: 5		RRCID -> 191412		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5176 - 5279		
02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	4	1	295	2	Y	-0-						-0-
03		93 N	4	-0-	-89	-0-	4	1		Y	-0-							-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1		Y	-0-							-0-
05		186 N	4	-0-	-182	-0-	4	1		Y	-0-							-0-
06		300 N	4	-0-	-296	-0-	4	1		Y	-0-							-0-
07		310 N	5	-0-	-305	-0-	5	1		Y	-0-							-0-
BRASK STATE 1846										WELL #: 3		RRCID -> 191759		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4813 - 4994		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
BRASK STATE 1840										WELL #: 1		RRCID -> 191894		COMPL. DATE 11/25/2002		TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5262 - 5288		
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1		Y	-0-							14
03		93 N	6	-0-	-87	-0-	6	1		Y	-0-							14
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1		Y	-0-							14
05		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	1		Y	-0-							14
06		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	1		Y	-0-							14
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1		Y	-0-							14
BRASK RANCH										WELL #: 2		RRCID -> 192473		COMPL. DATE 12/26/2002		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5030 - 5160		
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1		Y	-0-							7
03		93 N	9	-0-	-84	-0-	9	1		Y	-0-							7
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1		Y	-0-							7
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1		Y	-0-							7
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1		Y	-0-							7
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1		Y	-0-							7
BRASK STATE 1840S										WELL #: 3		RRCID -> 193627		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5152 - 5252		
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1		Y	-0-							1
03		93 N	8	-0-	-85	-0-	8	1		Y	-0-							1
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1		Y	-0-							1
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1		Y	-0-							1
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1		Y	-0-							1
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1		Y	-0-							1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)										CAPACITY		CNTY: WEBB			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
BRASK STATE 1840															

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)				//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.//	681327														
BRASK RANCH				WELL #:	9	RRCID -> 196001		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL	DEPTH	5625	PERF.	5190	-	5240			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRASK RANCH				WELL #:	8R	RRCID -> 196033		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL	DEPTH	5685	PERF.	5336	-	5370			
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRASK STATE 1840				WELL #:	5	RRCID -> 196111		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL	DEPTH	5750	PERF.	5326	-	5386			
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRASK RANCH				WELL #:	10	RRCID -> 196351		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL	DEPTH	5700	PERF.	5262	-	5334			
02		4 N		4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-					1
03		276 N		276	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	272	2	Y	-0-					1
04		266 N		266	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	262	2	Y	-0-					1
05		566 N		566	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	562	2	Y	-0-					1
06		367 N		367	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	363	2	Y	-0-					1
07		268 N		268	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	262	2	Y	-0-					1
BRASK STATE 1846				WELL #:	4	RRCID -> 202384		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL	DEPTH	5296	PERF.	5052	-	5064			
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
BRASK RANCH				WELL #:	24	RRCID -> 204170		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL	DEPTH	5789	PERF.	5265	-	5425			
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRASK RANCH				WELL #:	19	RRCID -> 205564		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL	DEPTH	5825	PERF.	5361	-	5710			
02		299 N		299	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	295	2	Y	-0-					2
03		278 N		278	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	274	2	Y	-0-					2
04		266 N		266	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	262	2	Y	-0-					2
05		566 N		566	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	562	2	Y	-0-					2
06		537 N		537	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	533	2	Y	-0-					2
07		310 N		268	-0-	-42	-0-	-0-	6	1	262	2	Y	-0-					2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327											
BRASK RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 209649		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5054 - 5176					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	7	-0-	7	35	7 1			Y	-0-			1
03	T. A.	7	-0-	7	42	7 1			Y	-0-			1
04	49 X	7	-0-	-42	-0-	7 1			Y	-0-			1
05	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 1			Y	-0-			1
06	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 1			Y	-0-			1
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1			Y	-0-			1
BRASK RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 209798		COMPL. DATE 04/03/2005		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5130 - 5306					
02	T. A.	5	-0-	5	25	5 1			Y	-0-			1
03	T. A.	5	-0-	5	30	5 1			Y	-0-			1
04	35 X	5	-0-	-30	-0-	5 1			Y	-0-			1
05	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 1			Y	-0-			1
06	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 1			Y	-0-			1
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1			Y	-0-			1
BRASK STATE 1840		WELL #: 11		RRCID -> 215800		COMPL. DATE 12/25/2005		TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5053 - 5229					
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1			Y	-0-			9
03	93 N	5	-0-	-88	-0-	5 1			Y	-0-			9
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1			Y	-0-			9
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1			Y	-0-			9
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1			Y	-0-			9
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1			Y	-0-			9
BRASK STATE 1840		WELL #: 8		RRCID -> 215847		COMPL. DATE 12/25/2005		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5324 - 5330					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
BRASK STATE 1846		WELL #: 7		RRCID -> 223370		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5291 - 5325					
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 1			Y	-0-			5
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	9 1	361 2		Y	-0-			5
04	T. A.	358	-0-	358	358	9 1	349 2		Y	-0-			5
05	T. A.	758	-0-	758	1116	9 1	749 2		Y	-0-			5
06	T. A.	720	-0-	720	1836	9 1	711 2		Y	-0-			5
07	T. A.	355	-0-	355	2191	6 1	349 2		Y	-0-			5
BRASK RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 224965		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5046 - 5220					
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	7 1	295 2		Y	-0-			1
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	7 1	363 2		Y	-0-			1
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	7 1	349 2		Y	-0-			1
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	7 1	749 2		Y	-0-			1
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	7 1	711 2		Y	-0-			1
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	8 1	349 2		Y	-0-			1
BRASK RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 242281		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5296					
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	5 1	295 2		N	-0-			1
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 1			N	-0-			1
04	150 N	5	-0-	-145	-0-	5 1			N	-0-			1
05	155 N	5	-0-	-150	-0-	5 1			N	-0-			1
06	150 N	5	-0-	-145	-0-	5 1			N	-0-			1
07	155 N	6	-0-	-149	-0-	6 1			N	-0-			1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)										CAPACITY		CNTY: WEBB				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5019 - 5146		
BRASK STATE 1846										RRCID -> 250613						
WELL #: 8																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	5	-0-		5	25			5 1			Y	-0-			1
03	T. A.	5	-0-		5	30			5 1			Y	-0-			1
04	35 X	5	-0-		-30	-0-			5 1			Y	-0-			1
05	6 N	5	-0-		-1	-0-			5 1			Y	-0-			1
06	6 N	5	-0-		-1	-0-			5 1			Y	-0-			1
07	6 N	6	-0-		-0-	-0-			6 1			Y	-0-			1

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP										COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 1400 - 1520		
GATES E										RRCID -> 074506						
WELL #: 7																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH										COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 5700		PERF. N/A		
WELL #: D 5										RRCID -> 078490						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

BLOCKER RANCH 1840										COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 5775		PERF. 960 - 1120		
WELL #: 2										RRCID -> 081375						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GATES RANCH										COMPL. DATE 11/19/1984		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5358 - 5428		
WELL #: M 1										RRCID -> 083495						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

GATES B										COMPL. DATE 07/08/1999		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5283 - 5417		
WELL #: 2994										RRCID -> 174094						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES RANCH "LE" WELL #: 107A RRCID -> 175688 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5365 - 5514													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GATES RANCH 5 WELL #: 1288 RRCID -> 176481 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5167 - 5288													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
GATES RANCH 6 WELL #: 1288 RRCID -> 178060 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5113 - 5272													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 107 RRCID -> 178447 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5342 - 5476													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 104R RRCID -> 178870 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5279 - 5402													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
GATES RANCH 2 WELL #: 1287 RRCID -> 180397 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 5366													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 3012 RRCID -> 181162 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5679 - 5684													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES RANCH "Y" WELL #: 4015 RRCID -> 183369 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5432 - 5501														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 1012A RRCID -> 185287 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5548 - 5667														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 407A RRCID -> 188465 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5415 - 5535														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 1012 RRCID -> 190237 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5537 - 5703														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 2012 RRCID -> 193286 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5403 - 5508														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 207A RRCID -> 195220 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5352 - 5440														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 304 RRCID -> 201868 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5456														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES RANCH "Y" WELL #: 504 RRCID -> 205565 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5318 - 5536														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 308 RRCID -> 208228 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5417 - 5559														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 404 A RRCID -> 208758 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5319 - 5474														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 2012A RRCID -> 208810 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5640 - 5725														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH "T" WELL #: 406A RRCID -> 209664 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5318 - 5546														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES E WELL #: 506A RRCID -> 209666 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5317 - 5474														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 05S WELL #: 3287 RRCID -> 214006 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5215 - 5380														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES RANCH FGH WELL #: 404 RRCID -> 214074 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5400 - 5499														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 607A RRCID -> 214180 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5378 - 5403														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES E WELL #: 605A RRCID -> 214754 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5268 - 5433														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 05S WELL #: 505 RRCID -> 216338 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5216 - 5446														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 05S WELL #: 5016 RRCID -> 216835 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5670 - 5743														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 6015 RRCID -> 219416 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5422 - 5739														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 05S WELL #: 7016 RRCID -> 222398 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5560 - 5813														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05S WELL #: 6287 RRCID -> 223051 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5207 - 5582														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH FGH WELL #: 605 RRCID -> 223052 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5214 - 5327														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 4012A RRCID -> 226961 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5600 - 5701														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH D 4 WELL #: 1287 RRCID -> 227138 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5222 - 5387														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 704A RRCID -> 241597 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5306 - 5580														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATES E WELL #: 705A RRCID -> 241598 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5226 - 5586														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATES RANCH FGH WELL #: 705 RRCID -> 241613 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5238 - 5404														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES RANCH FGH WELL #: 1005 RRCID -> 241615 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5256 - 5410														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATES B WELL #: 2289 RRCID -> 241665 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5138 - 5438														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATES E WELL #: 805A RRCID -> 241755 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5267 - 5425														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATES E WELL #: 604A RRCID -> 241756 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5272 - 5436														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATES 05S WELL #: 9287 RRCID -> 241926 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5424 - 5326														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 604 RRCID -> 243350 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5660														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATES 05S WELL #: 903 RRCID -> 248479 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5372 - 5458														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883					
GATES 05S		WELL #:		5011	RRCID -> 261742	COMPL. DATE 05/23/2006	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5715	- 5741
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
SM ENERGY COMPANY				788997					
BRASK		WELL #:			RRCID -> 197669	COMPL. DATE 07/18/2003	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4641	- 4749
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013									
BRASK		WELL #:			RRCID -> 207320	COMPL. DATE 12/31/2004	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4688	- 5106
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013									
BRASK		WELL #:			RRCID -> 215930	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4742	- 4890
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/31/2013									
BRASK		WELL #:			RRCID -> 220414	COMPL. DATE 06/08/2006	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4903	- 5253
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/01/2013									
VAQUERO OPERATING				882776					
BRISCOE, TRT, 30, BLOCK 2		WELL #:		2	RRCID -> 078715	COMPL. DATE 04/10/1978	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4609	- 4930
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)			//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
VAQUERO OPERATING			//CONT.//		882776												
BRISCOE TRACT 23 BLOCK 2			WELL #:		4	RRCID -> 078727		COMPL. DATE 04/25/1978		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4770 - 4780					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRISCOE TRACT 22 BLOCK 3			WELL #:		5	RRCID -> 079336		COMPL. DATE 06/29/1978		TOTAL DEPTH 4929		PERF. 4348 - 4358					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRISCOE			WELL #:		2015	RRCID -> 084467		COMPL. DATE 03/23/1979		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4244 - 4278					
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE			WELL #:		1015	RRCID -> 084516		COMPL. DATE 01/31/1979		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4260 - 4308					
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE 4-1			WELL #:		1	RRCID -> 084517		COMPL. DATE 04/21/1979		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4193 - 4246					
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE -D-			WELL #:		1028	RRCID -> 086368		COMPL. DATE 10/26/1979		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4476 - 4530					
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE -D-			WELL #:		2024	RRCID -> 086384		COMPL. DATE 01/27/1980		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4488 - 4548					
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776		RRCID -> 086789		COMPL. DATE 07/27/1979		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4148 - 4220								
BRISCOE -F-		WELL #: 1017														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE -F-		WELL #: 1020		RRCID -> 086790		COMPL. DATE 10/29/1979		TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4028 - 4100								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
BRISCOE -F-		WELL #: 1032		RRCID -> 086791		COMPL. DATE 11/18/1979		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4029 - 4097								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE -D-		WELL #: 1024		RRCID -> 086792		COMPL. DATE 09/20/1979		TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4422 - 4478								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE -E-		WELL #: 2034		RRCID -> 086794		COMPL. DATE 09/29/1979		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4142 - 4206								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRISCOE -F-		WELL #: 109		RRCID -> 086795		COMPL. DATE 07/21/1979		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4074 - 4154								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE -F-		WELL #: 1011		RRCID -> 086796		COMPL. DATE 10/13/1979		TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4164 - 4226								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)			//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
VAQUERO OPERATING			//CONT.//		882776													
BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3			WELL #:		7	RRCID -> 087289		COMPL. DATE 07/15/1979		TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4191	-	4253				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BRISCOE TRACT 32 BLOCK 3			WELL #:		6	RRCID -> 087290		COMPL. DATE 07/17/1979		TOTAL DEPTH	4870	PERF. 4267	-	4310				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BRISCOE 3-26			WELL #:		1	RRCID -> 087300		COMPL. DATE 12/14/1979		TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4891	-	4927				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BRISCOE -F-			WELL #:		103	RRCID -> 087575		COMPL. DATE 10/13/1979		TOTAL DEPTH	4707	PERF. 3979	-	4030				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BRISCOE "F"			WELL #:		1013	RRCID -> 089353		COMPL. DATE 10/27/1979		TOTAL DEPTH	4682	PERF. 3888	-	4020				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
BRISCOE TRACT 35,BLOCK 3			WELL #:		8	RRCID -> 091605		COMPL. DATE 10/24/1979		TOTAL DEPTH	5004	PERF. 4360	-	4380				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776															
BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 7 RRCID -> 092658 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5008 - 5134															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 8 RRCID -> 093604 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4972 - 5107															
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE "F" WELL #: 2011 RRCID -> 185169 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4430 - 4440															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE "F" WELL #: 203 RRCID -> 185170 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4342 - 4372															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE "F" WELL #: 209 RRCID -> 185172 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4004 - 4154															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE "F" WELL #: 217 RRCID -> 186776 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4108 - 4166															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE 4-1 WELL #: 2 RRCID -> 186777 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4162 - 4192															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)														
VAQUERO OPERATING														
BLOCKER RANCH-STATE A														
WELL #: A 8														
RRCID -> 198873														
COMPL. DATE 11/05/2003														
TOTAL DEPTH 5512														
PERF. 5310 - 5316														
CNTY: WEBB														
CAPACITY														
ASSOCIATED														
35566 500														
//CONT.// 882776														
//CONT.// 882776														
MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM														
M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM														
0 PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM														
BALANCE														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
BRISCOE "F"														
WELL #: 2020														
RRCID -> 199697														
COMPL. DATE 01/02/2004														
TOTAL DEPTH 4760														
PERF. 4331 - 4383														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
APACHE														
WELL #: 13														
RRCID -> 209850														
COMPL. DATE 04/20/2005														
TOTAL DEPTH 5350														
PERF. 4810 - 4850														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		12
BLOCKER RANCH-STATE A														
WELL #: 9														
RRCID -> 210375														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 5500														
PERF. 5054 - 5074														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
BRISCOE 3-17														
WELL #: 3														
RRCID -> 210527														
COMPL. DATE 06/01/2005														
TOTAL DEPTH 4725														
PERF. 4150 - 4170														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
BRISCOE 3-28														
WELL #: 3														
RRCID -> 210528														
COMPL. DATE 06/04/2005														
TOTAL DEPTH 5163														
PERF. 4588 - 5012														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
APACHE														
WELL #: 14														
RRCID -> 214195														
COMPL. DATE 08/24/2005														
TOTAL DEPTH 5335														
PERF. 4850 - 5047														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)												CAPACITY		CNTY: WEBB					
VAQUERO OPERATING												//CONT.// 35566 500							
BLOCKER RANCH-STATE A												//CONT.// 882776							
WELL #: 10												RRCID -> 215032		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5166 - 5356	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BLOCKER RANCH-STATE B																			
WELL #: 9												RRCID -> 215035		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 5475		PERF. 4912 - 5017	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BRISCOE 3-22																			
WELL #: 6												RRCID -> 215117		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 4840		PERF. 4330 - 4360	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BRISCOE 4-3																			
WELL #: 3												RRCID -> 215118		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 4535		PERF. 4014 - 4038	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE 3-34																			
WELL #: 3												RRCID -> 215119		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 4685		PERF. 4138 - 4410	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BRISCOE 3-32																			
WELL #: 7												RRCID -> 215244		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 4264 - 4521	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BRISCOE 3-35																			
WELL #: 9												RRCID -> 215246		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 4925		PERF. 4382 - 4831	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)				//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
VAQUERO OPERATING				//CONT.//	882776										
BRISCOE 4-9				WELL #:	3	RRCID -> 215247	COMPL. DATE 11/16/2005	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4821 - 4837						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE 4-1				WELL #:	3	RRCID -> 216589	COMPL. DATE 11/03/2005	TOTAL DEPTH 4725	PERF. 4204 - 4414						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (N-5)					35566 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
VAQUERO OPERATING					882776										
BRISCOE				WELL #:	1	RRCID -> 075496	COMPL. DATE 11/23/1977	TOTAL DEPTH 5200	PERF. N/A						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRISCOE "D"				WELL #:	2028	RRCID -> 199701	COMPL. DATE 12/08/2003	TOTAL DEPTH 5160	PERF. 4840 - 4854						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GOOSE ISLAND (7100 -C-)					35877 680	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ARANSAS				
LAMAR OIL & GAS, INC.					483925										
STATE TRACT 84				WELL #:	2 U	RRCID -> 087297	COMPL. DATE 11/06/1979	TOTAL DEPTH 7765	PERF. 7078 - 7084						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOOSE ISLAND,NORTH (R-1)					35879 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ARANSAS				
SCORE ENERGY COMPANY					758477										
STATE TRACT 387				WELL #:	1	RRCID -> 103851	COMPL. DATE 07/08/1978	TOTAL DEPTH 11300	PERF.11106 - 11124						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 7700)										36094 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
COLUMBUS ENERGY, LLC										169313									
ORYX										WELL #: 3		RRCID -> 185878		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7540 - 7650	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
GOVERNMENT WELLS (WILCOX 8350)										36094 531		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: DUVAL			
FAULCONER ENERGY, LLC										263648									
WIEDERKEHR										WELL #: 2		RRCID -> 148503		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 9137		PERF. 8348 - 8686	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	150					Y	-0-							-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				150															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	150					Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	150					Y	-0-							-0-
05	150	-0-	-0-	-0-	B	-150					Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-							-0-
GOVT. WELLS, N.										36108 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC										072671									
WIEDERKEHR, L.										WELL #: 200		RRCID -> 196951		COMPL. DATE 04/06/2003		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 1348 - 1353	
02	56 N	26	-0-	-30	-0-	26	2				N	-0-							-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2				N	-0-							-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2				N	-0-							-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2				N	-0-							-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2				N	-0-							-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT							-0-
WIEDERKEHR, L.										WELL #: 167		RRCID -> 197103		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 1927		PERF. 1234 - 1241	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
WIEDERKEHR, L.										WELL #: 210		RRCID -> 269651		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 2465		PERF. 2210 - 2220	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC										694746									
N. GOVT. WELLS										WELL #: 37		RRCID -> 201837		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 2287		PERF. 1139 - 1146	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-

GOVT. WELLS, N. RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC N. GOVT. WELLS														
				//CONT.//	36108 001	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL		
				//CONT.//	694746									
				WELL #:	304	RRCID ->	202882	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	2015	PERF.	1170 - 1178	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	56 N	24	-0-	-32	-0-	24	2			N	-0-			-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
GOVT. WELLS, N. (COLE,UPPER) KILLAM OIL CO., LTD. MAGNOLIA-DUVAL RANCH SEC. 208-09														
					36108 035	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL		
					460054									
				WELL #:	62	RRCID ->	259014	COMPL. DATE	07/26/2016	TOTAL DEPTH	2210	PERF.	1198 - 1205	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GOVERNMENT WELLS, N. (MIRANDO) BLACK GOLD OPERATING CO, LLC WIEDERKEHR, L.														
					36108 128	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DUVAL		
					072671									
				WELL #:	135	RRCID ->	117284	COMPL. DATE	06/27/1985	TOTAL DEPTH	7657	PERF.	2376 - 2393	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GOVERNMENT WELLS, N.(MIRANDO UP) BLACK GOLD OPERATING CO, LLC D C R C SECTION 54														
					36108 130	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL		
					072671									
				WELL #:	5	RRCID ->	163143	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2323 - 2327	
02	84 N	29	-0-	-55	-0-	29	2			N	-0-			-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
KILLAM OIL CO., LTD. MAG. DUVAL RANCH SEC. 208-209														
					460054									
				WELL #:	66	RRCID ->	097949	COMPL. DATE	02/04/1982	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	1599 - 1626	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N. (1ST REAGAN)		36108 212		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
ORYX		WELL #: 2		RRCID -> 204954		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9030 - 9050								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE)		36108 268		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
WENDT		WELL #: 2		RRCID -> 250200		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 11868 PERF. 8476 - 8538								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
HAHL, C. W. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 251482		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7884 - 8598								
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	33	1	83	2	N	-0-					4
03	279 N	96	-0-	-183	-0-	40	1	56	2	N	-0-					4
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					4
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					4
*06	90 N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					4
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	134	1	4	2	N	-0-					4
GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX)		36108 288		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671														
WIEDERKEHR, L.		WELL #: 137		RRCID -> 010646		COMPL. DATE 11/21/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FAULCONER ENERGY, LLC		263648														
HAHL, C. W.		WELL #: 1		RRCID -> 010632		COMPL. DATE 05/23/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
WIEDERKEHR, L. WELL #: 91 RRCID -> 010641 COMPL. DATE 05/05/1949 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7523 - 7562												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	4900 X	3801	-0-	-1099	-0-	613 1	3171 2	Y	15			147
03	5425 X	4275	-0-	-1150	-0-	591 1	3676 2	Y	7			154
04	5130 X	3287	-0-	-1843	-0-	499 1	2782 2	Y	5			159
05	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	743 1	4625 2	Y	18	164 1		13
06	5130 X	4580	-0-	-550	-0-	667 1	3898 2	Y	14			27
07	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	676 1	3977 2	Y	16			43
						17 9						
						8 9						
						6 9						
						20 9						
						15 9						
						18 9						
WIEDERKEHR, L. WELL #: 100 RRCID -> 010643 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 7551 PERF. N/A												
02	5348 X	4315	-0-	-1033	-0-	697 1	3607 2	Y	10			94
03	5921 X	4602	-0-	-1319	-0-	638 1	3964 2	Y	-0-			94
04	4650 X	3721	-0-	-929	-0-	561 1	3127 2	Y	30			124
05	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	751 1	4672 2	Y	18			142
06	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	720 1	4208 2	Y	12			154
07	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	874 1	5142 2	Y	21			175
						23 9						
FORBES PRODUCING, LLC 275604 RRCID -> 010631 COMPL. DATE 04/25/1956 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY 386310 RRCID -> 010630 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 2485 - 2495												
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 1 RRCID -> 151419 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7710 - 7748												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1011

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX)					36108 320	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
LUNDELL, KENNETH G.-STATE					WELL #: 2	RRCID -> 153868	COMPL. DATE 03/28/1995	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7710	-	7750					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DCR 208					WELL #: 1ST	RRCID -> 154169	COMPL. DATE 08/18/2000	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7626	-	7652					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LUNDELL, KENNETH G.-STATE					WELL #: 3	RRCID -> 154231	COMPL. DATE 04/11/1995	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7690	-	7730					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
SENDERO ENERGY INC.					766971											
DUVAL COUNTY RANCH CO. -J-					WELL #: 10	RRCID -> 151906	COMPL. DATE 07/25/2017	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 5774	-	5817					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GOVT. WELLS, N. (WILCOX 8150)					36108 320	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
FAULCONER ENERGY, LLC					263648											
WIEDERKEHR 91 "B"					WELL #: 2	RRCID -> 156589	COMPL. DATE 10/24/1995	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8186	-	8369					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NORRIS, JOHN D.I.					613098											
WIEDERKEHR, HENRY					WELL #: 2	RRCID -> 115647	COMPL. DATE 07/22/1972	TOTAL DEPTH 9974	PERF. 8145	-	8155					
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
PLUGGED AND ABANDONED					09/30/2011											

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800)				36108 416	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671										
D C R C SECTION 54				WELL #: 5	RRCID -> 152520	COMPL. DATE 01/19/1997	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2740	- 2779					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

D C R C-STATE TENDIDO GU#3				WELL #: 2	RRCID -> 164733	COMPL. DATE 08/20/1997	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2858	- 2906					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
DCR-STATE 366/76/64/54				WELL #: 5408	RRCID -> 149577	COMPL. DATE 04/12/1994	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2711	- 2718					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N. (670)				36108 440	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL				
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC				694746										
DCRC SECTION 54				WELL #: 2	RRCID -> 172495	COMPL. DATE 12/30/1998	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 607	- 611					
02	84 N	35	-0-	-49	-0-	35	2			N	-0-			-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (700)				36108 448	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DUVAL				
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC				694746										
DCRC SECTION 54				WELL #: 3	RRCID -> 179219	COMPL. DATE 08/23/2000	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 592	- 724					
02	84 N	30	-0-	-54	-0-	30	2			N	-0-			-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N. (800 SAND)				36108 462	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DUVAL				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671										
WIEDERKEHR, L.				WELL #: 204	RRCID -> 291893	COMPL. DATE 12/01/2021	TOTAL DEPTH 1796	PERF. 806	- 812					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1080)														CNTY: DUVAL	
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC															
WIEDERKEHR, L.															
WELL #: 197 RRCID -> 092255 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1075 - 1870															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	56 N	21	-0-	-35	-0-	21	2		N	-0-				-0-	
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-				-0-	
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-				-0-	
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-				-0-	
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-				-0-	
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT				-0-	
GOVERNMENT WELLS, N. (1100)														CNTY: DUVAL	
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC															
WIEDERKEHR, L.															
WELL #: 212 RRCID -> 197514 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 2142 PERF. 2047 - 2051															
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-	
GOVERNMENT WELLS, N. (1200)														CNTY: DUVAL	
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC															
WIEDERKEHR L.															
WELL #: 97 RRCID -> 196125 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 1320 - 1334															
02	84 N	28	-0-	-56	-0-	28	2		N	-0-				-0-	
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-				-0-	
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-				-0-	
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-				-0-	
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-				-0-	
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT				-0-	
GOVERNMENT WELLS, N. (1400)														CNTY: DUVAL	
HILCORP ENERGY COMPANY															
UNION-HAHL, C. W. SEC. 41															
WELL #: 9 RRCID -> 048809 COMPL. DATE 08/13/1970 TOTAL DEPTH 5446 PERF. N/A															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC															
GOVT. WELLS, N.															
WELL #: 305 RRCID -> 198152 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1419 - 1426															
02	56 N	20	-0-	-36	-0-	20	2		N	-0-				-0-	
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-				-0-	
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-				-0-	
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-				-0-	
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-				-0-	
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT				-0-	

GOVT. WELLS, N. (1800A,W)				36108 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL										
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671																
GOVT. WELLS, N. (1800 AW&BW)				UNIT	WELL #:	37	RRCID ->	268953	COMPL. DATE	04/13/2004	TOTAL DEPTH	1908	PERF. 1139 - 1146							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		56 N	20	-0-	-36	-0-			20 2				N	-0-						-0-
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-			77 2				N	-0-						-0-
04		73 N	73	-0-	-0-	-0-			73 2				N	-0-						-0-
05		84 N	84	-0-	-0-	-0-			84 2				N	-0-						-0-
06		86 N	86	-0-	-0-	-0-			86 2				N	-0-						-0-
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-							N	NO RPT						-0-
GOVERNMENT WELLS, N. (11500)				36108 898		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL										
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313																
ORYX				WELL #:	1	RRCID ->	147843	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 11286 - 11446								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						5
HAHL, C. W. FEE				WELL #:	41	RRCID ->	148318	COMPL. DATE	01/17/1994	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 11406 - 11434								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
ARMISTEAD				WELL #:	1	RRCID ->	153162	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11650	PERF. 11374 - 11420								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						10
HILCORP ENERGY COMPANY				386310																
HAHL				WELL #:	1	RRCID ->	142244	COMPL. DATE	08/13/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 11476 - 11520								
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-			3 1	8 2			N	-0-						112
03	15	N	1	-0-	-14	-0-			1 2				N	-0-						112
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-			46 2				N	-0-						112
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-							N	-0-						112
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-			6 2				N	-0-						112
07	62	N	50	-0-	-12	-0-			49 1	1 2			N	-0-						112
HAHL				WELL #:	2	RRCID ->	144563	COMPL. DATE	03/04/1993	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 11324 - 11494								
02	15		15	-0-	-0-	-0-			4 1	11 2			N	-0-						3
03	15		-0-	-0-	-15	-0-							N	-0-						3
04	15		-0-	-0-	-15	-0-							N	-0-						3
05	15		-0-	-0-	-15	-0-							N	-0-						3
*06	15		8	-0-	-7	-0-			8 2				N	-0-						3
07	15		63	-0-	48	-0-			61 1	2 2			N	-0-						3

GOVERNMENT WELLS, N. (11500)				//CONT.//	36108 898	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310													
WENDT				WELL #:	1	RRCID -> 147771				COMPL. DATE 12/29/1993				TOTAL DEPTH 11900 PERF. 11388 - 11406				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
GOVT. WELLS, S. (COLE 1550)					36112 120	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.					460054													
TEXACO DCR (MF) 59				WELL #:	1	RRCID -> 277606				COMPL. DATE 10/27/2014				TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5686 - 5706				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GRABEN (2100)					36168 810	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: JIM WELLS				
D&M OPERATING, L.L.C.					196835													
BIERSTEDT, ROBERT F. 'A'				WELL #:	1	RRCID -> 103177				COMPL. DATE 11/30/1982				TOTAL DEPTH 5403 PERF. 2061 - 2063				
02	224 N	207	-0-	-17 B	-0-	20	1	187	2	N	-0-							-0-
03	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	33	1	206	2	N	-0-							-0-
04	240 N	222	-0-	-18 B	-0-	71	1	151	2	N	-0-							-0-
05	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	156	1	238	2	N	-0-							-0-
06	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	42	1	302	2	N	-0-							-0-
*07	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	30	1	275	2	N	-0-							-0-
BIERSTEDT				WELL #:	1	RRCID -> 215062				COMPL. DATE 06/16/2005				TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2058 - 2070				
02	224 N	192	-0-	-32 B	-0-	19	1	173	2	N	-0-							-0-
03	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	31	1	197	2	N	-0-							-0-
04	210 N	195	-0-	-15 B	-0-	62	1	133	2	N	-0-							-0-
05	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	92	1	142	2	N	-0-							-0-
06	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	31	1	230	2	N	-0-							-0-
*07	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	23	1	215	2	N	-0-							-0-
GREGG WOOD (YEGUA 5190)					36795 950	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: STARR				
TREK RESOURCES, INC.					867578													
RODRIGUEZ				WELL #:	1	RRCID -> 210315				COMPL. DATE 04/30/2005				TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5186 - 5196				
02	616 N	521	-0-	-95	-0-	39	1	482	2	N	-0-							220
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	118	1	522	2	N	-0-							220
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	172	1	477	2	N	-0-							220
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	82	1	567	2	N	-0-	9		9	1			220
						10	9											
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	81	1	555	2	N	-0-							220
07	682 N	667	-0-	-15	-0-	96	1	571	2	N	-0-							220

GREGG WOOD, S. (3950) TREK RESOURCES, INC. RODRIQUEZ				36799 496 867578		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STARR						
WELL #:				1VF	RRCID -> 123250	COMPL.	DATE 12/06/1986	TOTAL	DEPTH	5312	PERF.	3964	-	3968				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GUERRA STATE GU				WELL #:	1	RRCID -> 148569	COMPL.	DATE 01/22/1994	TOTAL	DEPTH	5628	PERF.	3898	-	3954			
02	504	N	444	-0-	-60	-0-	-0-	33	1	411	2	N	-0-					-0-
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	-0-	86	1	382	2	N	-0-					-0-
04	510	N	424	-0-	-86	-0-	-0-	112	1	312	2	N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	470	2	N	8	8	1			-0-
								9	9									
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	450	2	N	-0-					-0-
07	434	N	366	-0-	-68	-0-	-0-	53	1	313	2	N	-0-					-0-
GREGG WOOD, S. (3950 W.) MORTIMER PRODUCTION COMPANY COATES/WRIGHT UNIT				WELL #:	589954 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR						
RRCID -> 257197				COMPL.	DATE 07/22/2010	TOTAL	DEPTH	6000	PERF.	4078	-	4096						
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2	34	9	N	31					147
03	248	N	153	-0-	-95	-0-	-0-	118	2	35	9	N	32					179
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	-0-	114	2	64	9	N	58	178	1			59
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	-0-	111	2	35	9	N	32					91
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	-0-	49	1			42
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-					42
RAPTOR RESOURCES, INC. SHEERIN DEEP GAS UNIT				WELL #:	685815 1	RRCID -> 192061	COMPL.	DATE 09/19/2002	TOTAL	DEPTH	6000	PERF.	3686	-	3850			
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	1			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2025																		
TREK RESOURCES, INC. RODRIQUEZ, T.				WELL #:	867578 1VU	RRCID -> 047679	COMPL.	DATE 12/19/1969	TOTAL	DEPTH	5312	PERF.	N/A					
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1403	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1186	-0-	-364	-0-	-0-	219	1	967	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1295	-0-	-145	-0-	-0-	219	1	1076	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1338	-0-	-212	-0-	-0-	165	1	1150	2	N	21	21	1			-0-
								23	9									
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	1079	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1195	-0-	-138	-0-	-0-	171	1	1024	2	N	-0-					-0-
GROOS NATIONAL BANK				WELL #:	6D	RRCID -> 145003	COMPL.	DATE 03/03/1993	TOTAL	DEPTH	4326	PERF.	3810	-	3862			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 GREGG WOOD, S (4100) 36799 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 042162 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

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

 GREGG WOOD, S. (4160) 36799 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 RODRIQUEZ, T. WELL #: 1VD RRCID -> 123138 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4105 - 4160

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

 GUERRA STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214733 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4281 - 4304

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

 GREGG WOOD, S. (5250) 36799 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 RICABY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216673 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5509 - 5539

02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	39	1	480	2	N	-0-			34
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	136	1	599	2	N	-0-			34
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	183	1	509	2	N	-0-			34
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	80	1	554	2	N	18	18 1		34
						20	9							
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	102	1	705	2	N	-0-			34
*07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	107	1	637	2	N	-0-			34

 GREGG WOOD, S. (5350) 36799 930 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 041927 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

02	5796 #	5773	-0-	-23	-0-	430	1	5343	2	N	-0-			118
03	6603 #	6324	-0-	-279	-0-	1167	1	5157	2	N	-0-			118
04	6390 #	5518	-0-	-872	-0-	1462	1	4056	2	N	-0-			118
05	6603 #	5514	-0-	-1089	-0-	683	1	4752	2	N	72	72 1		118
						79	9							
06	6390 #	5083	-0-	-1307	-0-	646	1	4437	2	N	-0-			118
07	6386 #	4608	-0-	-1778	-0-	661	1	3947	2	N	-0-			118

GREGG WOOD, WEST (5350)													36802 625	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
TREK RESOURCES, INC.													867578								
ZARSKY, FRANK													WELL #:	1 C	RRCID -> 035550	COMPL. DATE 01/18/1965	TOTAL DEPTH 5715	PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02		89 N		89	-0-	-0-		-0-			89 2			N	-0-						67
03		384 N		384	-0-	-0-		-0-			384 2			N	-0-						67
04		370 N		370	-0-	-0-		-0-			370 2			N	-0-						67
05		382 N		382	-0-	-0-		-0-			382 2			N	-0-						67
06		360 N		317	-0-	-43		-0-			317 2			N	-0-						67
07		372 N		10	-0-	-362		-0-			10 1			N	-0-						67
GREGG WOOD, WEST (5450)													36802 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
TREK RESOURCES, INC.													867578								
ZARSKY, FRANK													WELL #:	1 T	RRCID -> 035549	COMPL. DATE 01/18/1965	TOTAL DEPTH 5715	PERF. N/A			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
GREGG WOOD, W. (5530)													36802 875	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY													589954								
WOOD/WARDNER													WELL #:	2	RRCID -> 211972	COMPL. DATE 06/15/2005	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5445 - 5767			
02		3864 X	1901	-0-	-1963	-0-		1888 2			13 9	N		12							63
03		4278 X	2113	-0-	-2165	-0-		2113 2				N		-0-							63
04		4140 X	2253	-0-	-1887	-0-		2253 2				N		-0-							63
05		2473 X	2473	-0-	-0-	-0-		2467 2			6 9	N		5							68
06		2587 X	2587	-0-	-0-	-0-		2585 2			2 9	N		2							70
07		2386 X	2386	-0-	-0-	-0-		2385 2			1 9	N		1							71
WOOD UNIT						WELL #:	5	RRCID -> 279335	COMPL. DATE 06/20/2015	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5550 - 5804										
02		504 N	355	-0-	-149	-0-		348 2			7 9	N		6							55
03		496 N	460	-0-	-36	-0-		460 2				N		-0-							55
04		480 N	441	-0-	-39	-0-		440 2			1 9	N		1							56
05		412 N	412	-0-	-0-	-0-		406 2			6 9	N		5							61
06		462 N	462	-0-	-0-	-0-		459 2			3 9	N		3							64
07		465 N	410	-0-	-55	-0-		409 2			1 9	N		1							65
WOOD-WARDNER						WELL #:	4	RRCID -> 279548	COMPL. DATE 04/23/2014	TOTAL DEPTH 6113	PERF. 5500 - 5678										
02		1932 N	1676	-0-	-256	-0-		1665 2			11 9	N		10							42
03		2139 X	1675	-0-	-464	-0-		1671 2			4 9	N		4							46
04		2070 X	1771	-0-	-299	-0-		1767 2			4 9	N		4							50
05		2139 X	1562	-0-	-577	-0-		1555 2			7 9	N		6							56
06		1800 X	1784	-0-	-16	-0-		1783 2			1 9	N		1							57
07		1860 X	1616	-0-	-244	-0-		1614 2			2 9	N		2							59
GRUY (WILCOX)													37244 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC													879035								
GRUY, V. K.													WELL #:	1	RRCID -> 116956	COMPL. DATE 02/10/1988	TOTAL DEPTH 17094	PERF. 14086 - 14200			
02		9548	11086	-0-	1538	1538		1389 1			9697 3	N		-0-							-0-
03		16211	12622	-0-	-3589	-0-		1842 1			10780 3	N		-0-							-0-
04		13898	12064	-0-	-1834	-0-		1628 1			10436 3	N		-0-							-0-
05		13061	11816	-0-	-1245	-0-		1579 1			10237 3	N		-0-							-0-
06		15032	12631	-0-	-2401	-0-		1254 1			11377 3	N		-0-							-0-
07		10571	11491	-0-	920	920		281 1			11210 3	N		-0-							-0-

GRUY (WILCOX FB-2) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC GRUY, V.K.				37244 802 879035 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 157171		ONE WELL COMPL. DATE 10/04/1995				CNTY: DUVAL TOTAL DEPTH 14282 PERF.13750 - 13876				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	5245	3302	-0-	-1943	-0-	414	1	2888	3	N	-0-					1
03	4941	3695	-0-	-1246	-0-	539	1	3156	3	N	-0-					1
04	4644	3507	-0-	-1137	-0-	473	1	3034	3	N	-0-					1
05	5177	3813	-0-	-1364	-0-	510	1	3303	3	N	-0-					1
06	4384	3377	-0-	-1007	-0-	335	1	3042	3	N	-0-					1
07	2449	3426	-0-	977	977	84	1	3342	3	N	-0-					1
GUADALUPE (VICKSBURG J-1) MERIT ENERGY COMPANY HOLLAND, W.H. GAS UNIT				37250 390 561136 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED RRCID -> 228689		ONE WELL COMPL. DATE 12/13/2006				CNTY: HIDALGO TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7686 - 7696				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GUERRA (ELVELLA) HILCORP ENERGY COMPANY THE DINN MINERAL TRUSTS				37300 100 386310 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 120988		CAPACITY COMPL. DATE 04/16/1986				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 11500 PERF.10925 - 11088				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DINN, MINERAL TRUSTS				WELL #: 3		RRCID -> 133566		COMPL. DATE 12/22/1989				TOTAL DEPTH 14122 PERF.11032 - 11325				
02	84 N	1	-0-	-83	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
REMORA OPERATING, LLC GRUY ESTATE				701613 WELL #: 2		RRCID -> 130134		COMPL. DATE 02/22/1989				TOTAL DEPTH 12057 PERF.10898 - 10942				
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GRUY ESTATE				WELL #: 4		RRCID -> 135403		COMPL. DATE 07/08/1990				TOTAL DEPTH 11584 PERF.10634 - 11014				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	124	-0-	124	124	124	2			N	-0-					-0-
*04	14B DENY	135	-0-	135	259	135	2			N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	104	-0-	104	363	104	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	42	-0-	42	405	42	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	405					N	NO RPT					-0-

GUERRA (ELVELLA)			//CONT.//			37300 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.//			701613													
GUERRA "G"			WELL #:			7	RRCID -> 140645			COMPL. DATE 03/19/2005			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11018						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
GUERRA (9800)						37300 700	NON-ASSOCIATED			EXEMPT						CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY						386310													
LOD MOGLIA			WELL #:			1 C	RRCID -> 105007			COMPL. DATE 02/23/1983			TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9838 - 9866						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MOGLIA, G. B.			WELL #:			1	RRCID -> 214768			COMPL. DATE 11/19/2005			TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9852 - 9866						
02	140	N	2	-0-	-138	-0-	2	2				N	-0-					2	
03	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2				N	-0-					2	
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2				N	-0-					2	
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-					2	
*06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2				N	-0-					2	
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2				N	-0-					2	
GUERRA (10,000)						37300 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY						CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY						386310													
LOD MOGLIA			WELL #:			1 T	RRCID -> 105008			COMPL. DATE 07/14/1989			TOTAL DEPTH 11172 PERF.10018 - 10064						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PEREZ UNIT 667			WELL #:			3	RRCID -> 125437			COMPL. DATE 09/15/1987			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10056 - 10212						
02	140	N	1	-0-	-139	-0-	1	2				Y	-0-					-0-	
03	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2				Y	-0-					-0-	
04	DLQ	G-10	60	-0-	60	-0-	60	2				Y	-0-					-0-	
05	DLQ	G-10	10	-0-	10	-0-	10	2				Y	-0-					-0-	
*06	145	N	75	-0-	-70	-0-	75	2				Y	-0-					-0-	
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2				Y	-0-					-0-	
REMORA OPERATING, LLC						701613													
GUERRA, G ET AL			WELL #:			1	RRCID -> 216012			COMPL. DATE 05/02/2005			TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9965 - 9980						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

GUERRA (10600)										37300 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
PEREZ UNIT 667										WELL #:	1	RRCID ->	124166	COMPL. DATE	07/05/1990	TOTAL	DEPTH	11402	PERF.10500 - 10511
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02		56 N	1	-0-	-55	-0-	1	2			Y	-0-					-0-		
03		62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-					-0-		
04	DLQ	G-10	33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-					-0-		
05	DLQ	G-10	5	-0-	5	38	5	2			Y	-0-					-0-		
*06		79 N	41	-0-	-38	-0-	41	2			Y	-0-					-0-		
07		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-		
PEREZ UNIT 667										WELL #:	2 L	RRCID ->	125200	COMPL. DATE	08/12/1987	TOTAL	DEPTH	11028	PERF.10731 - 10758
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
THE DINN MINERAL TRUSTS										WELL #:	2	RRCID ->	175497	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL	DEPTH	11510	PERF.10524 - 10838
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
REMORA OPERATING, LLC										701613									
GUERRA, G. ET AL										WELL #:	5	RRCID ->	118184	COMPL. DATE	09/13/1985	TOTAL	DEPTH	11535	PERF.10391 - 10517
02		397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-		
03		325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-		
*04	DLQ	G-10	112	-0-	112	112	112	2			Y	-0-					-0-		
*05	DLQ	G-10	121	-0-	121	233	121	2			Y	-0-					-0-		
06	DLQ	G-10	90	-0-	90	323	90	2			Y	-0-					-0-		
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-		
GRUY ESTATE										WELL #:	1	RRCID ->	161887	COMPL. DATE	12/22/1996	TOTAL	DEPTH	11510	PERF.10490 - 10529
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
GUERRA (10500)										37300 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
PEREZ UNIT 667										WELL #:	2 U	RRCID ->	125049	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL	DEPTH	11028	PERF.10460 - 10472
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

GUERRA (10500)		//CONT.//		37300 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
REMORA OPERATING, LLC				701613						
GUERRA, G. ET AL		WELL #:		4	RRCID -> 105293		COMPL. DATE 01/11/1983		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10776 - 10792	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GUERRA (10700)				37300 870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
REMORA OPERATING, LLC				701613						
GUERRA, G. ET AL		WELL #:		3	RRCID -> 156067		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 15670 PERF.10734 - 10744	
02	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	2	Y	-0-	5
03	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	2	Y	-0-	5
*04	DLQ G-10	112	-0-	112	112	112	2	Y	-0-	5
*05	DLQ G-10	121	-0-	121	233	121	2	Y	-0-	5
06	DLQ G-10	104	-0-	104	337	104	2	Y	-0-	5
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	337			Y	NO RPT	5
HERRERA		WELL #:		2	RRCID -> 176663		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 11293 PERF.10438 - 11100	
02	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	2	Y	-0-	2
03	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	2	Y	-0-	2
*04	DLQ G-10	112	-0-	112	112	112	2	Y	-0-	2
*05	DLQ G-10	121	-0-	121	233	121	2	Y	-0-	2
06	DLQ G-10	91	-0-	91	324	91	2	Y	-0-	2
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	324			Y	NO RPT	2
GUERRA "G"		WELL #:		8	RRCID -> 184029		COMPL. DATE 09/02/2002		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10514 - 10530	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
GUERRA "G"		WELL #:		9	RRCID -> 194400		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 10630 PERF.10356 - 10588	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	141	-0-	141	141	141	2	Y	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	165	-0-	165	306	165	2	Y	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	104	-0-	104	410	104	2	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	52	-0-	52	462	52	2	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	462			Y	NO RPT	-0-
GUERRA (10900)				37300 890	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
PETROLEUM DEVELOPMENTS INT LLC				100690						
LEAL 667		WELL #:		1	RRCID -> 123968		COMPL. DATE 12/12/1986		TOTAL DEPTH 11464 PERF.10824 - 11048	
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GUERRA (10900)		//CONT.//		37300 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
LOD MOGLIA		WELL #:		2		RRCID -> 128492		COMPL. DATE 08/01/1988		TOTAL DEPTH 11505		PERF.10930 - 11032			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #:		1		RRCID -> 186628		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10706 - 11088			
02	56 N	1	-0-	-55	-0-	1	2				N	-0-			18
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2				N	-0-			18
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2				N	-0-			18
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2				N	-0-			18
*06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2				N	-0-			18
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2				N	-0-			18

THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #:		2		RRCID -> 260816		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 11510		PERF.10732 - 10838			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613													
GUERRA, G. ET AL		WELL #:		5		RRCID -> 114067		COMPL. DATE 08/01/1984		TOTAL DEPTH 11535		PERF.11053 - 11130			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GRUY ESTATE		WELL #:		3		RRCID -> 134021		COMPL. DATE 03/21/1990		TOTAL DEPTH 14290		PERF.10588 - 10684			
02	588 X	394	-0-	-194	-0-	394	2				N	-0-			-0-
03	651 X	344	-0-	-307	-0-	344	2				N	-0-			-0-
*04	540 N	112	-0-	-428	-0-	112	2				N	-0-			-0-
*05	434 N	121	-0-	-313	-0-	121	2				N	-0-			-0-
06	390 N	90	-0-	-300	-0-	90	2				N	-0-			-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-						N	NO RPT			-0-

GUERRA "G"		WELL #:		8		RRCID -> 140542		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10797 - 10874			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GUERRA (10900)		//CONT.//		37300 890	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613							
GRUY ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 162904		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 12057 PERF.10752 - 10785		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUERRA, G		WELL #:		7	RRCID -> 212479		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11620		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUERRA, W. (GOVT. WELLS)		37308 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
TEXAS, LES & CO.		846666									
GUERRA MINERAL TRUST "NCT III"		WELL #:		9	RRCID -> 167441		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2118 - 2124		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GUERRA, W. (UPPER COLE)		37308 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
TEXAS, LES & CO.		846666									
GUERRA MINERAL TRUST (NCT-III)		WELL #:		6	RRCID -> 157438		COMPL. DATE 06/20/1995		TOTAL DEPTH 2257 PERF. 1116 - 1120		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GUERRA MINERAL TRUST "NCT III"		WELL #:		9	RRCID -> 170472		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1104 - 2124		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GUILITA (QUEEN CITY)		37344 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
GUILITA		WELL #:		1	RRCID -> 178261		COMPL. DATE 06/09/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9602 - 9633		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219			N	-0-	8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219			N	-0-	8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219			N	-0-	8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219			N	-0-	8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219			N	-0-	8
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37219			N	NO RPT	8

GUILITA (QUEEN CITY)		//CONT.//		37344 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
GUILITA		WELL #:		2		RRCID -> 178903		COMPL. DATE 08/20/2000		TOTAL DEPTH 10009		PERF. 9560 - 9596		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			20
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			20
GUILITA		WELL #:		3		RRCID -> 179428		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 9570 - 9600		
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-28988				N	-0-			122
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-28988				N	-0-			122
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-28988				N	-0-			122
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-28988				N	-0-			122
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-28988				N	-0-			122
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-28988				N	NO RPT			122
GUILITA		WELL #:		6		RRCID -> 179644		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 9911		PERF. 9570 - 9607		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-21053				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-21053				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-21053				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-21053				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-21053				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-21053				N	NO RPT			-0-
GUILITA		WELL #:		7		RRCID -> 180380		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9628 - 9664		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			44
GUILITA		WELL #:		5		RRCID -> 180747		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9676 - 9714		
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			30
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			30
GUILITA		WELL #:		4		RRCID -> 181524		COMPL. DATE 02/07/2001		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 9570 - 9600		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-57346				N	-0-			20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-57346				N	-0-			20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-57346				N	-0-			20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-57346				N	-0-			20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-57346				N	-0-			20
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-57346				N	NO RPT			20
GUILITA		WELL #:		10		RRCID -> 209708		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 9650 - 9661		
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			33
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			33

GUILITA (QUEEN CITY)		//CONT.//		37344 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178													
GUILITA		WELL #:		12	RRCID -> 213325		COMPL. DATE 09/11/2005		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9655 - 9683						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					118
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					118
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					118
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					118
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					118
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					118
GUILITA		WELL #:		13	RRCID -> 214026		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9555 - 9572						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					70
GUILITA		WELL #:		15	RRCID -> 215868		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9602 - 9638						
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					18
GUTIERREZ (ROSENBERG SAND)				37514 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
THREE C EXPLORATION, LLC				850872													
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #:		1	RRCID -> 138100		COMPL. DATE 08/31/1990		TOTAL DEPTH 1844		PERF. 1734 - 1738						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GYP HILL, SE. (FRIO 7430)				37540 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
TEXRON OPERATING, LLC				850872													
PEREZ		WELL #:		1	RRCID -> 245508		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 7442 - 7496						
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAGIST RANCH (QUEEN CITY SAND)				37993 296	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
FOSTER, J. R.		WELL #:		3	RRCID -> 249322		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 5143 - 5163						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE)				37993 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HAGIST RANCH, ET AL "A"				WELL #: 13 U	RRCID -> 080338	COMPL. DATE 10/03/1978	TOTAL DEPTH 9810	PERF. 9258	- 9286				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
HAGIST RANCH "A"				WELL #: 14	RRCID -> 088738	COMPL. DATE 07/03/1980	TOTAL DEPTH 9825	PERF. N/A					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
FOSTER-SMITH 206				WELL #: 1	RRCID -> 233647	COMPL. DATE 07/27/2007	TOTAL DEPTH 9575	PERF. 9480	- 9510				
02	252 N	140	-0-	-112	-0-	129 2	11 9	N	10			17	
03	279 N	193	-0-	-86	-0-	185 2	8 9	N	7	17 1		7	
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	159 2	7 9	N	6	6 1		7	
05	155 N	40	-0-	-115	-0-	40 2		N	-0-	6 1		1	
*06	180 N	160	-0-	-20	-0-	158 2	2 9	N	2			3	
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			3	
HAGIST RANCH (WILCOX CONS.)				37993 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HAGIST RANCH "A"				WELL #: 4	RRCID -> 071823	COMPL. DATE 03/05/2004	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8356	- 8366				
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	644 2	9 9	Y	8	39 1		31	
03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	924 2	4 9	Y	4			35	
04	DLQ G-10	869	-0-	869	869	793 2	76 9	Y	69	35 1		69	
05	DLQ G-10	210	-0-	210	1079	201 2	9 9	Y	8			77	
*06	1976 N	897	-0-	-1079	-0-	792 2	105 9	Y	95	95 1		77	
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	965 2	162 9	Y	147	142 1		82	
HAGIST GAS UNIT 1				WELL #: 2	RRCID -> 202352	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10020	PERF. 8325	- 8339				
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-	2 1		5	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	5 1		1	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
FOSTER, J. R.				WELL #: 11	RRCID -> 207803	COMPL. DATE 08/19/2004	TOTAL DEPTH 9559	PERF. 8571	- 8582				
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-			1	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1	

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.)														CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY																			
HAGIST RANCH A																			
37993 375														NON-ASSOCIATED					
386310														CAPACITY					
WELL #: 18														RRCID -> 227806					
COMPL. DATE 03/17/2007														TOTAL DEPTH 9160					
PERF. 8584														- 8822					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	560 N	436	-0-	-124	-0-			429	2	7	9	N	6	30	1			27	
03	620 N	619	-0-	-1	-0-			616	2	3	9	N	3					30	
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-			529	2	57	9	N	52	30	1			52	
05	496 N	141	-0-	-355	-0-			134	2	7	9	N	6					58	
*06	607 N	607	-0-	-0-	-0-			528	2	79	9	N	72	72	1			58	
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-			644	2	120	9	N	109	106	1			61	
HAGIST RANCH (WILCOX G)														37993 407					
HILCORP ENERGY COMPANY														386310					
HAGIST GAS UNIT 3														ASSOCIATED					
WELL #: 1														RRCID -> 202324					
COMPL. DATE 05/12/2004														TOTAL DEPTH 10217					
PERF. 7575														- 7592					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
FOSTER, J. R.														WELL #: 67					
RRCID -> 208025														COMPL. DATE 08/13/2004					
TOTAL DEPTH 8304														PERF. 7590					
- 7598																			
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
HAGIST RANCH UNIT 1														WELL #: 3					
RRCID -> 211124														COMPL. DATE 04/19/2005					
TOTAL DEPTH 7850														PERF. 7600					
- 7609																			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
FOSTER, J. R.														WELL #: 71					
RRCID -> 226010														COMPL. DATE 09/14/2006					
TOTAL DEPTH 8012														PERF. 7535					
- 7594																			
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
FOSTER, J. R.														WELL #: 4					
RRCID -> 226025														COMPL. DATE 07/24/1952					
TOTAL DEPTH 7837														PERF. N/A					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

HAGIST RANCH (WILCOX K, MIDDLE)										37993 444	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
FOSTER, J.R.										WELL #:	55	RRCID ->	078960	COMPL. DATE	09/21/1978	TOTAL DEPTH	8150	PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
FOSTER, J.R.										WELL #:	56	RRCID ->	079720	COMPL. DATE	11/04/1978	TOTAL DEPTH	8192	PERF. 8012 - 8024	
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	215	2	11	9	Y	10						24	
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	308	2	9	9	Y	8	17	1				15	
04	DLQ	G-10	270	-0-	270	270	264	2	6	9	Y	5	6	1				14	
05	DLQ	G-10	67	-0-	67	337	67	2			Y	-0-	6	1				8	
*06	603	N	266	-0-	-337	-0-	264	2	2	9	Y	2						10	
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-						10	
HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700)										37993 481	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
FOSTER, J. R.										WELL #:	21	RRCID ->	010769	COMPL. DATE	06/12/1954	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9692 - 9968	
02	280	N	183	-0-	-97	-0-	172	2	11	9	Y	10						18	
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	246	2	8	9	Y	7	17	1				8	
04	DLQ	G-10	219	-0-	219	219	212	2	7	9	Y	6	6	1				8	
05	DLQ	G-10	54	-0-	54	273	54	2			Y	-0-	6	1				2	
*06	485	N	212	-0-	-273	-0-	211	2	1	9	Y	1						3	
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-						3	
FOSTER, J. R.										WELL #:	40	RRCID ->	010770	COMPL. DATE	06/01/1956	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9644 - 9666	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
REMORA OPERATING, LLC										701613									
D. C. R. C.										WELL #:	2201	RRCID ->	215067	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	10290	PERF. 9418 - 10057	
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-						50	
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	922	3	17	9	N	15						65	
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	444	3	4	9	N	4						69	
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	547	3	12	9	N	11						80	
06	900	N	410	-0-	-490	-0-	408	3	2	9	N	2						82	
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT						82	
HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN)										37993 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
HAGIST RANCH -A-										WELL #:	11	RRCID ->	076573	COMPL. DATE	08/23/2018	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 3500 - 3630	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN)				//CONT.//		37993 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310												
HAGIST GAS UNIT 1				WELL #:		1	RRCID -> 099844		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL	DEPTH	8200	PERF. 7995 -	8044			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE		
02	224 N	131	-0-	-93	-0-		129 2		2 9	Y	2		12 1			17		
03	248 N	186	-0-	-62	-0-		185 2		1 9	Y	1					18		
04	DLQ G-10	178	-0-	178	178		159 2		19 9	Y	17		17 1			18		
05	DLQ G-10	42	-0-	42	220		40 2		2 9	Y	2					20		
*06	404 N	184	-0-	-220	-0-		158 2		26 9	Y	24		25 1			19		
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-		193 2		40 9	Y	36		35 1			20		
HAGIST GAS UNIT 2				WELL #:		2	RRCID -> 103491		COMPL. DATE 09/15/1982		TOTAL	DEPTH	10227	PERF. 7931 -	8022			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
FOSTER, J. R.				WELL #:		45	RRCID -> 119152		COMPL. DATE 11/13/1985		TOTAL	DEPTH	10200	PERF. 8066 -	8112			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
FOSTER, J. R.				WELL #:		68	RRCID -> 180291		COMPL. DATE 10/29/2000		TOTAL	DEPTH	9700	PERF. 8045 -	8052			
02	504 N	280	-0-	-224	-0-		258 2		22 9	Y	20					36		
03	589 N	387	-0-	-202	-0-		370 2		17 9	Y	15		34 1			17		
04	DLQ G-10	329	-0-	329	329		317 2		12 9	Y	11		11 1			17		
05	DLQ G-10	80	-0-	80	409		80 2			Y	-0-		12 1			5		
*06	729 N	320	-0-	-409	-0-		317 2		3 9	Y	3					8		
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-		386 2			Y	-0-					8		
FOSTER, J. R.				WELL #:		5	RRCID -> 211178		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL	DEPTH	9564	PERF. 8104 -	8111			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
HAGIST GAS UNIT 2				WELL #:		Y 3	RRCID -> 234499		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL	DEPTH	9820	PERF. 8004 -	8014			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER)				37993 518		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
FOSTER, J. R.				WELL #: 9		RRCID -> 010724		COMPL. DATE 08/23/1953		TOTAL DEPTH 7300		PERF. N/A							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	252 N	135	-0-	-117	-0-			124	2		11	9	N	10				22	
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-								N	-0-	17	1		5	
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-								N	-0-				5	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-								N	-0-				5	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				5	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				5	
FOSTER, J. R.				WELL #: 10		RRCID -> 010725		COMPL. DATE 08/10/1952		TOTAL DEPTH 7352		PERF. N/A							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HAGIST RANCH -A-				WELL #: 5		RRCID -> 010731		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 6962 -		7093	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
HAGIST RANCH -A-				WELL #: 6		RRCID -> 010732		COMPL. DATE 02/13/1952		TOTAL DEPTH 7800		PERF. N/A							
02	168 N	132	-0-	-36	-0-			129	2		3	9	Y	3	12	1		17	
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-			185	2		1	9	Y	1				18	
04	DLQ G-10	178	-0-	178	-0-	178		159	2		19	9	Y	17	17	1		18	
05	DLQ G-10	42	-0-	42	-0-	220		40	2		2	9	Y	2				20	
*06	404 N	184	-0-	-220	-0-			158	2		26	9	Y	24	25	1		19	
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-			193	2		40	9	Y	36	35	1		20	
HAGIST RANCH -E-				WELL #: 2		RRCID -> 010737		COMPL. DATE 04/29/1952		TOTAL DEPTH 7802		PERF. N/A							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
HAGIST RANCH -E-				WELL #: 5		RRCID -> 010740		COMPL. DATE 07/26/1952		TOTAL DEPTH 10500		PERF. N/A							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HAGIST RANCH -F-				WELL #: 1		RRCID -> 010741		COMPL. DATE 07/15/1952		TOTAL DEPTH 7352		PERF. N/A							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER)				//CONT.//		37993 518	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310													
HAGIST-STATE GAS UNIT -B-				WELL #:		1	RRCID -> 010745		COMPL. DATE 12/31/1949		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02		56 N	44	-0-	-12	-0-		43	2		1	9	Y	1		5	1	6	
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	2				Y	-0-				6	
04	DLQ	G-10	63	-0-	63	63		53	2		10	9	Y	9		6	1	9	
05	DLQ	G-10	14	-0-	14	77		13	2		1	9	Y	1				10	
*06		143 N	66	-0-	-77	-0-		53	2		13	9	Y	12		12	1	10	
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-		64	2		20	9	Y	18		18	1	10	
HAGIST-STATE GAS UNIT -C-				WELL #:		1	RRCID -> 010746		COMPL. DATE 09/29/1951		TOTAL	DEPTH	7920	PERF.	N/A				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
HAGIST RANCH -A-				WELL #:		16	RRCID -> 143867		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	7500	PERF.	7004	-	7056	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAGIST GAS UNIT 2				WELL #:		3	RRCID -> 238080		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL	DEPTH	9820	PERF.	7032	-	7056		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FOSTER, J. R.				WELL #:		71	RRCID -> 249630		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL	DEPTH	8012	PERF.	6984	-	7069		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAGIST GAS UNIT 3				WELL #:		2	RRCID -> 251357		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL	DEPTH	9810	PERF.	7012	-	7028		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP)				37993 520	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
HAGIST RANCH -A-				WELL #: 15	RRCID -> 107651	COMPL. DATE 06/10/2004	TOTAL DEPTH 9827	PERF. 7140	-	7297						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HAGIST RANCH "A"				WELL #: 16	RRCID -> 125566	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7070	-	7112					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FOSTER, J. R.				WELL #: 54	RRCID -> 208788	COMPL. DATE 09/09/2004	TOTAL DEPTH 9975	PERF. 7238	-	7582						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAGIST RANCH "A"				WELL #: 14	RRCID -> 219945	COMPL. DATE 01/01/2006	TOTAL DEPTH 9825	PERF. 6956	-	7058						
02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1503	2	9	9	N	8	43	1			52
03	3328	2160	-0-	-1168	-0-	2156	2	4	9	N	4					56
04	2892	1926	-0-	-966	-0-	1851	2	75	9	N	68	53	1			71
05	992	479	-0-	-513	-0-	470	2	9	9	N	8					79
*06	2950	1955	-0-	-995	-0-	1849	2	106	9	N	96	98	1			77
*07	2950	2414	-0-	-536	-0-	2252	2	162	9	N	147	142	1			82
HAGIST RANCH (WILCOX 9300)				37993 570	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DUVAL			
BRITANCO, L.L.C.				093620												
HAGIST RANCH NORTH				WELL #: 1	RRCID -> 225794	COMPL. DATE 11/13/2006	TOTAL DEPTH 8824	PERF. 8280	-	8290						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
FOSTER, J.R.				WELL #: 3	RRCID -> 067066	COMPL. DATE 06/23/1976	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9350	-	9403						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9300)				//CONT.// 37993 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL									
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310															
FOSTER, J. R.				WELL #: 6		RRCID -> 074959		COMPL. DATE 12/22/1977		TOTAL DEPTH 10000		PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
FOSTER, J. R.				WELL #: 54		RRCID -> 078104		COMPL. DATE 08/02/1978		TOTAL DEPTH 9975		PERF. N/A							
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
FOSTER, J. R.				WELL #: 7		RRCID -> 190649		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9358 - 9460							
02	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-		1675	2	21	9	Y	19					46	
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-						Y	-0-	33	1			13	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13	
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13	
REMORA OPERATING, LLC				701613		RRCID -> 214753		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 10357		PERF. 9139 - 9245							
D. C. R. C.				WELL #: 1201															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAGIST RANCH (WILCOX 9800)				37993 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL									
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
FOSTER, J. R.				WELL #: 44 L		RRCID -> 066042		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9785 - 10072							
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-		129	2	11	9	Y	10					19	
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-		185	2	9	9	Y	8		17	1		10	
04	DLQ	G-10	166	-0-	166	166		159	2	7	9	Y	6		6	1		10	
05	DLQ	G-10	40	-0-	40	206		40	2			Y	-0-		6	1		4	
*06	365	N	159	-0-	-206	-0-		158	2	1	9	Y	1					5	
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-		193	2			Y	-0-					5	
HAGIST RANCH INC, ET AL "A"				WELL #: 13 L		RRCID -> 078162		COMPL. DATE 08/07/1978		TOTAL DEPTH 9810		PERF. N/A							
02	112	N	89	-0-	-23	-0-		86	2	3	9	Y	3		11	1		12	
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-		123	2	1	9	Y	1					13	
04	DLQ	G-10	125	-0-	125	125		106	2	19	9	Y	17		12	1		18	
05	DLQ	G-10	29	-0-	29	154		27	2	2	9	Y	2					20	
*06	285	N	131	-0-	-154	-0-		106	2	25	9	Y	23		24	1		19	
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-		129	2	40	9	Y	36		35	1		20	

HAGIST RANCH (750)														37993 592				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY														386310																			
FOSTER, J. R.														WELL #: 32				RRCID -> 047952				COMPL. DATE 03/03/1970				TOTAL DEPTH 1953				PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
FOSTER, J. R.														WELL #: 51				RRCID -> 074198				COMPL. DATE 09/28/1977				TOTAL DEPTH 1430				PERF. N/A			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
HAGIST RANCH 268														WELL #: 1				RRCID -> 084899				COMPL. DATE 10/02/1979				TOTAL DEPTH 1622				PERF. 841 - 862			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
FOSTER, J. R.														WELL #: 60				RRCID -> 086783				COMPL. DATE 02/19/1980				TOTAL DEPTH 1270				PERF. 853 - 912			
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	86	2	6	9	Y		5					9															
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	123	2	4	9	Y		4			9	1	4															
04	DLQ	G-10	109	-0-	-0-	-0-	106	2	3	9	Y		3			3	1	4															
05	DLQ	G-10	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y		-0-			3	1	1															
*06	243	N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	Y		1					2															
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y		-0-					2															
KILLAM OIL CO., LTD.														460054																			
D.C.R.C. SECTION 262N														WELL #: 4				RRCID -> 163545				COMPL. DATE 04/21/1997				TOTAL DEPTH 1841				PERF. 920 - 926			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
DCR - STATE SEC. 260N														WELL #: 3				RRCID -> 166565				COMPL. DATE 04/16/1997				TOTAL DEPTH 1910				PERF. 796 - 844			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															

HAGIST RANCH (800)			37993 610	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
HAGIST RANCH 124			WELL #: 1	RRCID -> 086012	COMPL. DATE 12/12/1979	TOTAL DEPTH	9737	PERF. 956 - 968
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HAGIST RANCH (950)			37993 654	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
FOSTER, J.R.			WELL #: 61	RRCID -> 086007	COMPL. DATE 12/13/1979	TOTAL DEPTH	1187	PERF. 1008 - 1044
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FOSTER, J.R.			WELL #: 62	RRCID -> 086008	COMPL. DATE 12/19/1979	TOTAL DEPTH	1191	PERF. 978 - 1018
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
FOSTER, J. R.			WELL #: 31	RRCID -> 140054	COMPL. DATE 03/29/1955	TOTAL DEPTH	1943	PERF. 940 - 956
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
HAGIST RANCH (1030)			37993 777	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
FOSTER, J. R.			WELL #: 35	RRCID -> 213810	COMPL. DATE 08/19/2005	TOTAL DEPTH	1955	PERF. 1100 - 1110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
HAGIST RANCH (1100)			37993 814	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
FOSTER, J.R.			WELL #: 59	RRCID -> 086006	COMPL. DATE 12/20/1979	TOTAL DEPTH	1178	PERF. 1016 - 1090
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HAGIST RANCH (1100)		//CONT.//		37993 814	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
HAGIST RANCH "E"		WELL #:		7	RRCID -> 170170	COMPL. DATE 09/23/1998	TOTAL DEPTH	2258	PERF. 1019 - 1072	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			1	1	3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	3 1	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-
HALDEMAN, SOUTH (ZONE 14-C)				38100 340	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
PACE PRODUCTION CO.				631757						
SALVATION ARMY, THE		WELL #:			RRCID -> 129872	COMPL. DATE 01/02/1989	TOTAL DEPTH	5375	PERF. 4003 - 4008	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2004										
HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20-A)				38100 747	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
PACE PRODUCTION CO.				631757						
SALVATION ARMY, THE		WELL #:			RRCID -> 130990	COMPL. DATE 04/20/1989	TOTAL DEPTH	6002	PERF. 5025 - 5030	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2011										
HALF MOON REEF (5200)				38142 520	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ARANSAS		
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925						
STATE TRACT 121		WELL #:		4	RRCID -> 106519	COMPL. DATE 05/05/1983	TOTAL DEPTH	5652	PERF. 5202 - 5236	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
HARGILL (FRIO CONS.)				39060 200	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: HIDALGO		
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688						
HARGILL GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID -> 261128	COMPL. DATE 06/19/2011	TOTAL DEPTH	13400	PERF. 12314 - 12959	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4		250
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4		254
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4		258
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4		262
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3		265
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5		270
HARGILL GAS UNIT 'A'		WELL #:		2	RRCID -> 266642	COMPL. DATE 09/21/2011	TOTAL DEPTH	13337	PERF. 13310 - 13320	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3		300
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3		303
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3		306
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3		309
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3		312
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4		316

HARGILL (FRIO CONS.)		//CONT.//		39060 200		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HIDALGO									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327															
FNB CINCINNATI		WELL #:		5		RRCID -> 256101		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 10423		PERF. 9352 - 9362							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SPARTA EXPLORATION LLC				807375															
RIO FARMS		WELL #:		1		RRCID -> 197701		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 12750		PERF.10815 - 11678							
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2024																			
HARGILL (11400 FRIO)				39060 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY									
ERIN OIL CO.				253366															
POLLOCK GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 127553		COMPL. DATE 10/29/1988		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11050 - 11090							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HARRY (WILCOX 7600)				39296 367		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978															
DOBIE GU 96		WELL #:		1		RRCID -> 211354		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7646 - 7748							
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HARRY J. MOSSER (5500)				39352 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR									
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085															
MARTINEZ		WELL #:		2		RRCID -> 226605		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5412 - 5449							
02	812	N	503	-0-	-309	-0-	-0-	-0-	4	1	499	2	N	-0-					179
03	1147	N	680	-0-	-467	-0-	-0-	-0-	6	1	674	2	N	-0-					179
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	1598	2	N	2					181
									2	9									
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	1262	2	N	-0-					181
06	660	N	536	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	5	1	531	2	N	-0-					181
07	1674	N	1533	-0-	-141	-0-	-0-	-0-	10	1	1520	2	N	3					184
									3	9									

HARVEY (M-11)			39529 080		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
HAMON-HARVEY			WELL #: 1A		RRCID -> 147609		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 9360		PERF. 9176 - 9272	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)			39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
AGERON ENERGY, LLC			008625									
AI SAN ROMAN			WELL #: 101H		RRCID -> 293224		COMPL. DATE 02/28/2022		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 11775 - 19990	
02	125020 X	70079	-0-	-54941	-0-	3529	1	66550 2	N	-0-		-0-
03	130975 X	71480	-0-	-59495	-0-	173	1	71307 2	N	-0-		-0-
04	121890 X	66122	-0-	-55768	-0-	681	1	65441 2	N	-0-		-0-
05	81189 X	66152	-0-	-15037	-0-	66152	2		N	-0-		-0-
06	58675 X	58675	-0-	-0-	-0-	889	1	57786 2	N	-0-		-0-
*07	58361 X	58361	-0-	-0-	-0-	58361	2		N	-0-		-0-
AI SAN ROMAN			WELL #: 103H		RRCID -> 293489		COMPL. DATE 07/10/2022		TOTAL DEPTH 11669		PERF. 12539 - 18919	
02	126196 X	115334	-0-	-10862	-0-	5807	1	109527 2	N	-0-		-0-
03	133114 X	121108	-0-	-12006	-0-	293	1	120815 2	N	-0-		-0-
04	125310 X	116185	-0-	-9125	-0-	1196	1	114989 2	N	-0-		-0-
05	129487 X	117668	-0-	-11819	-0-	117668	2		N	-0-		-0-
06	89414 X	89414	-0-	-0-	-0-	1355	1	88059 2	N	-0-		-0-
*07	97679 X	97679	-0-	-0-	-0-	97679	2		N	-0-		-0-
AI SAN ROMAN			WELL #: 104H		RRCID -> 293497		COMPL. DATE 07/11/2022		TOTAL DEPTH 11626		PERF. 12160 - 18957	
02	111972 X	94206	-0-	-17766	-0-	4743	1	89463 2	N	-0-		-0-
03	119102 X	98872	-0-	-20230	-0-	239	1	98633 2	N	-0-		-0-
04	111510 X	93807	-0-	-17703	-0-	966	1	92841 2	N	-0-		-0-
05	113119 X	94974	-0-	-18145	-0-	94974	2		N	-0-		-0-
06	79749 X	79749	-0-	-0-	-0-	1209	1	78540 2	N	-0-		-0-
07	86949 X	86949	-0-	-0-	-0-	86949	2		N	-0-		-0-
AI SAN ROMAN			WELL #: 102H		RRCID -> 293515		COMPL. DATE 03/01/2022		TOTAL DEPTH 11673		PERF. 12000 - 18635	
02	117852 X	109444	-0-	-8408	-0-	5511	1	103933 2	N	-0-		-0-
03	122946 X	92408	-0-	-30538	-0-	224	1	92184 2	N	-0-		-0-
04	114870 X	95106	-0-	-19764	-0-	979	1	94127 2	N	-0-		-0-
05	121179 X	102089	-0-	-19090	-0-	102089	2		N	-0-		-0-
06	97292 X	97292	-0-	-0-	-0-	1475	1	95817 2	N	-0-		-0-
*07	100880 X	100880	-0-	-0-	-0-	100880	2		N	-0-		-0-
AI OCHO			WELL #: 101H		RRCID -> 293709		COMPL. DATE 09/24/2022		TOTAL DEPTH 13027		PERF. 12991 - 21001	
02	55384 X	41001	-0-	-14383	-0-	41001	2		N	-0-		-0-
03	58559 X	43941	-0-	-14618	-0-	1129	1	42812 2	N	-0-		-0-
04	54330 X	40657	-0-	-13673	-0-	1650	1	39007 2	N	-0-		-0-
05	91698 X	40429	-0-	-51269	-0-	3319	1	37110 2	N	-0-		-0-
06	88740 X	37252	-0-	-51488	-0-	3236	1	34016 2	N	-0-		-0-
07	45384 X	38966	-0-	-6418	-0-	2285	1	36681 2	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)													CNTY: WEBB		
AGERON ENERGY, LLC															
AI SRS															
WELL #: 102H RRCID -> 293848 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12024 - 18394															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	108780 X	99508	-0-	-9272	-0-	5010	1	94498	2	N	-0-			-0-	
03	116560 X	105492	-0-	-11068	-0-	255	1	105237	2	N	-0-			-0-	
04	111450 X	98028	-0-	-13422	-0-	1009	1	97019	2	N	-0-			-0-	
05	110174 X	24380	-0-	-85794	-0-	24380	2			N	-0-			-0-	
06	106620 X	36878	-0-	-69742	-0-	559	1	36319	2	N	-0-			-0-	
07	110174 X	39975	-0-	-70199	-0-	39975	2			N	-0-			-0-	
AI SRS															
WELL #: 101H RRCID -> 294364 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 11819 PERF.11965 - 18057															
02	62412 X	50811	-0-	-11601	-0-	2558	1	48253	2	N	-0-			-0-	
03	65193 X	54352	-0-	-10841	-0-	132	1	54220	2	N	-0-			-0-	
04	54960 X	52106	-0-	-2854	-0-	536	1	51570	2	N	-0-			-0-	
05	56792 X	12026	-0-	-44766	-0-	12026	2			N	-0-			-0-	
06	76670 X	76670	-0-	-0-	-0-	1162	1	75508	2	N	-0-			-0-	
*07	75870 X	75870	-0-	-0-	-0-	75870	2			N	-0-			-0-	
AI SAN ROMAN															
WELL #: 105H RRCID -> 294728 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12527 - 21033															
02	208136 X	208136	-0-	-0-	-0-	10480	1	197656	2	N	-0-			-0-	
03	255960 X	255960	-0-	-0-	-0-	620	1	255340	2	N	-0-			-0-	
04	143070 X	89834	-0-	-53236	-0-	925	1	88909	2	N	-0-			-0-	
05	165434 X	165434	-0-	-0-	-0-	165434	2			N	-0-			-0-	
06	94715 X	94715	-0-	-0-	-0-	1436	1	93279	2	N	-0-			-0-	
*07	120744 X	120744	-0-	-0-	-0-	120744	2			N	-0-			-0-	
AI SAN ROMAN															
WELL #: 106H RRCID -> 294729 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 12331 PERF.12480 - 20982															
02	116676 X	25441	-0-	-91235	-0-	1281	1	24160	2	N	-0-			-0-	
03	129177 X	113074	-0-	-16103	-0-	274	1	112800	2	N	-0-			-0-	
04	125010 X	98537	-0-	-26473	-0-	1014	1	97523	2	N	-0-			-0-	
05	129177 X	95806	-0-	-33371	-0-	95806	2			N	-0-			-0-	
06	90960 X	90960	-0-	-0-	-0-	1379	1	89581	2	N	-0-			-0-	
*07	74949 X	74949	-0-	-0-	-0-	74949	2			N	-0-			-0-	
AI SRS															
WELL #: 103H RRCID -> 297168 COMPL. DATE 05/06/2024 TOTAL DEPTH 11957 PERF.11945 - 16689															
02	239708 X	184074	-0-	-55634	-0-	9268	1	174806	2	N	-0-			-0-	
03	238545 X	210362	-0-	-28183	-0-	509	1	209853	2	N	-0-			-0-	
04	212190 X	202552	-0-	-9638	-0-	2085	1	200467	2	N	-0-			-0-	
05	203794 X	133148	-0-	-70646	-0-	133148	2			N	-0-			-0-	
06	203580 X	127730	-0-	-75850	-0-	1936	1	125794	2	N	-0-			-0-	
07	210366 X	126107	-0-	-84259	-0-	126107	2			N	-0-			-0-	
AI SAN ROMAN															
WELL #: 107H RRCID -> 299255 COMPL. DATE 02/25/2025 TOTAL DEPTH 12305 PERF.12764 - 20628															
02	0	14775	-0-	14775	14775	586	1	14189	2	N	-0-			-0-	
03	0	386653	-0-	386653	401428	936	1	385717	2	N	-0-			-0-	
04	929326 X	527898	-0-	-401428	-0-	5434	1	522464	2	N	-0-			-0-	
05	545228 X	539901	-0-	-5327	-0-	539901	2			N	-0-			-0-	
06	527640 X	466323	-0-	-61317	-0-	7069	1	459254	2	N	-0-			-0-	
07	545228 X	433684	-0-	-111544	-0-	433684	2			N	-0-			-0-	
AI SAN ROMAN															
WELL #: 108H RRCID -> 299477 COMPL. DATE 02/25/2025 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12657 - 20798															
02	0	14243	-0-	14243	14243	565	1	13678	2	N	-0-			-0-	
03	0	456431	-0-	456431	470674	1105	1	455326	2	N	-0-			-0-	
04	1126949 X	656275	-0-	-470674	-0-	6755	1	649520	2	N	-0-			-0-	
05	726746 X	726746	-0-	-0-	-0-	726746	2			N	-0-			-0-	
06	633630 X	592409	-0-	-41221	-0-	8980	1	583429	2	N	-0-			-0-	
07	654751 X	567402	-0-	-87349	-0-	567402	2			N	-0-			-0-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)														CNTY: WEBB									
BPX OPERATING COMPANY																							
JC MARTIN																							
														WELL #: 106H RRCID -> 288536 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10872 - 19114									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC														100291									
PUIG GAS UNIT NO 1 (AC)														WELL #: 1H RRCID -> 259044 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.12440 - 15247									
02		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-		213	1	2626	3	N	-0-					-0-					
03		2728 X	1752	-0-	-976	-0-		130	1	1622	3	N	-0-					-0-					
04		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-		231	1	4018	3	N	-0-					-0-					
05		2728 X	2142	-0-	-586	-0-		121	1	2021	3	N	-0-					-0-					
06		2640 X	1378	-0-	-1262	-0-		37	1	1341	3	N	-0-					-0-					
07		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-		74	1	2912	3	N	-0-					-0-					
ELIAS M PRIETO FMY LP-STATE (AC)														WELL #: 1H RRCID -> 262457 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11810 - 15210									
02		3416 X	3310	-0-	-106	-0-		51	1	3259	3	N	-0-					-0-					
03		3813 X	3404	-0-	-409	-0-		71	1	3333	3	N	-0-					-0-					
04		3690 X	3452	-0-	-238	-0-		3452	3			N	-0-					-0-					
05		3813 X	3535	-0-	-278	-0-		3535	3			N	-0-					-0-					
06		3690 X	3072	-0-	-618	-0-		3072	3			N	-0-					-0-					
07		3658 X	3284	-0-	-374	-0-		3284	3			N	-0-					-0-					
MANN TRUST - STATE (AC)														WELL #: 1 RRCID -> 268114 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 11766									
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
PUIG BROS. CORP. - STATE (AC)														WELL #: 12H RRCID -> 268359 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 10797									
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
STATE OF TEXAS - HILL RANCH														WELL #: 4H RRCID -> 268360 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 12120									
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291														
ELLEN C.		WELL #: 8H		RRCID -> 279962		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 12312 PERF.11612 - 12197								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS				WELL #: 6H		RRCID -> 280262		COMPL. DATE 08/27/2015		TOTAL DEPTH 12248		PERF.12042		- 12415		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP				WELL #: 3H		RRCID -> 280613		COMPL. DATE 06/01/2016		TOTAL DEPTH 12652		PERF.12164		- 13867		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEDMORE				WELL #: 21H		RRCID -> 280618		COMPL. DATE 09/29/2015		TOTAL DEPTH 11255		PERF.10414		- 10919		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS				WELL #: 8H		RRCID -> 281487		COMPL. DATE 07/28/2016		TOTAL DEPTH 12201		PERF.11459		- 11879		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS				WELL #: 9H		RRCID -> 281655		COMPL. DATE 09/19/2016		TOTAL DEPTH 12191		PERF.11415		- 11835		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP				WELL #: 5H		RRCID -> 282204		COMPL. DATE 10/31/2016		TOTAL DEPTH 12670		PERF.12042		- 17202		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)														CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC																	
REUTHINGER																	
//CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 100291																	
WELL #: 11H RRCID -> 289007 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11518 - 12018																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
RETAMA RANCH														WELL #: 424H RRCID -> 293238 COMPL. DATE 10/16/2022 TOTAL DEPTH 11446 PERF.11544 - 17594			
02	42084	X	36183	-0-	-5901	-0-	554	1	35629	3	N		-0-				-0-
03	47802	X	38529	-0-	-9273	-0-	804	1	37725	3	N		-0-				-0-
04	43650	X	38781	-0-	-4869	-0-	38781	3			N		-0-				-0-
05	44795	X	35240	-0-	-9555	-0-	35240	3			N		-0-				-0-
06	40950	X	32810	-0-	-8140	-0-	32810	3			N		-0-				-0-
07	40083	X	33089	-0-	-6994	-0-	33089	3			N		-0-				-0-
RETAMA RANCH														WELL #: 425H RRCID -> 293239 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11686 - 17676			
02	47180	X	42552	-0-	-4628	-0-	652	1	41900	3	N		-0-				-0-
03	50778	X	43917	-0-	-6861	-0-	917	1	43000	3	N		-0-				-0-
04	49140	X	44045	-0-	-5095	-0-	44045	3			N		-0-				-0-
05	49538	X	40309	-0-	-9229	-0-	40309	3			N		-0-				-0-
06	45600	X	37603	-0-	-7997	-0-	37603	3			N		-0-				-0-
07	47120	X	38528	-0-	-8592	-0-	38528	3			N		-0-				-0-
ELLEN C.														WELL #: 402H RRCID -> 293589 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12412 - 18966			
02	59976	X	59976	-0-	-0-	-0-	59976	3			N		-0-				-0-
03	73005	X	56959	-0-	-16046	-0-	1117	1	55842	3	N		-0-				-0-
04	67620	X	51516	-0-	-16104	-0-	341	1	51175	3	N		-0-				-0-
05	66402	X	51949	-0-	-14453	-0-	1191	1	50758	3	N		-0-				-0-
06	64260	X	42806	-0-	-21454	-0-	761	1	42045	3	N		-0-				-0-
07	66402	X	53207	-0-	-13195	-0-	62	1	53145	3	N		-0-				-0-
ELLEN C.														WELL #: 403H RRCID -> 293590 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12578 - 19260			
02	63448	X	52422	-0-	-11026	-0-	52422	3			N		-0-				-0-
03	69502	X	56915	-0-	-12587	-0-	1117	1	55798	3	N		-0-				-0-
04	63090	X	52264	-0-	-10826	-0-	346	1	51918	3	N		-0-				-0-
05	62248	X	52531	-0-	-9717	-0-	1205	1	51326	3	N		-0-				-0-
06	57870	X	46911	-0-	-10959	-0-	834	1	46077	3	N		-0-				-0-
07	58032	X	48334	-0-	-9698	-0-	56	1	48278	3	N		-0-				-0-
NEEDMORE														WELL #: 418H RRCID -> 294045 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10845 - 20572			
02	117908	X	99390	-0-	-18518	-0-	1143	1	98247	3	N		-0-				-0-
03	124961	X	100150	-0-	-24811	-0-	1349	1	98801	3	N		-0-				-0-
04	117720	X	71875	-0-	-45845	-0-	71875	3			N		-0-				-0-
05	118978	X	73321	-0-	-45657	-0-	73321	3			N		-0-				-0-
06	110880	X	101339	-0-	-9541	-0-	101339	3			N		-0-				-0-
07	110050	X	95989	-0-	-14061	-0-	95989	3			N		-0-				-0-
NEEDMORE														WELL #: 419H RRCID -> 294046 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10645 - 20576			
02	88424	X	77251	-0-	-11173	-0-	889	1	76362	3	N		-0-				-0-
03	93992	X	90124	-0-	-3868	-0-	1214	1	88910	3	N		-0-				-0-
04	98997	X	98997	-0-	-0-	-0-	98997	3			N		-0-				-0-
05	99211	X	99211	-0-	-0-	-0-	99211	3			N		-0-				-0-
06	88708	X	88708	-0-	-0-	-0-	88708	3			N		-0-				-0-
07	102300	X	91059	-0-	-11241	-0-	2155	1	88904	3	N		-0-				-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)															CNTY: WEBB				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC																			
NEEDMORE-SCIBIENSKI																			
WELL #: 401H RRCID -> 294049 COMPL. DATE 05/15/2023 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10697 - 20729																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
02	111216 X	96480	-0-	-14736	-0-	1110	1	95370	3	N	-0-				-0-				
03	118668 X	100606	-0-	-18062	-0-	1356	1	99250	3	N	-0-				-0-				
04	109500 X	95213	-0-	-14287	-0-	95213	3			N	-0-				-0-				
05	113119 X	95291	-0-	-17828	-0-	95291	3			N	-0-				-0-				
06	106080 X	67311	-0-	-38769	-0-	67311	3			N	-0-				-0-				
07	106826 X	72778	-0-	-34048	-0-	72778	3			N	-0-				-0-				
REUTHINGER															WELL #: 428H RRCID -> 296308 COMPL. DATE 11/19/2023 TOTAL DEPTH 12137 PERF.12146 - 20009				
02	175756 X	114627	-0-	-61129	-0-	114627	3			N	-0-				-0-				
03	163587 X	121779	-0-	-41808	-0-	2389	1	119390	3	N	-0-				-0-				
04	160260 X	65863	-0-	-94397	-0-	2597	1	63266	3	N	-0-				-0-				
05	150381 X	51588	-0-	-98793	-0-	1325	1	50263	3	N	-0-				-0-				
06	131250 X	95006	-0-	-36244	-0-	1155	1	93851	3	N	-0-				-0-				
07	126914 X	101181	-0-	-25733	-0-	239	1	100942	3	N	-0-				-0-				
REUTHINGER															WELL #: 327H RRCID -> 296319 COMPL. DATE 11/18/2023 TOTAL DEPTH 12313 PERF.12853 - 20818				
02	231504 X	153733	-0-	-77771	-0-	153733	3			N	-0-				-0-				
03	216411 X	172549	-0-	-43862	-0-	3385	1	169164	3	N	-0-				-0-				
04	214380 X	106330	-0-	-108050	-0-	4192	1	102138	3	N	-0-				-0-				
05	199330 X	60824	-0-	-138506	-0-	1562	1	59262	3	N	-0-				-0-				
06	176730 X	135988	-0-	-40742	-0-	1653	1	134335	3	N	-0-				-0-				
07	172546 X	139883	-0-	-32663	-0-	331	1	139552	3	N	-0-				-0-				
ATLANTIC INLAND GROUP															WELL #: 304H RRCID -> 296325 COMPL. DATE 02/25/2024 TOTAL DEPTH 12590 PERF.13143 - 23683				
02	388136 X	274755	-0-	-113381	-0-	8065	1	266690	3	N	-0-				-0-				
03	406906 X	116900	-0-	-290006	-0-	3572	1	113328	3	N	-0-				-0-				
04	337440 X	292181	-0-	-45259	-0-	292181	3			N	-0-				-0-				
05	347603 X	274100	-0-	-73503	-0-	274100	3			N	-0-				-0-				
06	336390 X	247284	-0-	-89106	-0-	418	1	246866	3	N	-0-				-0-				
07	304203 X	239235	-0-	-64968	-0-	3306	1	235929	3	N	-0-				-0-				
ATLANTIC INLAND GROUP															WELL #: 404H RRCID -> 296824 COMPL. DATE 02/25/2024 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12976 - 23429				
02	389256 X	386812	-0-	-2444	-0-	11354	1	375458	3	N	-0-				-0-				
03	421569 X	30147	-0-	-391422	-0-	921	1	29226	3	N	-0-				-0-				
04	437160 X	118429	-0-	-318731	-0-	118429	3			N	-0-				-0-				
05	451732 X	161953	-0-	-289779	-0-	161953	3			N	-0-				-0-				
06	437160 X	221214	-0-	-215946	-0-	374	1	220840	3	N	-0-				-0-				
07	428265 X	206436	-0-	-221829	-0-	2853	1	203583	3	N	-0-				-0-				
ATLANTIC INLAND GROUP															WELL #: 303H RRCID -> 296864 COMPL. DATE 02/25/2024 TOTAL DEPTH 12566 PERF.13263 - 23717				
02	377664 X	289724	-0-	-87940	-0-	8504	1	281220	3	N	-0-				-0-				
03	389887 X	115345	-0-	-274542	-0-	3524	1	111821	3	N	-0-				-0-				
04	376590 X	296698	-0-	-79892	-0-	296698	3			N	-0-				-0-				
05	389143 X	303656	-0-	-85487	-0-	303656	3			N	-0-				-0-				
06	365940 X	265559	-0-	-100381	-0-	449	1	265110	3	N	-0-				-0-				
07	320757 X	258292	-0-	-62465	-0-	3570	1	254722	3	N	-0-				-0-				
NEEDMORE															WELL #: 439H RRCID -> 296879 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10174 PERF.10856 - 19450				
02	17752 X	16163	-0-	-1589	-0-	186	1	15977	3	N	-0-				-0-				
03	21576 X	17823	-0-	-3753	-0-	240	1	17583	3	N	-0-				-0-				
04	30600 X	19833	-0-	-10767	-0-	19833	3			N	-0-				-0-				
05	31620 X	23089	-0-	-8531	-0-	23089	3			N	-0-				-0-				
06	30600 X	19119	-0-	-11481	-0-	19119	3			N	-0-				-0-				
07	20491 X	8671	-0-	-11820	-0-	205	1	8466	3	N	-0-				-0-				

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)															CAPACITY					CNTY: WEBB																																							
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC															39744 250					NON-ASSOCIATED																																							
RETAMA RANCH															WELL #: 403H					RRCID -> 296901					COMPL. DATE 07/17/2024					TOTAL DEPTH 11992					PERF.12231 - 17043																								
M O ALLOW CODE															GAS PROD					INJECT. (I) GAS LIFT(L)					MONTHLY STATUS (CODE)					CUMU STATUS (-)UNDERAGE					* * DISPOSITIONS * * AMT CODE					* * DISPOSITIONS * * AMT CODE					C M COND PROD					* * DISPOSITIONS * * AMT CODE					EOM BALANCE				
02 206948 X															123920					-0-					-83028					-0-					123920 3					N					-0-					-0-									
03 241490 X															124697					-0-					-116793					-0-					124697 3					N					-0-					-0-									
04 199530 X															108716					-0-					-90814					-0-					108716 3					N					-0-					-0-									
05 175026 X															102339					-0-					-72687					-0-					102339 3					N					-0-					-0-									
06 150240 X															94954					-0-					-55286					-0-					94954 3					N					-0-					-0-									
07 137206 X															104702					-0-					-32504					-0-					104702 3					N					-0-					-0-									
NEEDMORE															WELL #: 438H					RRCID -> 296905					COMPL. DATE 12/31/2023					TOTAL DEPTH 10129					PERF.10464 - 19185																								
02 231728 X															189405					-0-					-42323					-0-					2179 1					187226 3					N					-0-					-0-				
03 228625 X															193725					-0-					-34900					-0-					2610 1					191115 3					N					-0-					-0-				
04 221250 X															148286					-0-					-72964					-0-					148286 3					N					-0-					-0-									
05 228625 X															197231					-0-					-31394					-0-					197231 3					N					-0-					-0-									
06 209610 X															166727					-0-					-42883					-0-					166727 3					N					-0-					-0-									
07 209684 X															163170					-0-					-46514					-0-					163170 3					N					-0-					-0-									
ELLEN C.															WELL #: 406H					RRCID -> 297108					COMPL. DATE 04/03/2024					TOTAL DEPTH 12300					PERF.12491 - 22508																								
02 235536 X															233453					-0-					-2083					-0-					233453 3					N					-0-					-0-									
03 295988 X															226378					-0-					-69610					-0-					4441 1					221937 3					N					-0-					-0-				
04 258660 X															184054					-0-					-74606					-0-					1218 1					182836 3					N					-0-					-0-				
05 267282 X															204831					-0-					-62451					-0-					4835 1					199996 3					N					-0-					-0-				
06 258660 X															174703					-0-					-83957					-0-					3231 1					171472 3					N					-0-					-0-				
07 258478 X															165001					-0-					-93477					-0-					196 1					164805 3					N					-0-					-0-				
RETAMA RANCH															WELL #: 404H					RRCID -> 297110					COMPL. DATE 07/17/2024					TOTAL DEPTH 12027					PERF.12136 - 17331																								
02 196364 X															89660					-0-					-106704					-0-					89660 3					N					-0-					-0-									
03 190123 X															88083					-0-					-102040					-0-					88083 3					N					-0-					-0-									
04 123900 X															76074					-0-					-47826					-0-					76074 3					N					-0-					-0-									
05 128030 X															70195					-0-					-57835					-0-					70195 3					N					-0-					-0-									
06 123900 X															63511					-0-					-60389					-0-					63511 3					N					-0-					-0-									
07 99262 X															72853					-0-					-26409					-0-					72853 3					N					-0-					-0-									
RETAMA RANCH															WELL #: 405H					RRCID -> 297111					COMPL. DATE 07/17/2024					TOTAL DEPTH 12007					PERF.12291 - 18428																								
02 208124 X															99236					-0-					-108888					-0-					99236 3					N					-0-					-0-									
03 209870 X															100308					-0-					-109562					-0-					100308 3					N					-0-					-0-									
04 99240 X															87818					-0-					-11422					-0-					87818 3					N					-0-					-0-									
05 109864 X															83033					-0-					-26831					-0-					83033 3					N					-0-					-0-									
06 106320 X															76327					-0-					-29993					-0-					76327 3					N					-0-					-0-									
07 109864 X															79987					-0-					-29877					-0-					79987 3					N					-0-					-0-									
ELLEN C.															WELL #: 405H					RRCID -> 297152					COMPL. DATE 04/03/2024					TOTAL DEPTH 12394					PERF.13150 - 22283																								
02 232876 X															189866					-0-					-43010					-0-					189866 3					N					-0-					-0-									
03 257114 X															190696					-0-					-66418					-0-					190696 3					N					-0-					-0-									
04 220470 X															157028					-0-					-63442					-0-					157028 3					N					-0-					-0-									
05 227819 X															155325					-0-					-72494					-0-					3666 1					151659 3					N					-0-					-0-				
06 220470 X															138799					-0-					-81671					-0-					2567 1					136232 3					N					-0-					-0-				
07 210211 X															131744					-0-					-78467					-0-					157 1					131587 3					N					-0-					-0-				
ELLEN C.															WELL #: 404H					RRCID -> 297154					COMPL. DATE 04/03/2024					TOTAL DEPTH 12513					PERF.12445 - 22096																								
02 244944 X															184601					-0-					-60343					-0-					184601 3					N					-0-					-0-									
03 257114 X															188140					-0-					-68974					-0-					188140 3					N					-0-					-0-									
04 201630 X															169991					-0-					-31639					-0-					169991 3					N					-0-					-0-									
05 208351 X															166113					-0-					-42238					-0-					3921 1					162192 3					N					-0-					-0-				
06 201630 X															150381					-0-					-51249					-0-					2781 1					147600 3					N					-0-					-0-				
07 204383 X															141400					-0-					-62983					-0-					168 1					141232 3					N					-0-					-0-				

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)														CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC																	
REUTHINGER																	
//CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 100291																	
WELL #: 306H RRCID -> 298398 COMPL. DATE 10/25/2024 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13449 - 22533																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
02	1685062 X	382350	-0-	-1302712	-0-	154	1	382196	3	N	-0-		-0-				
03	450461 X	417409	-0-	-33052	-0-	175	1	417234	3	N	-0-		-0-				
04	435930 X	394715	-0-	-41215	-0-	177	1	394538	3	N	-0-		-0-				
05	423305 X	368467	-0-	-54838	-0-	178	1	368289	3	N	-0-		-0-				
06	409650 X	334094	-0-	-75556	-0-	173	1	333921	3	N	-0-		-0-				
07	423305 X	233268	-0-	-190037	-0-	169	1	233099	3	N	-0-		-0-				
ELLEN C.														WELL #: 329H RRCID -> 298405 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12065 - 22518			
02	SHUT IN	401909	-0-	401909	630330	88	1	401821	3	N	-0-		-0-				
03	1058788 X	428458	-0-	-630330	-0-	8504	1	419954	3	N	-0-		-0-				
04	409680 X	375324	-0-	-34356	-0-	2580	1	372744	3	N	-0-		-0-				
05	423336 X	389235	-0-	-34101	-0-	9289	1	379946	3	N	-0-		-0-				
06	409680 X	330776	-0-	-78904	-0-	6216	1	324560	3	N	-0-		-0-				
07	423336 X	329200	-0-	-94136	-0-	502	1	328698	3	N	-0-		-0-				
RETAMA RANCH														WELL #: 409H RRCID -> 298446 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12204 - 20536			
02	SHUT IN	341604	-0-	341604	445294	119	1	341485	3	N	-0-		-0-				
03	807241 X	361947	-0-	-445294	-0-	131	1	361816	3	N	-0-		-0-				
04	374400 X	317072	-0-	-57328	-0-	125	1	316947	3	N	-0-		-0-				
05	386880 X	293871	-0-	-93009	-0-	123	1	293748	3	N	-0-		-0-				
06	366000 X	257414	-0-	-108586	-0-	113	1	257301	3	N	-0-		-0-				
07	378200 X	252782	-0-	-125418	-0-	114	1	252668	3	N	-0-		-0-				
ELLEN C.														WELL #: 428H RRCID -> 298452 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11780 - 22324			
02	SHUT IN	388635	-0-	388635	586842	85	1	388550	3	N	-0-		-0-				
03	974412 X	387570	-0-	-586842	-0-	7693	1	379877	3	N	-0-		-0-				
04	372960 X	340020	-0-	-32940	-0-	2338	1	337682	3	N	-0-		-0-				
05	385392 X	336706	-0-	-48686	-0-	8036	1	328670	3	N	-0-		-0-				
06	372960 X	282415	-0-	-90545	-0-	5307	1	277108	3	N	-0-		-0-				
07	385392 X	268183	-0-	-117209	-0-	409	1	267774	3	N	-0-		-0-				
REUTHINGER														WELL #: 405H RRCID -> 298453 COMPL. DATE 10/25/2024 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13070 - 22216			
02	1694803 X	384771	-0-	-1310032	-0-	155	1	384616	3	N	-0-		-0-				
03	447392 X	431912	-0-	-15480	-0-	181	1	431731	3	N	-0-		-0-				
04	432960 X	410735	-0-	-22225	-0-	184	1	410551	3	N	-0-		-0-				
05	426002 X	398393	-0-	-27609	-0-	193	1	398200	3	N	-0-		-0-				
06	417990 X	346954	-0-	-71036	-0-	180	1	346774	3	N	-0-		-0-				
07	431923 X	224796	-0-	-207127	-0-	163	1	224633	3	N	-0-		-0-				
ELLEN C.														WELL #: 327H RRCID -> 298454 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 11844 PERF.12062 - 17189			
02	SHUT IN	223921	-0-	223921	340866	49	1	223872	3	N	-0-		-0-				
03	563608 X	222742	-0-	-340866	-0-	4421	1	218321	3	N	-0-		-0-				
04	207360 X	195938	-0-	-11422	-0-	1347	1	194591	3	N	-0-		-0-				
05	214272 X	208978	-0-	-5294	-0-	4987	1	203991	3	N	-0-		-0-				
06	239910 X	186673	-0-	-53237	-0-	3508	1	183165	3	N	-0-		-0-				
07	247907 X	165659	-0-	-82248	-0-	253	1	165406	3	N	-0-		-0-				
ELLEN C.														WELL #: 426H RRCID -> 298456 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 11829 PERF.12062 - 22441			
02	SHUT IN	200328	-0-	200328	257531	44	1	200284	3	N	-0-		-0-				
03	507205 X	249674	-0-	-257531	-0-	4956	1	244718	3	N	-0-		-0-				
04	372690 X	212533	-0-	-160157	-0-	1461	1	211072	3	N	-0-		-0-				
05	385113 X	196299	-0-	-188814	-0-	4685	1	191614	3	N	-0-		-0-				
06	372690 X	202591	-0-	-170099	-0-	3807	1	198784	3	N	-0-		-0-				
07	385113 X	186132	-0-	-198981	-0-	284	1	185848	3	N	-0-		-0-				

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)														
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC														
REUTHINGER														
WELL #: 304H RRCID -> 298457 COMPL. DATE 10/25/2024 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13234 - 22404														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		1210411 X	371082	-0-	-839329	-0-	150	1	370932	3	N	-0-		-0-
03		447392 X	424366	-0-	-23026	-0-	178	1	424188	3	N	-0-		-0-
04		432960 X	394735	-0-	-38225	-0-	177	1	394558	3	N	-0-		-0-
05		410843 X	380371	-0-	-30472	-0-	184	1	380187	3	N	-0-		-0-
06		410670 X	337032	-0-	-73638	-0-	175	1	336857	3	N	-0-		-0-
07		424359 X	245443	-0-	-178916	-0-	178	1	245265	3	N	-0-		-0-
ELLEN C.														
WELL #: 430H RRCID -> 298581 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 11755 PERF.12060 - 22333														
02		SHUT IN	387576	-0-	387576	602168	85	1	387491	3	N	-0-		-0-
03		999374 X	397206	-0-	-602168	-0-	7884	1	389322	3	N	-0-		-0-
04		382890 X	362976	-0-	-19914	-0-	2495	1	360481	3	N	-0-		-0-
05		395653 X	372567	-0-	-23086	-0-	8891	1	363676	3	N	-0-		-0-
06		382890 X	318284	-0-	-64606	-0-	5981	1	312303	3	N	-0-		-0-
07		395653 X	299042	-0-	-96611	-0-	456	1	298586	3	N	-0-		-0-
RETAMA RANCH														
WELL #: 308H RRCID -> 299008 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 12070 PERF.12585 - 20789														
02		SHUT IN	380154	-0-	380154	534547	132	1	380022	3	N	-0-		-0-
03		956324 X	421777	-0-	-534547	-0-	153	1	421624	3	N	-0-		-0-
04		421200 X	378888	-0-	-42312	-0-	150	1	378738	3	N	-0-		-0-
05		435240 X	381436	-0-	-53804	-0-	160	1	381276	3	N	-0-		-0-
06		408180 X	355413	-0-	-52767	-0-	156	1	355257	3	N	-0-		-0-
07		421786 X	353588	-0-	-68198	-0-	160	1	353428	3	N	-0-		-0-
RETAMA RANCH														
WELL #: 310H RRCID -> 299009 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 11999 PERF.12298 - 20069														
02		SHUT IN	374044	-0-	374044	498018	130	1	373914	3	N	-0-		-0-
03		902572 X	404554	-0-	-498018	-0-	147	1	404407	3	N	-0-		-0-
04		411120 X	355769	-0-	-55351	-0-	140	1	355629	3	N	-0-		-0-
05		424824 X	341187	-0-	-83637	-0-	143	1	341044	3	N	-0-		-0-
06		400770 X	333177	-0-	-67593	-0-	146	1	333031	3	N	-0-		-0-
07		414129 X	322131	-0-	-91998	-0-	146	1	321985	3	N	-0-		-0-
REUTHINGER														
WELL #: 416H RRCID -> 299161 COMPL. DATE 04/16/2025 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12771 - 21262														
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	111244	-0-	111244	111244	3698	1	107546	3	N	-0-		-0-
05		SHUT IN	454587	-0-	454587	565831	11651	1	442936	3	N	-0-		-0-
06		977495 X	411664	-0-	-565831	-0-	4981	1	406683	3	N	-0-		-0-
07		477965 X	477965	-0-	-0-	-0-	1125	1	476840	3	N	-0-		-0-
REUTHINGER														
WELL #: 315H RRCID -> 299167 COMPL. DATE 04/16/2025 TOTAL DEPTH 12813 PERF.13152 - 21522														
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	125589	-0-	125589	125589	4175	1	121414	3	N	-0-		-0-
05		SHUT IN	478912	-0-	478912	125589	12275	1	466637	3	N	-0-		-0-
*06		525233 X	399644	-0-	-125589	-0-	4835	1	394809	3	N	-0-		-0-
07		482639 X	448680	-0-	-33959	-0-	1056	1	447624	3	N	-0-		-0-
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE E														
WELL #: 405H RRCID -> 299436 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12876 - 23889														
03		0	29052	-0-	29052	29052	266	1	28786	3	N	-0-		-0-
04		0	382112	-0-	382112	411164	382112	3			N	-0-		-0-
05		838918 X	427754	-0-	-411164	-0-	427754	3			N	-0-		-0-
06		418980 X	402468	-0-	-16512	-0-	681	1	401787	3	N	-0-		-0-
07		432946 X	NO RPT	-0-	-432946	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.//		100291								
ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #:		403H	RRCID ->	299448	COMPL. DATE	03/25/2025	TOTAL DEPTH	12377	PERF.12684 -	22535
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0	35878	-0-	35878	35878	329 1	35549 3		N	-0-		-0-
04	0	435153	-0-	435153	471031	435153 3			N	-0-		-0-
05	930555 X	459524	-0-	-471031	-0-	459524 3			N	-0-		-0-
06	466290 X	451977	-0-	-14313	-0-	765 1	451212 3		N	-0-		-0-
07	481833 X	NO RPT	-0-	-481833	-0-				N	NO RPT		-0-
REUTHINGER		WELL #:		424H	RRCID ->	299554	COMPL. DATE	01/17/2025	TOTAL DEPTH	12265	PERF. N/A	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
REUTHINGER		WELL #:		325H	RRCID ->	299555	COMPL. DATE	01/25/2025	TOTAL DEPTH	12418	PERF. N/A	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
REUTHINGER		WELL #:		426H	RRCID ->	299556	COMPL. DATE	02/08/2025	TOTAL DEPTH	12234	PERF. N/A	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		100351										
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		1E	RRCID ->	278556	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	7259	PERF. 8112 -	14120
02	280 X	280	-0-	-0-	-0-	161 1	97 2	Y	20	20 0		-0-
03	1488 X	594	-0-	-894	-0-	22 9	342 2	Y	74	72 0		2
04	1440 X	177	-0-	-1263	-0-	171 1	12 2	Y	3	5 0		-0-
05	1488 X	188	-0-	-1300	-0-	81 9	6 2	Y	1	1 0		-0-
06	570 X	203	-0-	-367	-0-	162 1	29 2	Y	6	6 0		-0-
07	589 X	378	-0-	-211	-0-	3 9	181 2	Y	38	37 0		1
RIO GRANDE E&P II, LLC		100543										
FRANK & ROSE CHAMBERLAIN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	294657	COMPL. DATE	03/13/2023	TOTAL DEPTH	11786	PERF.11795 -	20657
02	157584 X	124083	-0-	-33501	-0-	1585 1	122498 3	N	-0-			-0-
03	174468 X	134774	-0-	-39694	-0-	1723 1	133051 3	N	-0-			-0-
04	159150 X	126363	-0-	-32787	-0-	1656 1	124707 3	N	-0-			-0-
05	155465 X	126027	-0-	-29438	-0-	1614 1	124413 3	N	-0-			-0-
06	148680 X	116953	-0-	-31727	-0-	1500 1	115453 3	N	-0-			-0-
07	137392 X	118080	-0-	-19312	-0-	1515 1	116565 3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)															//CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY					CNTY: WEBB				
RIO GRANDE E&P II, LLC															//CONT.// 100543									
JUNCO RANCH															WELL #: 2H RRCID -> 299006					COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 13165 PERF.13580 - 22299				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
02		275632 X	252476	-0-	-23156	-0-			9031	1	243445	3	N			-0-							-0-	
03		305164 X	248800	-0-	-56364	-0-			8879	1	239921	3	N			-0-							-0-	
04		295320 X	215283	-0-	-80037	-0-			7783	1	207500	3	N			-0-							-0-	
05		305164 X	202274	-0-	-102890	-0-			7309	1	194965	3	N			-0-							-0-	
06		295320 X	179525	-0-	-115795	-0-			6525	1	173000	3	N			-0-							-0-	
07		279527 X	170911	-0-	-108616	-0-			6186	1	164725	3	N			-0-							-0-	
JUNCO RANCH					WELL #: 1H RRCID -> 299007					COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13371 - 19738														
02		296128 X	220494	-0-	-75634	-0-			7887	1	212607	3	N			-0-							-0-	
03		327856 X	210450	-0-	-117406	-0-			7511	1	202939	3	N			-0-							-0-	
04		317280 X	178820	-0-	-138460	-0-			6464	1	172356	3	N			-0-							-0-	
05		327856 X	164862	-0-	-162994	-0-			5957	1	158905	3	N			-0-							-0-	
06		281220 X	143953	-0-	-137267	-0-			5232	1	138721	3	N			-0-							-0-	
07		244125 X	134790	-0-	-109335	-0-			4878	1	129912	3	N			-0-							-0-	
CIRCLE-S ENERGY, LLC					100703																			
MILAGROS					WELL #: 2H RRCID -> 293092					COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12350 - 19225														
02		86268 X	78861	-0-	-7407	-0-			2173	1	76688	2	N			-0-							-0-	
03		91822 X	79576	-0-	-12246	-0-			2599	1	76977	2	N			-0-							-0-	
04		88860 X	76761	-0-	-12099	-0-			2444	1	74317	2	N			-0-							-0-	
05		88567 X	74444	-0-	-14123	-0-			2436	1	72008	2	N			-0-							-0-	
06		85710 X	64623	-0-	-21087	-0-			2150	1	62473	2	N			-0-							-0-	
07		87296 X	63694	-0-	-23602	-0-			1288	1	62406	2	N			-0-							-0-	
MILAGROS					WELL #: 4H RRCID -> 293093					COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12575 - 19154														
02		74032 X	66279	-0-	-7753	-0-			1829	1	64450	2	N			-0-							-0-	
03		81964 X	69339	-0-	-12625	-0-			2266	1	67073	2	N			-0-							-0-	
04		78540 X	67360	-0-	-11180	-0-			2144	1	65216	2	N			-0-							-0-	
05		73377 X	65913	-0-	-7464	-0-			2158	1	63755	2	N			-0-							-0-	
06		71010 X	60450	-0-	-10560	-0-			2010	1	58440	2	N			-0-							-0-	
07		73377 X	58994	-0-	-14383	-0-			1190	1	57804	2	N			-0-							-0-	
MILAGROS					WELL #: 6H RRCID -> 294604					COMPL. DATE 01/29/2024 TOTAL DEPTH 12110 PERF.12124 - 19018														
02		221224 X	221224	-0-	-0-	-0-			221224	2			N			-0-							-0-	
03		235566 X	235566	-0-	-0-	-0-			235566	2			N			-0-							-0-	
04		222433 X	222433	-0-	-0-	-0-			222433	2			N			-0-							-0-	
05		244931 X	212802	-0-	-32129	-0-			5243	1	207559	2	N			-0-							-0-	
06		237030 X	195678	-0-	-41352	-0-			18784	1	176894	2	N			-0-							-0-	
07		244931 X	185321	-0-	-59610	-0-			185321	2			N			-0-							-0-	
MILAGROS					WELL #: 8H RRCID -> 294638					COMPL. DATE 01/29/2024 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12225 - 19135														
02		217104 X	217104	-0-	-0-	-0-			217104	2			N			-0-							-0-	
03		218064 X	218064	-0-	-0-	-0-			218064	2			N			-0-							-0-	
04		242220 X	185520	-0-	-56700	-0-			185520	2			N			-0-							-0-	
05		250294 X	183346	-0-	-66948	-0-			4500	1	178846	2	N			-0-							-0-	
06		242220 X	147719	-0-	-94501	-0-			16428	1	131291	2	N			-0-							-0-	
07		240374 X	167881	-0-	-72493	-0-			2855	1	165026	2	N			-0-							-0-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)														
CIRCLE-S ENERGY, LLC														
MILAGROS														
WELL #: 12H RRCID -> 294685 COMPL. DATE 01/29/2024 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12105 - 19036														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	204008 X	190251	-0-	-13757	-0-	190251	2			N	-0-			-0-
03	217496 X	187593	-0-	-29903	-0-	187593	2			N	-0-			-0-
04	218130 X	165615	-0-	-52515	-0-	165615	2			N	-0-			-0-
05	225401 X	93162	-0-	-132239	-0-	93162	2			N	-0-			-0-
06	218130 X	5041	-0-	-213089	-0-	137	1	4904	2	N	-0-			-0-
07	210645 X	87748	-0-	-122897	-0-	87748	2			N	-0-			-0-
MILAGROS														
WELL #: 10H RRCID -> 294832 COMPL. DATE 01/29/2024 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12174 - 19009														
02	216213 X	216213	-0-	-0-	-0-	216213	2			N	-0-			-0-
03	221867 X	210279	-0-	-11588	-0-	210279	2			N	-0-			-0-
04	231300 X	179872	-0-	-51428	-0-	179872	2			N	-0-			-0-
05	239382 X	176713	-0-	-62669	-0-	4311	1	172402	2	N	-0-			-0-
06	231660 X	122498	-0-	-109162	-0-	12206	1	110292	2	N	-0-			-0-
07	239382 X	129094	-0-	-110288	-0-	1134	1	127960	2	N	-0-			-0-
MITSUI E&P USA LLC														
STATE EDITH UNIT														
WELL #: 1011H RRCID -> 292713 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 12733 PERF.12864 - 19871														
02	756 X	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STATE MARY														
WELL #: 102H RRCID -> 292861 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 11768 PERF.12192 - 20423														
02	109788 X	72829	-0-	-36959	-0-	4756	1	68073	2	N	-0-			-0-
03	119505 X	81989	-0-	-37516	-0-	4970	1	77019	2	N	-0-			-0-
04	110220 X	74076	-0-	-36144	-0-	694	1	73382	2	N	-0-			-0-
05	92628 X	71447	-0-	-21181	-0-	4586	1	66861	2	N	-0-			-0-
06	89640 X	68460	-0-	-21180	-0-	887	1	67573	2	N	-0-			-0-
07	81995 X	58332	-0-	-23663	-0-	501	1	57831	2	N	-0-			-0-
STATE MARY														
WELL #: 106H RRCID -> 294489 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12608 - 19192														
02	150332 X	136976	-0-	-13356	-0-	8871	1	128105	2	N	-0-			-0-
03	160332 X	142410	-0-	-17922	-0-	8490	1	133920	2	N	-0-			-0-
04	158880 X	128028	-0-	-30852	-0-	947	1	127081	2	N	-0-			-0-
05	164176 X	107246	-0-	-56930	-0-	6697	1	100549	2	N	-0-			-0-
06	158880 X	132038	-0-	-26842	-0-	1422	1	130616	2	N	-0-			-0-
07	151652 X	107723	-0-	-43929	-0-	688	1	107035	2	N	-0-			-0-
STATE SANTA FLORENTINA A														
WELL #: 105H RRCID -> 294958 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 12734 PERF.13408 - 22806														
02	170968 X	114019	-0-	-56949	-0-	7489	1	106530	2	N	-0-			-0-
03	182094 X	130352	-0-	-51742	-0-	7919	1	122433	2	N	-0-			-0-
04	165120 X	117853	-0-	-47267	-0-	1023	1	116830	2	N	-0-			-0-
05	126232 X	116225	-0-	-10007	-0-	7425	1	108800	2	N	-0-			-0-
06	126150 X	109008	-0-	-17142	-0-	1330	1	107678	2	N	-0-			-0-
07	130355 X	50567	-0-	-79788	-0-	411	1	50156	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB				
MITSUI E&P USA LLC				//CONT.//		101155													
STATE SANTA FLORENTINA B				WELL #:		106H	RRCID ->	294964	COMPL. DATE	03/05/2023	TOTAL	DEPTH	12802	PERF.13372	-	22242			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STATE MARY				WELL #:		103H	RRCID ->	295434	COMPL. DATE	06/25/2023	TOTAL	DEPTH	11978	PERF.12573	-	19377			
02	179144	X		120035	-0-	-59109	-0-	7792	1	112243	2	N	-0-						-0-
03	198338	X		130063	-0-	-68275	-0-	7750	1	122313	2	N	-0-						-0-
04	178530	X		118961	-0-	-59569	-0-	869	1	118092	2	N	-0-						-0-
05	175460	X		113837	-0-	-61623	-0-	7093	1	106744	2	N	-0-						-0-
06	138060	X		99079	-0-	-38981	-0-	1091	1	97988	2	N	-0-						-0-
07	132897	X		108046	-0-	-24851	-0-	706	1	107340	2	N	-0-						-0-
STATE MARY				WELL #:		104H	RRCID ->	295497	COMPL. DATE	06/25/2023	TOTAL	DEPTH	11929	PERF.12391	-	19543			
02	119420	X		88595	-0-	-30825	-0-	5751	1	82844	2	N	-0-						-0-
03	112468	X		94823	-0-	-17645	-0-	5650	1	89173	2	N	-0-						-0-
04	102450	X		86241	-0-	-16209	-0-	630	1	85611	2	N	-0-						-0-
05	105865	X		57801	-0-	-48064	-0-	3601	1	54200	2	N	-0-						-0-
06	102450	X		62151	-0-	-40299	-0-	685	1	61466	2	N	-0-						-0-
07	98084	X		69837	-0-	-28247	-0-	456	1	69381	2	N	-0-						-0-
STATE SANTA FLORENTINA C				WELL #:		104H	RRCID ->	297332	COMPL. DATE	12/10/2023	TOTAL	DEPTH	12744	PERF.13360	-	22490			
02	215968	X		215968	-0-	-0-	-0-	13937	1	202031	2	N	-0-						-0-
03	222949	X		222949	-0-	-0-	-0-	13235	1	209714	2	N	-0-						-0-
04	219180	X		200751	-0-	-18429	-0-	1441	1	199310	2	N	-0-						-0-
05	239103	X		194164	-0-	-44939	-0-	12047	1	182117	2	N	-0-						-0-
06	231390	X		175600	-0-	-55790	-0-	1846	1	173754	2	N	-0-						-0-
07	239103	X		94020	-0-	-145083	-0-	577	1	93443	2	N	-0-						-0-
STATE MARY				WELL #:		101H	RRCID ->	299066	COMPL. DATE	09/20/2024	TOTAL	DEPTH	11819	PERF. N/A					
02	SHUT IN			263999	-0-	263999	373572	17159	1	246840	2	N	-0-						-0-
03	SHUT IN			291502	-0-	291502	665074	17437	1	274065	2	N	-0-						-0-
04	SHUT IN			263537	-0-	263537	928611	2023	1	261514	2	N	-0-						-0-
05	SHUT IN			249211	-0-	249211	1177822	15584	1	233627	2	N	-0-						-0-
06	SHUT-IN			230638	-0-	230638	1408460	2599	1	228039	2	N	-0-						-0-
07	SHUT-IN			227032	-0-	227032	1635492	1527	1	225505	2	N	-0-						-0-
STATE SANTA FLORENTINA D				WELL #:		107H	RRCID ->	299068	COMPL. DATE	10/18/2024	TOTAL	DEPTH	12747	PERF. N/A					
02	SHUT IN			365884	-0-	365884	504766	23678	1	342206	2	N	-0-						-0-
03	SHUT IN			384615	-0-	384615	889381	22952	1	361663	2	N	-0-						-0-
04	SHUT IN			346748	-0-	346748	1236129	2609	1	344139	2	N	-0-						-0-
05	SHUT IN			324932	-0-	324932	1561061	20257	1	304675	2	N	-0-						-0-
06	SHUT-IN			295869	-0-	295869	1856930	3211	1	292658	2	N	-0-						-0-
07	SHUT-IN			179164	-0-	179164	2036094	1167	1	177997	2	N	-0-						-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) EOG RESOURCES, INC. G-B MINERALS				//CONT.//	39744 250 253162	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
				WELL #:	1H	RRCID -> 267031	COMPL. DATE 07/03/2012	TOTAL	DEPTH 13120	PERF.13430	- 17166					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HACHAR 'A'				WELL #:	1H	RRCID -> 281726	COMPL. DATE 10/20/2016	TOTAL	DEPTH 13515	PERF.12671	- 13346					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
G-B MINERALS				WELL #:	4H	RRCID -> 288681	COMPL. DATE 02/02/2019	TOTAL	DEPTH 12843	PERF.12898	- 18821					
02	31388 X	28259	-0-	-3129	-0-	1981 11 4	1 26267	3	N	-0-						-0-
03	34751 X	29186	-0-	-5565	-0-	2238 11 4	1 26937	3	N	-0-						-0-
04	33630 X	27079	-0-	-6551	-0-	2076 11 4	1 24992	3	N	-0-						-0-
05	34751 X	26914	-0-	-7837	-0-	2026 11 4	1 24882	3	N	-0-						-0-
06	30270 X	25940	-0-	-4330	-0-	1907 6 4	1 24027	3	N	-0-						-0-
07	31279 X	24733	-0-	-6546	-0-	1712 6 4	1 23014	3	N	-0-						-0-
BFMT WEST				WELL #:	501H	RRCID -> 289619	COMPL. DATE 10/11/2019	TOTAL	DEPTH 9839	PERF.10257	- 18025					
02	66696 X	-0-	-0-	-66696	-0-				N	-0-						-0-
03	53444 X	-0-	-0-	-53444	-0-				N	-0-						-0-
04	11100 X	-0-	-0-	-11100	-0-				N	-0-						-0-
05	11470 X	-0-	-0-	-11470	-0-				N	-0-						-0-
06	630 X	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
SAN ROMAN 1508				WELL #:	100H	RRCID -> 289776	COMPL. DATE 10/07/2019	TOTAL	DEPTH 12125	PERF.12085	- 17798					
02	68880 X	45698	-0-	-23182	-0-	1624 6 4	1 44068	3	N	-0-						-0-
03	76260 X	45315	-0-	-30945	-0-	1796 13 4	1 43506	3	N	-0-						-0-
04	73800 X	47709	-0-	-26091	-0-	2016 17 4	1 45676	3	N	-0-						-0-
05	60574 X	48392	-0-	-12182	-0-	2005 6 4	1 46381	3	N	-0-						-0-
06	51180 X	39957	-0-	-11223	-0-	1642 6 4	1 38309	3	N	-0-						-0-
07	50592 X	41778	-0-	-8814	-0-	1622 8 4	1 40148	3	N	-0-						-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)												CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.															
SAN ROMAN 1508															
//CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 253162															
WELL #: 101H RRCID -> 289777 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12175 - 18112															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	69524 X	66106	-0-	-3418	-0-	2349 1	9 4	63748 3	N	-0-				-0-	
03	83204 X	69643	-0-	-13561	-0-	2760 1	20 4	66863 3	N	-0-				-0-	
04	80520 X	65269	-0-	-15251	-0-	2759 1	22 4	62488 3	N	-0-				-0-	
05	83204 X	68681	-0-	-14523	-0-	2846 1	9 4	65826 3	N	-0-				-0-	
06	72630 X	63627	-0-	-9003	-0-	2614 1	8 4	61005 3	N	-0-				-0-	
07	73191 X	65871	-0-	-7320	-0-	2557 1	13 4	63301 3	N	-0-				-0-	
BFMT EAST												WELL #: 102H RRCID -> 289872 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11037 - 19088			
02	41020 X	34186	-0-	-6834	-0-	526 1	2 4	33658 3	N	-0-				-0-	
03	44764 X	39398	-0-	-5366	-0-	608 1	32 4	38758 3	N	-0-				-0-	
04	41610 X	38345	-0-	-3265	-0-	612 1	25 4	37708 3	N	-0-				-0-	
05	40300 X	14415	-0-	-25885	-0-	206 1	1 4	14208 3	N	-0-				-0-	
06	39000 X	9331	-0-	-29669	-0-	155 1	6 4	9170 3	N	-0-				-0-	
07	41936 X	41936	-0-	-0-	-0-	673 1	5 4	41258 3	N	-0-				-0-	
HACHAR 'A'												WELL #: 2H RRCID -> 290454 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13545 - 19025			
02	43596 X	36044	-0-	-7552	-0-	36041 3	3 4	N	-0-					-0-	
03	45632 X	37693	-0-	-7939	-0-	37690 3	3 4	N	-0-					-0-	
04	41790 X	35788	-0-	-6002	-0-	35785 3	3 4	N	-0-					-0-	
05	40579 X	35971	-0-	-4608	-0-	35968 3	3 4	N	-0-					-0-	
06	38610 X	33822	-0-	-4788	-0-	33819 3	3 4	N	-0-					-0-	
07	39897 X	33205	-0-	-6692	-0-	33202 3	3 4	N	-0-					-0-	
BFMT WEST												WELL #: 510H RRCID -> 290732 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9969 - 20742			
02	51576 X	32919	-0-	-18657	-0-	1121 1	3 4	31795 3	N	-0-				-0-	
03	57102 X	35126	-0-	-21976	-0-	1079 1	3 4	34044 3	N	-0-				-0-	
04	55260 X	34386	-0-	-20874	-0-	1093 1	11 4	33282 3	N	-0-				-0-	
05	51522 X	-0-	-0-	-51522	-0-			N	-0-					-0-	
06	42300 X	18454	-0-	-23846	-0-	373 1		18081 3	N	-0-				-0-	
07	60342 X	60342	-0-	-0-	-0-	1610 1	1 4	58731 3	N	-0-				-0-	

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1054

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)													CNTY: WEBB	
EOG RESOURCES, INC.														
BFMT WEST														
WELL #: 508H RRCID -> 290734 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 9994 PERF.10190 - 20134														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	42056 X	30087	-0-	-11969	-0-	1024 3 4	1	29060	3	N	-0-		-0-	
03	46562 X	34016	-0-	-12546	-0-	1045 3 4	1	32968	3	N	-0-		-0-	
04	42030 X	32753	-0-	-9277	-0-	1041 10 4	1	31702	3	N	-0-		-0-	
05	41447 X	-0-	-0-	-41447	-0-					N	-0-		-0-	
06	39690 X	15847	-0-	-23843	-0-	321	1	15526	3	N	-0-		-0-	
07	51320 X	51320	-0-	-0-	-0-	1370 1 4	1	49949	3	N	-0-		-0-	
BFMT WEST														
WELL #: 509H RRCID -> 290735 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10008 - 19916														
02	40208 X	29514	-0-	-10694	-0-	1005 3 4	1	28506	3	N	-0-		-0-	
03	44516 X	36505	-0-	-8011	-0-	1122 3 4	1	35380	3	N	-0-		-0-	
04	41460 X	29973	-0-	-11487	-0-	953 10 4	1	29010	3	N	-0-		-0-	
05	40672 X	-0-	-0-	-40672	-0-					N	-0-		-0-	
06	38010 X	16225	-0-	-21785	-0-	328	1	15897	3	N	-0-		-0-	
07	47591 X	47591	-0-	-0-	-0-	1270 1 4	1	46320	3	N	-0-		-0-	
BFMT WEST														
WELL #: 511H RRCID -> 290758 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10230 - 20363														
02	54012 X	49693	-0-	-4319	-0-	1692 7 4	1	47994	3	N	-0-		-0-	
03	61690 X	53013	-0-	-8677	-0-	1629 7 4	1	51377	3	N	-0-		-0-	
04	61560 X	47894	-0-	-13666	-0-	1522 18 4	1	46354	3	N	-0-		-0-	
05	63612 X	-0-	-0-	-63612	-0-					N	-0-		-0-	
06	61560 X	21930	-0-	-39630	-0-	444 1 4	1	21485	3	N	-0-		-0-	
07	70010 X	70010	-0-	-0-	-0-	1868 4 4	1	68138	3	N	-0-		-0-	
BFMT WEST														
WELL #: 504H RRCID -> 291324 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10307 - 20715														
02	74284 X	57455	-0-	-16829	-0-	1752 1 4	1	55702	3	N	-0-		-0-	
03	82243 X	58807	-0-	-23436	-0-	1773 8 4	1	57026	3	N	-0-		-0-	
04	71880 X	43053	-0-	-28827	-0-	1361 20 4	1	41672	3	N	-0-		-0-	
05	71052 X	51258	-0-	-19794	-0-	1635 10 4	1	49613	3	N	-0-		-0-	
06	61560 X	44111	-0-	-17449	-0-	1458 7 4	1	42646	3	N	-0-		-0-	
07	63612 X	47666	-0-	-15946	-0-	1784 8 4	1	45874	3	N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)														
EOG RESOURCES, INC.														
BFMT WEST														
WELL #: 507H RRCID -> 291325 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10414 - 21188														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	69216 X	54371	-0-	-14845	-0-	1658	1	52712	3	N	-0-			-0-
03	76632 X	58923	-0-	-17709	-0-	1777	1	57138	3	N	-0-			-0-
04	67320 X	47327	-0-	-19993	-0-	1496	1	45809	3	N	-0-			-0-
05	61473 X	59256	-0-	-2217	-0-	1890	1	57354	3	N	-0-			-0-
06	58260 X	55309	-0-	-2951	-0-	1828	1	53472	3	N	-0-			-0-
07	60202 X	54459	-0-	-5743	-0-	2038	1	52412	3	N	-0-			-0-
BFMT WEST														
WELL #: 505H RRCID -> 291328 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10070 - 20725														
02	59836 X	51923	-0-	-7913	-0-	1583	1	50339	3	N	-0-			-0-
03	66247 X	52871	-0-	-13376	-0-	1594	1	51270	3	N	-0-			-0-
04	60840 X	43678	-0-	-17162	-0-	1380	1	42277	3	N	-0-			-0-
05	62868 X	52633	-0-	-10235	-0-	1679	1	50943	3	N	-0-			-0-
06	60840 X	46120	-0-	-14720	-0-	1525	1	44587	3	N	-0-			-0-
07	57474 X	49387	-0-	-8087	-0-	1848	1	47531	3	N	-0-			-0-
BFMT WEST														
WELL #: 506H RRCID -> 291344 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 9976 PERF.10161 - 20383														
02	71540 X	71540	-0-	-0-	-0-	2181	1	69358	3	N	-0-			-0-
03	74372 X	74372	-0-	-0-	-0-	2242	1	72119	3	N	-0-			-0-
04	85740 X	66699	-0-	-19041	-0-	2108	1	64559	3	N	-0-			-0-
05	88598 X	74162	-0-	-14436	-0-	2366	1	71781	3	N	-0-			-0-
06	85740 X	65693	-0-	-20047	-0-	2172	1	63510	3	N	-0-			-0-
07	79205 X	69903	-0-	-9302	-0-	2616	1	67276	3	N	-0-			-0-
BFMT EAST														
WELL #: 115H RRCID -> 291726 COMPL. DATE 10/10/2021 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10880 - 20620														
02	52052 X	37302	-0-	-14750	-0-	574	1	36728	3	N	-0-			-0-
03	54932 X	42222	-0-	-12710	-0-	652	1	41570	3	N	-0-			-0-
04	46620 X	43097	-0-	-3523	-0-	689	1	42408	3	N	-0-			-0-
05	44733 X	41385	-0-	-3348	-0-	592	1	40793	3	N	-0-			-0-
06	42990 X	41591	-0-	-1399	-0-	662	1	40929	3	N	-0-			-0-
07	47902 X	47902	-0-	-0-	-0-	744	1	47158	3	N	-0-			-0-
BFMT EAST														
WELL #: 116H RRCID -> 291727 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10940 - 20688														
02	97468 X	74937	-0-	-22531	-0-	1154	1	73783	3	N	-0-			-0-
03	105183 X	83993	-0-	-21190	-0-	1297	1	82696	3	N	-0-			-0-
04	94620 X	78445	-0-	-16175	-0-	1253	1	77192	3	N	-0-			-0-
05	90644 X	72127	-0-	-18517	-0-	1032	1	71095	3	N	-0-			-0-
06	85770 X	70413	-0-	-15357	-0-	1121	1	69292	3	N	-0-			-0-
07	83979 X	80315	-0-	-3664	-0-	1248	1	79067	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)													CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.																
BFMT EAST																
//CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 253162																
WELL #: 117H RRCID -> 291728 COMPL. DATE 10/10/2021 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10868 - 19515																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
02	77056 X	65429	-0-	-11627	-0-	1007	1	64422	3	N	-0-		-0-			
03	87079 X	69889	-0-	-17190	-0-	1079	1	68810	3	N	-0-		-0-			
04	84570 X	65444	-0-	-19126	-0-	1046	1	64398	3	N	-0-		-0-			
05	87389 X	60974	-0-	-26415	-0-	872	1	60102	3	N	-0-		-0-			
06	84570 X	57460	-0-	-27110	-0-	915	1	56545	3	N	-0-		-0-			
07	72447 X	63226	-0-	-9221	-0-	982	1	62244	3	N	-0-		-0-			
WNH-MB PSA													WELL #: 103H RRCID -> 291995 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 12153 PERF.12042 - 22896			
02	110768 X	104073	-0-	-6695	-0-	1904	1	102167	3	N	-0-		-0-			
						2	4									
03	122636 X	113800	-0-	-8836	-0-	2071	1	111715	3	N	-0-		-0-			
						14	4									
04	118680 X	108727	-0-	-9953	-0-	2117	1	106604	3	N	-0-		-0-			
						6	4									
05	115227 X	101371	-0-	-13856	-0-	1874	1	99488	3	N	-0-		-0-			
						9	4									
06	111510 X	105592	-0-	-5918	-0-	1993	1	103590	3	N	-0-		-0-			
						9	4									
07	115227 X	100152	-0-	-15075	-0-	1709	1	98437	3	N	-0-		-0-			
						6	4									
WNH-MB PSA													WELL #: 102H RRCID -> 292044 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12282 - 22030			
02	116088 X	93806	-0-	-22282	-0-	1717	1	92087	3	N	-0-		-0-			
						2	4									
03	128526 X	101609	-0-	-26917	-0-	1850	1	99747	3	N	-0-		-0-			
						12	4									
04	124380 X	97473	-0-	-26907	-0-	1898	1	95570	3	N	-0-		-0-			
						5	4									
05	113367 X	92023	-0-	-21344	-0-	1702	1	90313	3	N	-0-		-0-			
						8	4									
06	102090 X	95038	-0-	-7052	-0-	1793	1	93237	3	N	-0-		-0-			
						8	4									
07	103850 X	91429	-0-	-12421	-0-	1561	1	89863	3	N	-0-		-0-			
						5	4									
BFMT EAST													WELL #: 109H RRCID -> 292203 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 4489 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
ROSA BENAVIDES 1450 AC													WELL #: 106H RRCID -> 292205 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 4437 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)													CNTY: WEBB	
EOG RESOURCES, INC.														
SAN ROMAN 1508														
WELL #: 103H RRCID -> 292240 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 10873 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

G-B MINERALS													WELL #: 9H RRCID -> 292761 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13305 - 22395	
02	55216 X	44915	-0-	-10301	-0-	1861	1	43052	3	N	-0-			-0-
						2	4							
03	57846 X	42197	-0-	-15649	-0-	1483	1	40713	3	N	-0-			-0-
						1	4							
04	52770 X	47854	-0-	-4916	-0-	1622	1	46230	3	N	-0-			-0-
						2	4							
05	50747 X	40659	-0-	-10088	-0-	1974	1	38683	3	N	-0-			-0-
						2	4							
06	49110 X	41911	-0-	-7199	-0-	2149	1	39760	3	N	-0-			-0-
						2	4							
07	49724 X	43433	-0-	-6291	-0-	2179	1	41245	3	N	-0-			-0-
						9	4							

G-B MINERALS													WELL #: 8H RRCID -> 292767 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12807 - 20317	
02	76300 X	68618	-0-	-7682	-0-	2842	1	65774	3	N	-0-			-0-
						2	4							
03	82832 X	57993	-0-	-24839	-0-	2037	1	55954	3	N	-0-			-0-
						2	4							
04	77700 X	73162	-0-	-4538	-0-	2479	1	70680	3	N	-0-			-0-
						3	4							
05	75981 X	70231	-0-	-5750	-0-	3410	1	66818	3	N	-0-			-0-
						3	4							
06	73530 X	65567	-0-	-7963	-0-	3361	1	62204	3	N	-0-			-0-
						2	4							
07	75981 X	61730	-0-	-14251	-0-	3096	1	58621	3	N	-0-			-0-
						13	4							

BFMT EAST													WELL #: 118H RRCID -> 292956 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 10999 PERF.11074 - 20859	
02	101780 X	-0-	-0-	-101780	-0-					N	-0-			-0-
03	100533 X	743	-0-	-99790	-0-	33	1	710	3	N	-0-			-0-
04	94230 X	-0-	-0-	-94230	-0-					N	-0-			-0-
05	92969 X	-0-	-0-	-92969	-0-					N	-0-			-0-
06	33900 X	-0-	-0-	-33900	-0-					N	-0-			-0-
07	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-

BFMT EAST													WELL #: 119H RRCID -> 292957 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10850 - 20863	
02	111440 X	-0-	-0-	-111440	-0-					N	-0-			-0-
03	105214 X	-0-	-0-	-105214	-0-					N	-0-			-0-
04	101820 X	-0-	-0-	-101820	-0-					N	-0-			-0-
05	99603 X	-0-	-0-	-99603	-0-					N	-0-			-0-
06	36060 X	-0-	-0-	-36060	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)														
EOG RESOURCES, INC.														
BFMT EAST														
WELL #: 121H RRCID -> 292958 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11104 - 21256														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02	104104 X	81622	-0-	-22482	-0-	4003	1	77608	3	N	-0-		-0-	
						11	4							
03	105772 X	91493	-0-	-14279	-0-	4123	1	87358	3	N	-0-		-0-	
						12	4							
04	98970 X	88679	-0-	-10291	-0-	3737	1	84922	3	N	-0-		-0-	
						20	4							
05	94147 X	89757	-0-	-4390	-0-	3820	1	85933	3	N	-0-		-0-	
						4	4							
06	89230 X	89230	-0-	-0-	-0-	3766	1	85453	3	N	-0-		-0-	
						11	4							
07	91636 X	88057	-0-	-3579	-0-	3854	1	84183	3	N	-0-		-0-	
						20	4							
BFMT EAST														
WELL #: 120H RRCID -> 292959 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11055 - 22144														
02	117964 X	99063	-0-	-18901	-0-	4859	1	94190	3	N	-0-		-0-	
						14	4							
03	116591 X	116591	-0-	-0-	-0-	5255	1	111321	3	N	-0-		-0-	
						15	4							
04	115352 X	115352	-0-	-0-	-0-	4862	1	110464	3	N	-0-		-0-	
						26	4							
05	120154 X	120154	-0-	-0-	-0-	5114	1	115035	3	N	-0-		-0-	
						5	4							
06	115899 X	115899	-0-	-0-	-0-	4891	1	110993	3	N	-0-		-0-	
						15	4							
07	119195 X	116321	-0-	-2874	-0-	5091	1	111204	3	N	-0-		-0-	
						26	4							
BFMT EAST PSA														
WELL #: 122H RRCID -> 293294 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11366 - 23219														
02	257012 X	190494	-0-	-66518	-0-	2495	1	187995	3	N	-0-		-0-	
						4	4							
03	284549 X	180462	-0-	-104087	-0-	2473	1	177956	3	N	-0-		-0-	
						33	4							
04	275370 X	66366	-0-	-209004	-0-	1218	1	65140	3	N	-0-		-0-	
						8	4							
05	246202 X	97874	-0-	-148328	-0-	2276	1	95587	3	N	-0-		-0-	
						11	4							
06	219960 X	102077	-0-	-117883	-0-	2361	1	99704	3	N	-0-		-0-	
						12	4							
07	210893 X	99145	-0-	-111748	-0-	2177	1	96961	3	N	-0-		-0-	
						7	4							
BFMT EAST PSA														
WELL #: 123H RRCID -> 293295 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 10803 PERF.11039 - 22597														
02	71988 X	52521	-0-	-19467	-0-	688	1	51832	3	N	-0-		-0-	
						1	4							
03	72881 X	54774	-0-	-18107	-0-	750	1	54014	3	N	-0-		-0-	
						10	4							
04	70530 X	51368	-0-	-19162	-0-	943	1	50419	3	N	-0-		-0-	
						6	4							
05	72881 X	62489	-0-	-10392	-0-	1453	1	61029	3	N	-0-		-0-	
						7	4							
06	65669 X	65669	-0-	-0-	-0-	1519	1	64143	3	N	-0-		-0-	
						7	4							
07	63700 X	63700	-0-	-0-	-0-	1398	1	62297	3	N	-0-		-0-	
						5	4							

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)													CNTY: WEBB	
EOG RESOURCES, INC.														
BFMT EAST PSA														
//CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 253162														
WELL #: 124H RRCID -> 293360 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 10638 PERF.11096 - 21996														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	282940 X	194947	-0-	-87993	-0-	2551 1	192392 3	N	-0-				-0-	
						4 4								
03	313255 X	238077	-0-	-75178	-0-	3261 1	234772 3	N	-0-				-0-	
						44 4								
04	303150 X	238828	-0-	-64322	-0-	4384 1	234415 3	N	-0-				-0-	
						29 4								
05	284859 X	93450	-0-	-191409	-0-	2173 1	91266 3	N	-0-				-0-	
						11 4								
06	237900 X	86862	-0-	-151038	-0-	2009 1	84843 3	N	-0-				-0-	
						10 4								
07	246791 X	89918	-0-	-156873	-0-	1974 1	87938 3	N	-0-				-0-	
						6 4								
BFMT EAST PSA														
WELL #: 125H RRCID -> 293361 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 10786 PERF.12120 - 24359														
02	69748 X	62763	-0-	-6985	-0-	62762 3	1 4	N	-0-				-0-	
03	77903 X	64938	-0-	-12965	-0-	64926 3	12 4	N	-0-				-0-	
04	75390 X	59002	-0-	-16388	-0-	58995 3	7 4	N	-0-				-0-	
05	77903 X	64003	-0-	-13900	-0-	63995 3	8 4	N	-0-				-0-	
06	67552 X	67552	-0-	-0-	-0-	67544 3	8 4	N	-0-				-0-	
07	69502 X	64504	-0-	-4998	-0-	64499 3	5 4	N	-0-				-0-	
BFMT EAST PSA														
WELL #: 128H RRCID -> 293369 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10791 - 18775														
02	111020 X	93201	-0-	-17819	-0-	1769 1	91430 3	N	-0-				-0-	
						2 4								
03	122791 X	97382	-0-	-25409	-0-	1924 1	95455 3	N	-0-				-0-	
						3 4								
04	110160 X	87988	-0-	-22172	-0-	1816 1	86159 3	N	-0-				-0-	
						13 4								
05	106423 X	89344	-0-	-17079	-0-	2290 1	87051 3	N	-0-				-0-	
						3 4								
06	102990 X	83434	-0-	-19556	-0-	1856 1	81575 3	N	-0-				-0-	
						3 4								
07	103199 X	82171	-0-	-21028	-0-	1855 1	80305 3	N	-0-				-0-	
						11 4								
BFMT EAST PSA														
WELL #: 129H RRCID -> 293425 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10849 - 19695														
02	53928 X	47788	-0-	-6140	-0-	906 1	46881 3	N	-0-				-0-	
						1 4								
03	59706 X	50649	-0-	-9057	-0-	1001 1	49647 3	N	-0-				-0-	
						1 4								
04	52860 X	46425	-0-	-6435	-0-	958 1	45460 3	N	-0-				-0-	
						7 4								
05	54498 X	45987	-0-	-8511	-0-	1179 1	44807 3	N	-0-				-0-	
						1 4								
06	52740 X	41329	-0-	-11411	-0-	920 1	40408 3	N	-0-				-0-	
						1 4								
07	52917 X	39504	-0-	-13413	-0-	892 1	38607 3	N	-0-				-0-	
						5 4								

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)												CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.														
BFMT EAST PSA														
//CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 253162														
WELL #: 126H RRCID -> 293540 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10950 - 21389														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	117012 X	93777	-0-	-23235	-0-	1779	1	91995	3	N	-0-			-0-
						3	4							
03	129549 X	94622	-0-	-34927	-0-	1870	1	92749	3	N	-0-			-0-
						3	4							
04	125370 X	94027	-0-	-31343	-0-	1940	1	92073	3	N	-0-			-0-
						14	4							
05	116405 X	92149	-0-	-24256	-0-	2362	1	89784	3	N	-0-			-0-
						3	4							
06	102240 X	88293	-0-	-13947	-0-	1965	1	86325	3	N	-0-			-0-
						3	4							
07	103819 X	88393	-0-	-15426	-0-	1995	1	86386	3	N	-0-			-0-
						12	4							
BFMT EAST PSA												WELL #: 127H RRCID -> 294080 COMPL. DATE 07/10/2022 TOTAL DEPTH 10567 PERF. N/A		
02	90786 X	90786	-0-	-0-	-0-	1722	1	89062	3	N	-0-			-0-
						2	4							
03	93509 X	93509	-0-	-0-	-0-	1847	1	91659	3	N	-0-			-0-
						3	4							
04	88027 X	88027	-0-	-0-	-0-	1817	1	86197	3	N	-0-			-0-
						13	4							
05	87914 X	87914	-0-	-0-	-0-	2254	1	85657	3	N	-0-			-0-
						3	4							
06	82405 X	82405	-0-	-0-	-0-	1834	1	80568	3	N	-0-			-0-
						3	4							
07	81080 X	81080	-0-	-0-	-0-	1830	1	79239	3	N	-0-			-0-
						11	4							
WNH-LM 1870 PSA												WELL #: 102H RRCID -> 295195 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12519 - 23741		
02	37044 X	25001	-0-	-12043	-0-	1049	1	23951	3	N	-0-			-0-
						1	4							
03	35743 X	25355	-0-	-10388	-0-	1039	1	24311	3	N	-0-			-0-
						5	4							
04	34590 X	10491	-0-	-24099	-0-	441	1	10049	3	N	-0-			-0-
						1	4							
05	30721 X	90	-0-	-30631	-0-	5	1	85	3	N	-0-			-0-
06	27870 X	1074	-0-	-26796	-0-	47	1	1027	3	N	-0-			-0-
07	28529 X	28529	-0-	-0-	-0-	1994	1	26529	3	N	-0-			-0-
						6	4							
WNH-LM 1870 PSA												WELL #: 101H RRCID -> 295196 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12649 PERF.12473 - 23505		
02	135072 X	118684	-0-	-16388	-0-	4980	1	113700	3	N	-0-			-0-
						4	4							
03	166284 X	130678	-0-	-35606	-0-	5357	1	125293	3	N	-0-			-0-
						28	4							
04	160920 X	128861	-0-	-32059	-0-	5416	1	123431	3	N	-0-			-0-
						14	4							
05	166284 X	140785	-0-	-25499	-0-	7667	1	133104	3	N	-0-			-0-
						14	4							
06	144296 X	144296	-0-	-0-	-0-	6297	1	137991	3	N	-0-			-0-
						8	4							
07	140118 X	140118	-0-	-0-	-0-	9796	1	130294	3	N	-0-			-0-
						28	4							

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	39744 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162										
G-B MINERALS- G-B AMI				WELL #:	12H	RRCID ->	295281	COMPL. DATE	02/12/2023	TOTAL	DEPTH	13135	PERF.12993	-	23977
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		201348 X	180660	-0-	-20688	-0-	5855 1	174788	3	N	-0-				-0-
							17 4								
03		231973 X	191319	-0-	-40654	-0-	6380 1	184901	3	N	-0-				-0-
							38 4								
04		224490 X	156474	-0-	-68016	-0-	5937 1	150478	3	N	-0-				-0-
							59 4								
05		231973 X	-0-	-0-	-231973	-0-				N	-0-				-0-
06		196230 X	64742	-0-	-131488	-0-	1786 1	62951	3	N	-0-				-0-
							5 4								
07		200012 X	153439	-0-	-46573	-0-	6117 1	147292	3	N	-0-				-0-
							30 4								
G-B MINERALS - G-B AMI				WELL #:	14H	RRCID ->	295282	COMPL. DATE	02/12/2023	TOTAL	DEPTH	13108	PERF.12971	-	22475
02		90188 X	42701	-0-	-47487	-0-	1384 1	41313	3	N	-0-				-0-
							4 4								
03		99851 X	30333	-0-	-69518	-0-	1012 1	29315	3	N	-0-				-0-
							6 4								
04		96630 X	27165	-0-	-69465	-0-	1031 1	26124	3	N	-0-				-0-
							10 4								
05		66495 X	15200	-0-	-51295	-0-	15198 3	2	4	N	-0-				-0-
06		64350 X	24718	-0-	-39632	-0-	682 1	24034	3	N	-0-				-0-
							2 4								
07		47275 X	21984	-0-	-25291	-0-	876 1	21104	3	N	-0-				-0-
							4 4								
BFMT WEST				WELL #:	512H	RRCID ->	295290	COMPL. DATE	03/31/2023	TOTAL	DEPTH	9479	PERF. 9380	-	22042
02		252112 X	200742	-0-	-51370	-0-	200739 3	3	4	N	-0-				-0-
03		345557 X	122366	-0-	-223191	-0-	122364 3	2	4	N	-0-				-0-
04		334410 X	140237	-0-	-194173	-0-	140234 3	3	4	N	-0-				-0-
05		345557 X	145934	-0-	-199623	-0-	145931 3	3	4	N	-0-				-0-
06		225390 X	129335	-0-	-96055	-0-	65 1	129267	3	N	-0-				-0-
							3 4								
07		222239 X	126753	-0-	-95486	-0-	126750 3	3	4	N	-0-				-0-
HACHAR 'A'				WELL #:	3H	RRCID ->	295311	COMPL. DATE	01/03/2024	TOTAL	DEPTH	13429	PERF.13681	-	23530
02		399588 X	393231	-0-	-6357	-0-	393224 3	7	4	N	-0-				-0-
03		442401 X	342067	-0-	-100334	-0-	46 1	342014	3	N	-0-				-0-
							7 4								
04		422010 X	388224	-0-	-33786	-0-	26 1	388190	3	N	-0-				-0-
							8 4								
05		436077 X	402409	-0-	-33668	-0-	202 1	402199	3	N	-0-				-0-
							8 4								
06		422010 X	332271	-0-	-89739	-0-	134 1	332129	3	N	-0-				-0-
							8 4								
07		435364 X	189180	-0-	-246184	-0-	16 1	189161	3	N	-0-				-0-
							3 4								

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)												CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.														
BFMT EAST PSA														
				//CONT.//	39744 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					
				//CONT.//	253162									
				WELL #:	131H	RRCID ->	295355	COMPL. DATE	10/03/2023	TOTAL DEPTH	10567	PERF.	10743 - 20604	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	121268 X	47998	-0-	-73270	-0-	35 1	47961 3	N	-0-				-0-	
03	134261 X	120848	-0-	-13413	-0-	2 4	120836 3	N	-0-				-0-	
04	129930 X	123211	-0-	-6719	-0-	6 1	6 4	N	-0-				-0-	
05	127410 X	125051	-0-	-2359	-0-	6 4	5 4	N	-0-				-0-	
06	116940 X	116543	-0-	-397	-0-	6 4	5 4	N	-0-				-0-	
07	127317 X	117014	-0-	-10303	-0-	6 4	3 4	N	-0-				-0-	
G-B MINERALS				WELL #:	19H	RRCID ->	295386	COMPL. DATE	02/13/2024	TOTAL DEPTH	12934	PERF.	12785 - 23749	
02	491176 X	338760	-0-	-152416	-0-	2865 1	335891 3	N	-0-				-0-	
03	543802 X	346944	-0-	-196858	-0-	4 4	342987 3	N	-0-				-0-	
04	482700 X	246497	-0-	-236203	-0-	3952 1	243747 3	N	-0-				-0-	
05	461404 X	264753	-0-	-196651	-0-	5 4	261850 3	N	-0-				-0-	
06	411750 X	111018	-0-	-300732	-0-	2746 1	4 4	N	-0-				-0-	
07	375069 X	110017	-0-	-265052	-0-	4 4	4 4	N	-0-				-0-	
BFMT EAST - ROSA A				WELL #:	132H	RRCID ->	295387	COMPL. DATE	10/03/2023	TOTAL DEPTH	10549	PERF.	10834 - 23700	
02	230244 X	62290	-0-	-167954	-0-	45 1	62244 3	N	-0-				-0-	
03	254913 X	565	-0-	-254348	-0-	1 4		N	-0-				-0-	
04	154770 X	655	-0-	-154115	-0-	565 3		N	-0-				-0-	
05	159929 X	-0-	-0-	-159929	-0-	655 3		N	-0-				-0-	
06	145740 X	-0-	-0-	-145740	-0-			N	-0-				-0-	
07	68975 X	-0-	-0-	-68975	-0-			N	-0-				-0-	
BFMT EAST				WELL #:	138H	RRCID ->	295406	COMPL. DATE	05/26/2023	TOTAL DEPTH	10847	PERF.	10825 - 20499	
02	145208 X	135519	-0-	-9689	-0-	3729 1	131786 3	N	-0-				-0-	
03	152514 X	152514	-0-	-0-	-0-	4 4	148234 3	N	-0-				-0-	
04	134807 X	134807	-0-	-0-	-0-	4275 1	131060 3	N	-0-				-0-	
05	150040 X	46967	-0-	-103073	-0-	5 4	45686 3	N	-0-				-0-	
06	147600 X	-0-	-0-	-147600	-0-	3743 1		N	-0-				-0-	
07	152520 X	-0-	-0-	-152520	-0-	4 4		N	-0-				-0-	
BFMT EAST PSA				WELL #:	130H	RRCID ->	295407	COMPL. DATE	10/03/2023	TOTAL DEPTH	10546	PERF.	10773 - 22497	
02	145432 X	72716	-0-	-72716	-0-	1280 1	72662 3	N	-0-				-0-	
03	161014 X	134795	-0-	-26219	-0-	1 4	134786 3	N	-0-				-0-	
04	155820 X	121221	-0-	-34599	-0-	6 1	3 4	N	-0-				-0-	
05	149885 X	126229	-0-	-23656	-0-	3 4	2 4	N	-0-				-0-	
06	130440 X	117866	-0-	-12574	-0-	121218 3	2 4	N	-0-				-0-	
07	134788 X	115112	-0-	-19676	-0-	126227 3		N	-0-				-0-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)												CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.															
BFMT EAST															

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	39744 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162								
MARTIN - MB E				WELL #:	104H	RRCID ->	296104	COMPL. DATE	10/13/2023	TOTAL DEPTH	11974	PERF.12000	- 22717
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	193844 X	130445	-0-	-63399	-0-	35 1	130407 3	N	-0-				-0-
						3 4							
03	175739 X	143840	-0-	-31899	-0-	58 1	143775 3	N	-0-				-0-
						7 4							
04	160980 X	135706	-0-	-25274	-0-	38 1	135662 3	N	-0-				-0-
						6 4							
05	166346 X	133142	-0-	-33204	-0-	56 1	133082 3	N	-0-				-0-
						4 4							
06	147180 X	123838	-0-	-23342	-0-	57 1	123778 3	N	-0-				-0-
						3 4							
07	144429 X	124403	-0-	-20026	-0-	66 1	124335 3	N	-0-				-0-
						2 4							
MARTIN - MB F				WELL #:	105H	RRCID ->	296167	COMPL. DATE	10/13/2023	TOTAL DEPTH	11936	PERF.11812	- 22790
02	226604 X	152941	-0-	-73663	-0-	41 1	152897 3	N	-0-				-0-
						3 4							
03	250883 X	163953	-0-	-86930	-0-	66 1	163880 3	N	-0-				-0-
						7 4							
04	189480 X	149850	-0-	-39630	-0-	43 1	149800 3	N	-0-				-0-
						7 4							
05	195796 X	147103	-0-	-48693	-0-	62 1	147037 3	N	-0-				-0-
						4 4							
06	175110 X	135370	-0-	-39740	-0-	63 1	135304 3	N	-0-				-0-
						3 4							
07	169322 X	134185	-0-	-35137	-0-	72 1	134108 3	N	-0-				-0-
						5 4							
BFMT EAST				WELL #:	2P	RRCID ->	297077	COMPL. DATE	12/28/2023	TOTAL DEPTH	11153	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
OCHO				WELL #:	109H	RRCID ->	297123	COMPL. DATE	12/13/2023	TOTAL DEPTH	12488	PERF.12674	- 23975
02	272776 X	169704	-0-	-103072	-0-	64 1	169637 3	N	-0-				-0-
						3 4							
03	302002 X	50993	-0-	-251009	-0-	6 1	50985 3	N	-0-				-0-
						2 4							
04	292260 X	-0-	-0-	-292260	-0-			N	-0-				-0-
05	249891 X	132706	-0-	-117185	-0-	47 1	132656 3	N	-0-				-0-
						3 4							
06	186990 X	151043	-0-	-35947	-0-	14 1	151026 3	N	-0-				-0-
						3 4							
07	187891 X	149584	-0-	-38307	-0-	25 1	149556 3	N	-0-				-0-
						3 4							

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)												CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.															
BFMT EAST															
WELL #: 133H RRCID -> 297133 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 10497 PERF.10705 - 17174															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	78736 X	51066	-0-	-27670	-0-	6 1	51011	3	N	-0-					-0-
03	74028 X	54997	-0-	-19031	-0-	49 4									-0-
04	67200 X	54614	-0-	-12586	-0-	54993 3	4 4	4	N	-0-					-0-
05	63581 X	51506	-0-	-12075	-0-	54610 3	4 4	4	N	-0-					-0-
06	61410 X	49884	-0-	-11526	-0-	2 1	51500	3	N	-0-					-0-
07	56544 X	49126	-0-	-7418	-0-	4 4									-0-
						2 1	49878	3	N	-0-					-0-
						4 4									-0-
						49122 3	4 4	4	N	-0-					-0-

OCHO												WELL #: 107H RRCID -> 297227 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 12507 PERF.12782 - 23896			
02	136836 X	103883	-0-	-32953	-0-	39 1	103841	3	N	-0-					-0-
03	151497 X	72842	-0-	-78655	-0-	3 4									-0-
04	143190 X	-0-	-0-	-143190	-0-	8 1	72830	3	N	-0-					-0-
05	131936 X	62520	-0-	-69416	-0-	4 4									-0-
06	119310 X	67673	-0-	-51637	-0-	22 1	62496	3	N	-0-					-0-
07	115010 X	66652	-0-	-48358	-0-	2 4									-0-
						6 1	67664	3	N	-0-					-0-
						3 4									-0-
						11 1	66641	3	N	-0-					-0-

BFMT EAST												WELL #: 135H RRCID -> 297249 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10929 - 24344			
02	307272 X	75212	-0-	-232060	-0-	9 1	75134	3	N	-0-					-0-
03	340194 X	167822	-0-	-172372	-0-	69 4									-0-
04	294720 X	152573	-0-	-142147	-0-	1 1	167815	3	N	-0-					-0-
05	258633 X	147544	-0-	-111089	-0-	6 4									-0-
06	242130 X	139259	-0-	-102871	-0-	152568 3	5 4	5	N	-0-					-0-
07	167834 X	136380	-0-	-31454	-0-	5 1	147533	3	N	-0-					-0-
						6 4									-0-
						6 1	139248	3	N	-0-					-0-
						5 4									-0-
						136374 3	6 4	6	N	-0-					-0-

BFMT EAST												WELL #: 136H RRCID -> 297251 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 10681 PERF.11034 - 23405			
02	135072 X	111667	-0-	-23405	-0-	13 1	111553	3	N	-0-					-0-
03	149544 X	128093	-0-	-21451	-0-	101 4									-0-
04	139050 X	118651	-0-	-20399	-0-	1 1	128090	3	N	-0-					-0-
05	130727 X	116087	-0-	-14640	-0-	2 4									-0-
06	123960 X	112666	-0-	-11294	-0-	118649 3	2 4	2	N	-0-					-0-
07	128092 X	110606	-0-	-17486	-0-	4 1	116081	3	N	-0-					-0-
						2 4									-0-
						5 1	112659	3	N	-0-					-0-
						2 4									-0-
						110604 3	2 4	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)													CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.															
BFMT EAST															
WELL #: 134H RRCID -> 297281													COMPL. DATE 09/28/2023		
TOTAL DEPTH 10515 PERF.10653 - 16950															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	115584 X	78286	-0-	-37298	-0-	9	1	78206	3	N	-0-			-0-	
						71	4								
03	105121 X	84785	-0-	-20336	-0-	84784	3	1	4	N	-0-			-0-	
04	96930 X	77374	-0-	-19556	-0-	77373	3	1	4	N	-0-			-0-	
05	91946 X	74050	-0-	-17896	-0-	2	1	74047	3	N	-0-			-0-	
						1	4								
06	83880 X	69036	-0-	-14844	-0-	3	1	69032	3	N	-0-			-0-	
						1	4								
07	86676 X	68203	-0-	-18473	-0-	68202	3	1	4	N	-0-			-0-	
CHAMBERLAIN ST - HACHAR 1476 A													WELL #: 100H RRCID -> 297489		
COMPL. DATE 04/26/2024													TOTAL DEPTH 12132 PERF.12295 - 22692		
02	451780 X	437702	-0-	-14078	-0-	10	1	437689	3	N	-0-			-0-	
						3	4								
03	500185 X	389275	-0-	-110910	-0-	36	1	389233	3	N	-0-			-0-	
						6	4								
04	484050 X	386937	-0-	-97113	-0-	51	1	386881	3	N	-0-			-0-	
						5	4								
05	493892 X	436376	-0-	-57516	-0-	15	1	436355	3	N	-0-			-0-	
						6	4								
06	468960 X	373669	-0-	-95291	-0-	30	1	373633	3	N	-0-			-0-	
						6	4								
07	484592 X	328289	-0-	-156303	-0-	235	1	328048	3	N	-0-			-0-	
						6	4								
BFMT WEST													WELL #: 100H RRCID -> 297504		
COMPL. DATE 11/27/2024													TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9418 - 20064		
02	561670 X	561670	-0-	-0-	-0-	207	1	561460	3	N	-0-			-0-	
						3	4								
03	728469 X	518138	-0-	-210331	-0-	211	1	517925	3	N	-0-			-0-	
						2	4								
04	704970 X	505781	-0-	-199189	-0-	208	1	505571	3	N	-0-			-0-	
						2	4								
05	728469 X	412154	-0-	-316315	-0-	110	1	412042	3	N	-0-			-0-	
						2	4								
06	704970 X	354495	-0-	-350475	-0-	135	1	354358	3	N	-0-			-0-	
						2	4								
07	621860 X	319653	-0-	-302207	-0-	102	1	319549	3	N	-0-			-0-	
						2	4								
BFMT WEST													WELL #: 101H RRCID -> 297505		
COMPL. DATE 11/27/2024													TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9432 - 20579		
02	SHUT-IN	496723	-0-	496723	1591872	183	1	496538	3	N	-0-			-0-	
						2	4								
03	2115554 X	523682	-0-	-1591872	-0-	213	1	523466	3	N	-0-			-0-	
						3	4								
04	669180 X	534082	-0-	-135098	-0-	219	1	533861	3	N	-0-			-0-	
						2	4								
05	691486 X	504586	-0-	-186900	-0-	135	1	504448	3	N	-0-			-0-	
						3	4								
06	669180 X	429312	-0-	-239868	-0-	164	1	429146	3	N	-0-			-0-	
						2	4								
07	551893 X	411817	-0-	-140076	-0-	131	1	411683	3	N	-0-			-0-	
						3	4								

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)														
EOG RESOURCES, INC.														
BFMT WEST														
WELL #: 102H RRCID -> 297506 COMPL. DATE 11/27/2024 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9368 - 21291														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	505286	-0-	505286	1471632	186	1	505098	3	N	-0-			-0-
03	1988442 X	516810	-0-	-1471632	-0-	210	1	516598	3	N	-0-			-0-
04	654510 X	503996	-0-	-150514	-0-	207	1	503787	3	N	-0-			-0-
05	676327 X	479268	-0-	-197059	-0-	128	1	479138	3	N	-0-			-0-
06	654510 X	413174	-0-	-241336	-0-	158	1	413014	3	N	-0-			-0-
07	559426 X	391761	-0-	-167665	-0-	125	1	391634	3	N	-0-			-0-

BFMT WEST														
WELL #: 103H RRCID -> 297507 COMPL. DATE 11/27/2024 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9755 - 22792														
02	14B2 EXT	492058	-0-	492058	1071258	181	1	491875	3	N	-0-			-0-
03	1530458 X	459200	-0-	-1071258	-0-	187	1	459011	3	N	-0-			-0-
04	610890 X	535973	-0-	-74917	-0-	220	1	535751	3	N	-0-			-0-
05	631253 X	509246	-0-	-122007	-0-	136	1	509107	3	N	-0-			-0-
06	610890 X	449742	-0-	-161148	-0-	172	1	449567	3	N	-0-			-0-
07	553846 X	421823	-0-	-132023	-0-	134	1	421686	3	N	-0-			-0-

PINATA A														
WELL #: 100H RRCID -> 297589 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 12849 PERF. 13109 - 25602														
02	486500 X	465661	-0-	-20839	-0-	162	1	465496	3	N	-0-			-0-
03	567238 X	397605	-0-	-169633	-0-	81	1	397521	3	N	-0-			-0-
04	548940 X	454502	-0-	-94438	-0-	135	1	454364	3	N	-0-			-0-
05	567238 X	473798	-0-	-93440	-0-	227	1	473568	3	N	-0-			-0-
06	511860 X	468903	-0-	-42957	-0-	186	1	468714	3	N	-0-			-0-
07	515561 X	337764	-0-	-177797	-0-	69	1	337693	3	N	-0-			-0-

OCHO														
WELL #: 108H RRCID -> 297620 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 12594 PERF. 12899 - 24866														
02	134736 X	98460	-0-	-36276	-0-	37	1	98420	3	N	-0-			-0-
03	149172 X	66683	-0-	-82489	-0-	8	1	66671	3	N	-0-			-0-
04	141780 X	-0-	-0-	-141780	-0-					N	-0-			-0-
05	127906 X	103637	-0-	-24269	-0-	36	1	103599	3	N	-0-			-0-
06	112260 X	100336	-0-	-11924	-0-	9	1	100324	3	N	-0-			-0-
07	108996 X	89187	-0-	-19809	-0-	15	1	89172	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)														CNTY: WEBB							
EOG RESOURCES, INC.																					
BFMT EAST - RVB A																					
WELL #: 140H RRCID -> 297702 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11380 - 23291																					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
03	SHUT IN	360297	-0-	360297	360297	108	1	360189	3	N	-0-						-0-				
04	842214 X	481917	-0-	-360297	-0-	118	1	481799	3	N	-0-						-0-				
05	595882 X	511428	-0-	-84454	-0-	158	1	511270	3	N	-0-						-0-				
06	576660 X	540090	-0-	-36570	-0-	178	1	539912	3	N	-0-						-0-				
07	510863 X	510863	-0-	-0-	-0-	131	1	510732	3	N	-0-						-0-				
G-B MINERALS - G-B AMI A														WELL #: 100H RRCID -> 297704 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 13140 PERF.13163 - 25505							
02	852247 X	146549	-0-	-705698	-0-	48	1	146500	3	N	-0-						-0-				
						1	4														
03	207545 X	139274	-0-	-68271	-0-	66	1	139207	3	N	-0-						-0-				
						1	4														
04	200850 X	109875	-0-	-90975	-0-	55	1	109819	3	N	-0-						-0-				
						1	4														
05	207545 X	96611	-0-	-110934	-0-	47	1	96563	3	N	-0-						-0-				
						1	4														
06	183540 X	95561	-0-	-87979	-0-	59	1	95501	3	N	-0-						-0-				
						1	4														
07	162254 X	91549	-0-	-70705	-0-	61	1	91486	3	N	-0-						-0-				
						2	4														
BFMT EAST														WELL #: 143H RRCID -> 297738 COMPL. DATE 03/18/2025 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11462 - 23187							
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
03	14B2 EXT	117138	-0-	117138	117138	46	1	117092	3	N	-0-						-0-				
04	14B2 EXT	478530	-0-	478530	595668	109	1	478421	3	N	-0-						-0-				
05	1080227 X	484559	-0-	-595668	-0-	118	1	484441	3	N	-0-						-0-				
06	566550 X	503622	-0-	-62928	-0-	142	1	503480	3	N	-0-						-0-				
07	538470 X	538470	-0-	-0-	-0-	144	1	538326	3	N	-0-						-0-				
BFMT EAST														WELL #: 144H RRCID -> 297748 COMPL. DATE 03/18/2025 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11214 - 21659							
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
03	SHUT IN	113894	-0-	113894	113894	44	1	113850	3	N	-0-						-0-				
04	14B2 EXT	387467	-0-	387467	501361	89	1	387378	3	N	-0-						-0-				
05	1052766 X	551405	-0-	-501361	-0-	134	1	551271	3	N	-0-						-0-				
06	550530 X	499500	-0-	-51030	-0-	140	1	499360	3	N	-0-						-0-				
07	542594 X	542594	-0-	-0-	-0-	145	1	542449	3	N	-0-						-0-				
BFMT EAST - RVB B														WELL #: 141H RRCID -> 297764 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 10975 PERF.11232 - 21131							
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
03	SHUT IN	309031	-0-	309031	309031	93	1	308938	3	N	-0-						-0-				
04	753000 X	443969	-0-	-309031	-0-	109	1	443860	3	N	-0-						-0-				
05	604035 X	484259	-0-	-119776	-0-	149	1	484110	3	N	-0-						-0-				
06	584550 X	519716	-0-	-64834	-0-	171	1	519545	3	N	-0-						-0-				
07	485651 X	485651	-0-	-0-	-0-	125	1	485526	3	N	-0-						-0-				

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	39744 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162								
G-B MINERALS - G-B AMI B				WELL #:	101H	RRCID ->	297765	COMPL. DATE	10/28/2024	TOTAL DEPTH	13016	PERF.12901 -	24361
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1904864 X	449433	-0-	-1455431	-0-	148	1	449281	3	N	-0-		-0-
03	456826 X	456826	-0-	-0-	-0-	217	1	456605	3	N	-0-		-0-
04	370423 X	370423	-0-	-0-	-0-	187	1	370232	3	N	-0-		-0-
05	324917 X	324917	-0-	-0-	-0-	159	1	324754	3	N	-0-		-0-
06	290710 X	290710	-0-	-0-	-0-	181	1	290525	3	N	-0-		-0-
07	274134 X	274134	-0-	-0-	-0-	184	1	273945	3	N	-0-		-0-
						5	4						
LM 1870 - WNH D				WELL #:	106H	RRCID ->	297769	COMPL. DATE	09/10/2024	TOTAL DEPTH	13219	PERF.12598 -	24316
02	462420 X	272205	-0-	-190215	-0-	111	1	272091	3	N	-0-		-0-
03	511965 X	283955	-0-	-228010	-0-	125	1	283827	3	N	-0-		-0-
04	400710 X	278703	-0-	-122007	-0-	38	1	278662	3	N	-0-		-0-
05	414067 X	228299	-0-	-185768	-0-	98	1	228198	3	N	-0-		-0-
06	357600 X	206301	-0-	-151299	-0-	40	1	206258	3	N	-0-		-0-
07	301382 X	208884	-0-	-92498	-0-	17	1	208867	3	N	-0-		-0-
BFMT EAST				WELL #:	142H	RRCID ->	297779	COMPL. DATE	03/06/2025	TOTAL DEPTH	11126	PERF.11353 -	21120
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	349260	-0-	349260	349260	105	1	349155	3	N	-0-		-0-
04	782524 X	433264	-0-	-349260	-0-	106	1	433158	3	N	-0-		-0-
05	580785 X	511229	-0-	-69556	-0-	158	1	511071	3	N	-0-		-0-
06	562050 X	509822	-0-	-52228	-0-	168	1	509654	3	N	-0-		-0-
07	519425 X	519425	-0-	-0-	-0-	133	1	519292	3	N	-0-		-0-
G-B MINERALS - G-B AMI C				WELL #:	102H	RRCID ->	297783	COMPL. DATE	10/28/2024	TOTAL DEPTH	13145	PERF.13165 -	24185
02	1930111 X	426403	-0-	-1503708	-0-	140	1	426260	3	N	-0-		-0-
03	553567 X	426218	-0-	-127349	-0-	202	1	426012	3	N	-0-		-0-
04	535710 X	354552	-0-	-181158	-0-	179	1	354369	3	N	-0-		-0-
05	553567 X	304773	-0-	-248794	-0-	149	1	304620	3	N	-0-		-0-
06	535710 X	268946	-0-	-266764	-0-	167	1	268775	3	N	-0-		-0-
07	472099 X	250863	-0-	-221236	-0-	168	1	250691	3	N	-0-		-0-
						4	4						

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)												CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.															
BFMT WEST															

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)														CNTY: WEBB	
EOG RESOURCES, INC.															
BFMT WEST															
//CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 253162															
WELL #: 105H RRCID -> 297964 COMPL. DATE 12/05/2024 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9566 - 25201															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	SHUT-IN	593168	-0-	593168	893885	139 1	593026 3	N	-0-					-0-	
03	1285767 X	391882	-0-	-893885	-0-	102 1	391778 3	N	-0-					-0-	
04	727740 X	518519	-0-	-209221	-0-	129 1	518387 3	N	-0-					-0-	
05	751998 X	541516	-0-	-210482	-0-	180 1	541333 3	N	-0-					-0-	
06	635550 X	480389	-0-	-155161	-0-	210 1	480176 3	N	-0-					-0-	
07	656735 X	543387	-0-	-113348	-0-	247 1	543136 3	N	-0-					-0-	
						4 4									
TRP B															
WELL #: 101H RRCID -> 298215 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 12589 PERF. 12450 - 24548															
02	SHUT IN	610345	-0-	610345	680083	109 1	610236 3	N	-0-					-0-	
03	1361134 X	681051	-0-	-680083	-0-	134 1	680917 3	N	-0-					-0-	
04	687480 X	583004	-0-	-104476	-0-	135 1	582869 3	N	-0-					-0-	
05	710396 X	594089	-0-	-116307	-0-	144 1	593945 3	N	-0-					-0-	
06	659070 X	530555	-0-	-128515	-0-	211 1	530344 3	N	-0-					-0-	
07	681039 X	495974	-0-	-185065	-0-	179 1	495795 3	N	-0-					-0-	
COX - MB - MARTIN B															
WELL #: 111H RRCID -> 298468 COMPL. DATE 09/08/2024 TOTAL DEPTH 12092 PERF. N/A															
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
COX - MB - MARTIN A															
WELL #: 110H RRCID -> 298469 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 12131 PERF. N/A															
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
MB - OCHO - LM A															
WELL #: 112H RRCID -> 298484 COMPL. DATE 11/04/2024 TOTAL DEPTH 12562 PERF. N/A															
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	333658	-0-	333658	333658	213 1	333445 3	N	-0-					-0-	
06	SHUT IN	332171	-0-	332171	665829	148 1	332023 3	N	-0-					-0-	
07	SHUT IN	513900	-0-	513900	1179729	232 1	513668 3	N	-0-					-0-	
MB - OCHO - LM B															
WELL #: 113H RRCID -> 298485 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 12573 PERF. N/A															
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	340591	-0-	340591	340591	217 1	340374 3	N	-0-					-0-	
06	SHUT IN	322792	-0-	322792	663383	144 1	322648 3	N	-0-					-0-	
07	SHUT IN	534571	-0-	534571	1197954	241 1	534330 3	N	-0-					-0-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)			//CONT.//			39744	250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//			253162											
MB - OCHO - LM C			WELL #:			114H		RRCID ->	298486	COMPL. DATE	12/02/2024	TOTAL	DEPTH	12554	PERF.	N/A	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	322730	-0-	-0-	322730	322730	-0-	206	1	322524	3	N	N	-0-			-0-
06	SHUT IN	395720	-0-	-0-	395720	718450	-0-	177	1	395543	3	N	N	-0-			-0-
07	SHUT IN	554493	-0-	-0-	554493	1272943	-0-	250	1	554243	3	N	N	-0-			-0-

OCHO			WELL #:			110H		RRCID ->	298495	COMPL. DATE	09/20/2024	TOTAL	DEPTH	12490	PERF.	N/A	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	319570	-0-	-0-	319570	319570	-0-	182	1	319388	3	N	N	-0-			-0-
06	SHUT IN	429342	-0-	-0-	429342	748912	-0-	191	1	429151	3	N	N	-0-			-0-
07	SHUT IN	492589	-0-	-0-	492589	1241501	-0-	192	1	492397	3	N	N	-0-			-0-

OCHO			WELL #:			111H		RRCID ->	298689	COMPL. DATE	10/03/2024	TOTAL	DEPTH	12574	PERF.	N/A	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	330831	-0-	-0-	330831	330831	-0-	188	1	330643	3	N	N	-0-			-0-
06	SHUT IN	361107	-0-	-0-	361107	691938	-0-	160	1	360947	3	N	N	-0-			-0-
07	SHUT IN	527909	-0-	-0-	527909	1219847	-0-	206	1	527703	3	N	N	-0-			-0-

BOTANZA ST C			WELL #:			101H		RRCID ->	299147	COMPL. DATE	01/12/2025	TOTAL	DEPTH	12526	PERF.	N/A	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	329578	-0-	-0-	329578	329578	-0-	157	1	329421	3	N	N	-0-			-0-
05	SHUT IN	380064	-0-	-0-	380064	709642	-0-	128	1	379936	3	N	N	-0-			-0-
06	SHUT-IN	492612	-0-	-0-	492612	1202254	-0-	213	1	492399	3	N	N	-0-			-0-
07	SHUT-IN	535888	-0-	-0-	535888	1738142	-0-	183	1	535705	3	N	N	-0-			-0-

BOTANZA ST A			WELL #:			100H		RRCID ->	299184	COMPL. DATE	12/31/2024	TOTAL	DEPTH	12545	PERF.	N/A	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	318521	-0-	-0-	318521	318521	-0-	151	1	318370	3	N	N	-0-			-0-
05	SHUT IN	394194	-0-	-0-	394194	712715	-0-	133	1	394061	3	N	N	-0-			-0-
06	SHUT IN	510633	-0-	-0-	510633	1223348	-0-	221	1	510412	3	N	N	-0-			-0-
07	SHUT-IN	548532	-0-	-0-	548532	1771880	-0-	187	1	548345	3	N	N	-0-			-0-

ROSA - BFMT EAST B			WELL #:			101H		RRCID ->	299220	COMPL. DATE	02/25/2025	TOTAL	DEPTH	10638	PERF.	N/A	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ROSA - BFMT EAST A			WELL #:			100H		RRCID ->	299238	COMPL. DATE	03/14/2025	TOTAL	DEPTH	10546	PERF.	N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162															
ROSA - BFMT EAST C		WELL #: 102H		RRCID -> 299239		COMPL. DATE 03/04/2025		TOTAL DEPTH 10506 PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC					254231												
MATRIX CASPIAN					WELL #: 101H		RRCID -> 293846		COMPL. DATE 09/10/2022		TOTAL DEPTH 11458		PERF.11716		- 17735		
02		64960 X	58861	-0-	-6099	-0-	5276	1	53571	2	N	13	13	1			11
							14	9									
03		71145 X	62418	-0-	-8727	-0-	5653	1	56764	2	N	1					12
							1	9									
04		64530 X	59142	-0-	-5388	-0-	5717	1	53416	2	N	8					20
							9	9									
05		66681 X	57316	-0-	-9365	-0-	4165	1	53149	2	N	2	9	1			13
							2	9									
06		64530 X	53999	-0-	-10531	-0-	3122	1	50867	2	N	9	19	1			3
							10	9									
07		65162 X	54191	-0-	-10971	-0-	3302	1	50870	2	N	17					30
							19	9									
PIPER STATE					WELL #: 102H		RRCID -> 294020		COMPL. DATE 11/26/2022		TOTAL DEPTH 11472		PERF.11838		- 18494		
02		167608 X	109645	-0-	-57963	-0-	5120	1	104525	2	N	-0-					-0-
03		185566 X	142163	-0-	-43403	-0-	5395	1	136768	2	N	-0-					-0-
04		178140 X	131683	-0-	-46457	-0-	5313	1	126370	2	N	-0-					-0-
05		184078 X	130945	-0-	-53133	-0-	5517	1	125428	2	N	-0-					-0-
06		178140 X	121806	-0-	-56334	-0-	5135	1	116671	2	N	-0-					-0-
07		142166 X	120196	-0-	-21970	-0-	5317	1	114879	2	N	-0-					-0-
PIPER					WELL #: 103H		RRCID -> 294032		COMPL. DATE 11/26/2022		TOTAL DEPTH 11499		PERF.11971		- 18112		
02		152348 X	78730	-0-	-73618	-0-	3676	1	75054	2	N	-0-					-0-
03		168671 X	114484	-0-	-54187	-0-	4344	1	110140	2	N	-0-					-0-
04		145830 X	101927	-0-	-43903	-0-	4112	1	97815	2	N	-0-					-0-
05		117428 X	100225	-0-	-17203	-0-	4222	1	96003	2	N	-0-					-0-
06		113640 X	91689	-0-	-21951	-0-	3865	1	87824	2	N	-0-					-0-
07		114483 X	90030	-0-	-24453	-0-	3983	1	86047	2	N	-0-					-0-
CERRITO JULIUS					WELL #: 104H		RRCID -> 294492		COMPL. DATE 06/21/2023		TOTAL DEPTH 11385		PERF.11460		- 17396		
02		34300 X	27753	-0-	-6547	-0-	27753	2			N	-0-					-0-
03		37262 X	29645	-0-	-7617	-0-	29645	2			N	-0-					-0-
04		36060 X	27055	-0-	-9005	-0-	27055	2			N	-0-					-0-
05		32705 X	27778	-0-	-4927	-0-	27778	2			N	-0-					-0-
06		30840 X	27695	-0-	-3145	-0-	1576	1	26119	2	N	-0-					-0-
07		30721 X	28056	-0-	-2665	-0-	1645	1	26411	2	N	-0-					-0-
PIPER					WELL #: 105H		RRCID -> 299137		COMPL. DATE 12/20/2024		TOTAL DEPTH 11413		PERF.11700		- 18198		
02		937538 X	379121	-0-	-558417	-0-	379121	2			N	-0-					-0-
03		563053 X	348664	-0-	-214389	-0-	348664	2			N	-0-					-0-
04		544890 X	278200	-0-	-266690	-0-	278200	2			N	-0-					-0-
05		563053 X	249751	-0-	-313302	-0-	249751	2			N	-0-					-0-
06		544890 X	249982	-0-	-294908	-0-	7500	1	242482	2	N	-0-					-0-
07		419740 X	228039	-0-	-191701	-0-	7750	1	220289	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) KILLAM OIL CO., LTD. NIDO RANCH				//CONT.//	39744 250 460054	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
				WELL #:	6H	RRCID -> 291653	COMPL. DATE 07/20/2021	TOTAL	DEPTH 11139	PERF.11122	- 20125			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	162568 X	118434	-0-	-44134	-0-			95 1	118339 3	N	-0-			-0-
03	179986 X	-0-	-0-	-179986	-0-					N	-0-			-0-
04	172290 X	-0-	-0-	-172290	-0-					N	-0-			-0-
05	171182 X	-0-	-0-	-171182	-0-					N	-0-			-0-
06	165660 X	7343	-0-	-158317	-0-			2 1	7341 3	N	-0-			-0-
07	131130 X	105495	-0-	-25635	-0-			29 1	105466 3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS RAFTER 0 UNIT B				WELL #:	3H	RRCID -> 292514	COMPL. DATE 01/31/2022	TOTAL	DEPTH 11422	PERF.11735	- 19155			
02	82208 X	62065	-0-	-20143	-0-			7 1	62058 3	N	-0-			-0-
03	88598 X	78814	-0-	-9784	-0-			30 1	78784 3	N	-0-			-0-
04	82560 X	44996	-0-	-37564	-0-			26 1	44970 3	N	-0-			-0-
05	81809 X	17864	-0-	-63945	-0-			7 1	17857 3	N	-0-			-0-
06	79170 X	32495	-0-	-46675	-0-			468 1	32027 3	N	-0-			-0-
07	99003 X	99003	-0-	-0-	-0-			37 1	98966 3	N	-0-			-0-

NIDO RANCH				WELL #:	10H	RRCID -> 295363	COMPL. DATE 04/02/2023	TOTAL	DEPTH 11012	PERF.10959	- 19679			
02	240856 X	108317	-0-	-132539	-0-			87 1	108230 3	N	-0-			-0-
03	248682 X	192964	-0-	-55718	-0-			39 1	192925 3	N	-0-			-0-
04	240660 X	145796	-0-	-94864	-0-			32 1	145764 3	N	-0-			-0-
05	240064 X	144632	-0-	-95432	-0-			39 1	144593 3	N	-0-			-0-
06	186750 X	54802	-0-	-131948	-0-			15 1	54787 3	N	-0-			-0-
07	192975 X	110057	-0-	-82918	-0-			31 1	110026 3	N	-0-			-0-

NIDO RANCH				WELL #:	11H	RRCID -> 295364	COMPL. DATE 04/03/2023	TOTAL	DEPTH 11074	PERF.11047	- 20098			
02	236348 X	191346	-0-	-45002	-0-			154 1	191192 3	N	-0-			-0-
03	261671 X	231419	-0-	-30252	-0-			47 1	231372 3	N	-0-			-0-
04	253230 X	161453	-0-	-91777	-0-			36 1	161417 3	N	-0-			-0-
05	254541 X	217132	-0-	-37409	-0-			59 1	217073 3	N	-0-			-0-
06	224354 X	224354	-0-	-0-	-0-			61 1	224293 3	N	-0-			-0-
07	231415 X	223969	-0-	-7446	-0-			62 1	223907 3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS RAFTER 0 EAST				WELL #:	2H	RRCID -> 295827	COMPL. DATE 08/10/2023	TOTAL	DEPTH 11272	PERF.11464	- 18707			
02	132188 X	93563	-0-	-38625	-0-			10 1	93553 3	N	-0-			-0-
03	130820 X	100131	-0-	-30689	-0-			38 1	100093 3	N	-0-			-0-
04	114870 X	95840	-0-	-19030	-0-			55 1	95785 3	N	-0-			-0-
05	109430 X	89387	-0-	-20043	-0-			34 1	89353 3	N	-0-			-0-
06	105900 X	83934	-0-	-21966	-0-			1209 1	82725 3	N	-0-			-0-
07	103602 X	80345	-0-	-23257	-0-			30 1	80315 3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS RAFTER 0 UNIT C				WELL #:	6H	RRCID -> 295939	COMPL. DATE 06/15/2023	TOTAL	DEPTH 11405	PERF.11569	- 18615			
02	202776 X	152728	-0-	-50048	-0-			17 1	152711 3	N	-0-			-0-
03	201562 X	11743	-0-	-189819	-0-			4 1	11739 3	N	-0-			-0-
04	182070 X	-0-	-0-	-182070	-0-					N	-0-			-0-
05	188139 X	175766	-0-	-12373	-0-			67 1	175699 3	N	-0-			-0-
06	182070 X	108135	-0-	-73935	-0-			1558 1	106577 3	N	-0-			-0-
07	184534 X	184534	-0-	-0-	-0-			69 1	184465 3	N	-0-			-0-

NIDO RANCH				WELL #:	7H	RRCID -> 297295	COMPL. DATE 02/09/2024	TOTAL	DEPTH 10719	PERF.11106	- 20106			
02	275436 X	233962	-0-	-41474	-0-			188 1	233774 3	N	-0-			-0-
03	286006 X	259753	-0-	-26253	-0-			53 1	259700 3	N	-0-			-0-
04	266940 X	243162	-0-	-23778	-0-			54 1	243108 3	N	-0-			-0-
05	261950 X	59199	-0-	-202751	-0-			16 1	59183 3	N	-0-			-0-
06	251370 X	173211	-0-	-78159	-0-			47 1	173164 3	N	-0-			-0-
07	259749 X	228274	-0-	-31475	-0-			64 1	228210 3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	39744 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.				//CONT.//	460054														
NIDO RANCH				WELL #:	14H	RRCID ->	297296	COMPL. DATE	02/09/2024	TOTAL	DEPTH	10745	PERF.10996	-	21102				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		249676 X	4389	-0-	-0-	-245287	-0-	-0-		4 1	4385	3	N	-0-					-0-
03		260772 X	284	-0-	-0-	-260488	-0-	-0-		284 3			N	-0-					-0-
04		241530 X	10632	-0-	-0-	-230898	-0-	-0-		2 1	10630	3	N	-0-					-0-
05		237057 X	36958	-0-	-0-	-200099	-0-	-0-		10 1	36948	3	N	-0-					-0-
06		198900 X	38994	-0-	-0-	-159906	-0-	-0-		11 1	38983	3	N	-0-					-0-
07		40749 X	40749	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		11 1	40738	3	N	-0-					-0-
STATE OF TEXAS RAFTER 0 WEST				WELL #:	2H	RRCID ->	297390	COMPL. DATE	03/25/2024	TOTAL	DEPTH	11018	PERF.11185	-	23166				
02		281316 X	207807	-0-	-0-	-73509	-0-	-0-		23 1	207784	3	N	-0-					-0-
03		277946 X	223080	-0-	-0-	-54866	-0-	-0-		84 1	222996	3	N	-0-					-0-
04		249150 X	217789	-0-	-0-	-31361	-0-	-0-		124 1	217665	3	N	-0-					-0-
05		238111 X	200552	-0-	-0-	-37559	-0-	-0-		76 1	200476	3	N	-0-					-0-
06		222660 X	181908	-0-	-0-	-40752	-0-	-0-		2621 1	179287	3	N	-0-					-0-
07		230082 X	173475	-0-	-0-	-56607	-0-	-0-		65 1	173410	3	N	-0-					-0-
NIDO RANCH				WELL #:	27H	RRCID ->	298668	COMPL. DATE	10/04/2024	TOTAL	DEPTH	11247	PERF.11245	-	20568				
02		404460 X	327445	-0-	-0-	-77015	-0-	-0-		263 1	327182	3	N	-0-					-0-
03		447795 X	352419	-0-	-0-	-95376	-0-	-0-		72 1	352347	3	N	-0-					-0-
04		416850 X	327277	-0-	-0-	-89573	-0-	-0-		72 1	327205	3	N	-0-					-0-
05		430745 X	324275	-0-	-0-	-106470	-0-	-0-		88 1	324187	3	N	-0-					-0-
06		364440 X	296958	-0-	-0-	-67482	-0-	-0-		80 1	296878	3	N	-0-					-0-
07		362514 X	282396	-0-	-0-	-80118	-0-	-0-		79 1	282317	3	N	-0-					-0-
NIDO RANCH				WELL #:	8H	RRCID ->	299339	COMPL. DATE	02/16/2025	TOTAL	DEPTH	10888	PERF.10958	-	18635				
02		0	100052	-0-	-0-	100052	100052	100052		80 1	99972	3	N	-0-					-0-
03		0	333061	-0-	-0-	333061	433113	433113		68 1	332993	3	N	-0-					-0-
04		0	265032	-0-	-0-	265032	698145	698145		59 1	264973	3	N	-0-					-0-
05		1008124 X	309979	-0-	-0-	-698145	-0-	-0-		84 1	309895	3	N	-0-					-0-
06		310110 X	275333	-0-	-0-	-34777	-0-	-0-		75 1	275258	3	N	-0-					-0-
07		320447 X	264284	-0-	-0-	-56163	-0-	-0-		74 1	264210	3	N	-0-					-0-
NIDO RANCH				WELL #:	9H	RRCID ->	299340	COMPL. DATE	02/14/2025	TOTAL	DEPTH	10986	PERF.11074	-	18778				
02		0	142876	-0-	-0-	142876	142876	142876		115 1	142761	3	N	-0-					-0-
03		0	397982	-0-	-0-	397982	540858	540858		81 1	397901	3	N	-0-					-0-
04		0	364738	-0-	-0-	364738	905596	905596		81 1	364657	3	N	-0-					-0-
05		1273375 X	367779	-0-	-0-	-905596	-0-	-0-		99 1	367680	3	N	-0-					-0-
06		370710 X	324498	-0-	-0-	-46212	-0-	-0-		88 1	324410	3	N	-0-					-0-
07		383067 X	312200	-0-	-0-	-70867	-0-	-0-		87 1	312113	3	N	-0-					-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				WELL #:	499978														
JUAN SALINAS				WELL #:	2	RRCID ->	274239	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.11697	-	12024				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
PINATA GAS UNIT 1		WELL #:		1H		RRCID -> 280197		COMPL. DATE 05/23/2016		TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 12755						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CORSAIR-ZAMORA A				WELL #:		5H		RRCID -> 292354		COMPL. DATE 01/20/2022		TOTAL DEPTH 11876 PERF.12077 - 20593				
02	178696	X	149885	-0-	-28811	-0-	2139	1	147746	3	N	-0-				-0-
03	192076	X	158726	-0-	-33350	-0-	2027	1	156699	3	N	-0-				-0-
04	178770	X	147670	-0-	-31100	-0-	1884	1	145786	3	N	-0-				-0-
05	184729	X	159911	-0-	-24818	-0-	3352	1	156559	3	N	-0-				-0-
06	178770	X	151038	-0-	-27732	-0-	1858	1	149180	3	N	-0-				-0-
07	165943	X	152704	-0-	-13239	-0-	2074	1	150630	3	N	-0-				-0-
MEEK RANCH PSA A				WELL #:		1000HR		RRCID -> 293693		COMPL. DATE 06/16/2022		TOTAL DEPTH 10167 PERF.10879 - 18916				
02	152600	X	150023	-0-	-2577	-0-	2141	1	147882	3	N	-0-				-0-
03	163401	X	161297	-0-	-2104	-0-	2060	1	159237	3	N	-0-				-0-
04	160860	X	148558	-0-	-12302	-0-	1895	1	146663	3	N	-0-				-0-
05	166222	X	148686	-0-	-17536	-0-	3116	1	145570	3	N	-0-				-0-
06	160860	X	125739	-0-	-35121	-0-	1547	1	124192	3	N	-0-				-0-
07	166098	X	135733	-0-	-30365	-0-	1843	1	133890	3	N	-0-				-0-
MEEK RANCH PSA A				WELL #:		1000H		RRCID -> 294220		COMPL. DATE 03/12/2022		TOTAL DEPTH 10175 PERF. N/A				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
LAS ISLITAS				WELL #:		1000H		RRCID -> 294280		COMPL. DATE 10/23/2022		TOTAL DEPTH 11025 PERF.11000 - 20285				
02	137620	X	115546	-0-	-22074	-0-	1649	1	113897	3	N	-0-				-0-
03	143995	X	118574	-0-	-25421	-0-	1515	1	117059	3	N	-0-				-0-
04	133020	X	113382	-0-	-19638	-0-	1447	1	111935	3	N	-0-				-0-
05	132866	X	111336	-0-	-21530	-0-	2334	1	109002	3	N	-0-				-0-
*06	128580	X	91954	-0-	-36626	-0-	1131	1	90823	3	N	-0-				-0-
07	127937	X	86460	-0-	-41477	-0-	1024	1	85436	3	N	-0-				-0-
CORSAIR-ZAMORA B				WELL #:		6H		RRCID -> 294931		COMPL. DATE 01/21/2023		TOTAL DEPTH 11883 PERF.11671 - 21691				
02	201758	X	201758	-0-	-0-	-0-	2880	1	198878	3	Y	-0-				-0-
03	216862	X	216862	-0-	-0-	-0-	2770	1	214092	3	Y	-0-				-0-
04	213120	X	204855	-0-	-8265	-0-	2614	1	202241	3	Y	-0-				-0-
05	223386	X	204374	-0-	-19012	-0-	4284	1	200090	3	Y	-0-				-0-
06	216180	X	192539	-0-	-23641	-0-	2368	1	190171	3	Y	-0-				-0-
07	223386	X	194379	-0-	-29007	-0-	2640	1	191739	3	Y	-0-				-0-
CORSAIR-ZAMORA C				WELL #:		7H		RRCID -> 294932		COMPL. DATE 01/21/2023		TOTAL DEPTH 11715 PERF.11620 - 21053				
02	153372	X	153372	-0-	-0-	-0-	2189	1	151183	3	Y	-0-				-0-
03	158073	X	158073	-0-	-0-	-0-	2019	1	156054	3	Y	-0-				-0-
04	163170	X	143646	-0-	-19524	-0-	1833	1	141813	3	Y	-0-				-0-
05	169818	X	142032	-0-	-27786	-0-	2977	1	139055	3	Y	-0-				-0-
06	164340	X	133453	-0-	-30887	-0-	1642	1	131811	3	Y	-0-				-0-
07	169818	X	132780	-0-	-37038	-0-	1803	1	130977	3	Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
MARTIN STATE PSA														
WELL #: 1000H RRCID -> 295401 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 9814 PERF.10325 - 20506														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
02		214117 X	214117	-0-	-0-	-0-	3056	1	211061	3	N		-0-	-0-
03		224377 X	224377	-0-	-0-	-0-	2866	1	221511	3	N		-0-	-0-
04		226020 X	208334	-0-	-17686	-0-	2658	1	205676	3	N		-0-	-0-
05		237057 X	207293	-0-	-29764	-0-	4345	1	202948	3	N		-0-	-0-
*06		229410 X	177362	-0-	-52048	-0-	2182	1	175180	3	N		-0-	-0-
07		237057 X	192861	-0-	-44196	-0-	2619	1	190242	3	N		-0-	-0-
MALTSBERGER, W.A.														
WELL #: 1000H RRCID -> 296269 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10280 - 18391														
02		328748 X	138279	-0-	-190469	-0-	1974	1	136305	3	Y		-0-	-0-
03		379516 X	379516	-0-	-0-	-0-	4847	1	374669	3	Y		-0-	-0-
04		356070 X	343970	-0-	-12100	-0-	4389	1	339581	3	Y		-0-	-0-
05		367939 X	338730	-0-	-29209	-0-	7099	1	331631	3	Y		-0-	-0-
06		356070 X	317243	-0-	-38827	-0-	3902	1	313341	3	Y		-0-	-0-
07		379502 X	318553	-0-	-60949	-0-	4326	1	314227	3	Y		-0-	-0-
CORSAIR-ZAMORA D														
WELL #: 8H RRCID -> 297073 COMPL. DATE 01/21/2024 TOTAL DEPTH 11742 PERF.11610 - 22625														
02		269920 X	233260	-0-	-36660	-0-	3330	1	229930	3	Y		-0-	-0-
03		282596 X	247239	-0-	-35357	-0-	3158	1	244081	3	Y		-0-	-0-
04		227216 X	227216	-0-	-0-	-0-	2899	1	224317	3	Y		-0-	-0-
05		220719 X	220719	-0-	-0-	-0-	4626	1	216093	3	Y		-0-	-0-
06		202914 X	202914	-0-	-0-	-0-	2496	1	200418	3	Y		-0-	-0-
07		200430 X	200430	-0-	-0-	-0-	2722	1	197708	3	Y		-0-	-0-
CORSAIR-ZAMORA E														
WELL #: 9H RRCID -> 297074 COMPL. DATE 01/21/2024 TOTAL DEPTH 11855 PERF.11825 - 22430														
02		254903 X	254903	-0-	-0-	-0-	3638	1	251265	3	Y		-0-	-0-
03		273012 X	273012	-0-	-0-	-0-	3487	1	269525	3	Y		-0-	-0-
04		264241 X	264241	-0-	-0-	-0-	3371	1	260870	3	Y		-0-	-0-
05		265445 X	265445	-0-	-0-	-0-	5563	1	259882	3	Y		-0-	-0-
06		250543 X	250543	-0-	-0-	-0-	3082	1	247461	3	Y		-0-	-0-
07		249298 X	249298	-0-	-0-	-0-	3385	1	245913	3	Y		-0-	-0-
GARZA-NEC A														
WELL #: 1000H RRCID -> 297080 COMPL. DATE 11/28/2024 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11870 - 21051														
02		495197 X	495197	-0-	-0-	-0-	7068	1	488129	3	Y		-0-	-0-
03		511670 X	511670	-0-	-0-	-0-	6535	1	505135	3	Y		-0-	-0-
04		469650 X	455100	-0-	-14550	-0-	5807	1	449293	3	Y		-0-	-0-
05		485305 X	303979	-0-	-181326	-0-	6371	1	297608	3	Y		-0-	-0-
06		469650 X	411868	-0-	-57782	-0-	5066	1	406802	3	Y		-0-	-0-
07		485305 X	389249	-0-	-96056	-0-	5286	1	383963	3	Y		-0-	-0-
GARZA-NEC B														
WELL #: 1001H RRCID -> 297323 COMPL. DATE 11/30/2024 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11550 - 20855														
02		402636 X	402636	-0-	-0-	-0-	5747	1	396889	3	Y		-0-	-0-
03		418996 X	414264	-0-	-4732	-0-	5291	1	408973	3	Y		-0-	-0-
04		405480 X	365057	-0-	-40423	-0-	4658	1	360399	3	Y		-0-	-0-
05		418996 X	249902	-0-	-169094	-0-	5238	1	244664	3	Y		-0-	-0-
06		405480 X	330327	-0-	-75153	-0-	4063	1	326264	3	Y		-0-	-0-
07		418996 X	309072	-0-	-109924	-0-	4197	1	304875	3	Y		-0-	-0-
GONZALEZ-CORSAIR SA B														
WELL #: 1001H RRCID -> 298811 COMPL. DATE 09/06/2024 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11835 - 18327														
02		959072 X	372245	-0-	-586827	-0-	5313	1	366932	3	Y		-0-	-0-
03		368131 X	368131	-0-	-0-	-0-	4702	1	363429	3	Y		-0-	-0-
04		353010 X	317477	-0-	-35533	-0-	4051	1	313426	3	Y		-0-	-0-
05		364777 X	329282	-0-	-35495	-0-	6901	1	322381	3	Y		-0-	-0-
06		353010 X	290893	-0-	-62117	-0-	3578	1	287315	3	Y		-0-	-0-
07		364777 X	276788	-0-	-87989	-0-	3759	1	273029	3	Y		-0-	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978												
GONZALEZ-CORSAIR SA A			WELL #:		1000H	RRCID -> 298997		COMPL. DATE 09/16/2024		TOTAL DEPTH 11621		PERF.11855 - 21361					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02		1185770 X	479534	-0-	-706236	-0-			6845	1	472689	3	Y	-0-			-0-
03		493259 X	493259	-0-	-0-	-0-			6300	1	486959	3	Y	-0-			-0-
04		443423 X	443423	-0-	-0-	-0-			5658	1	437765	3	Y	-0-			-0-
05		456630 X	422596	-0-	-34034	-0-			8857	1	413739	3	Y	-0-			-0-
06		441900 X	380059	-0-	-61841	-0-			4675	1	375384	3	Y	-0-			-0-
07		456630 X	367336	-0-	-89294	-0-			4988	1	362348	3	Y	-0-			-0-
BENAVIDES, G.G.			WELL #:		1001H	RRCID -> 299218		COMPL. DATE 12/24/2024		TOTAL DEPTH 11090		PERF. N/A					
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
LAUREL SA A			WELL #:		1000H	RRCID -> 299316		COMPL. DATE 09/18/2024		TOTAL DEPTH 11644		PERF.11870 - 22816					
02		1185700 X	569395	-0-	-616305	-0-			8128	1	561267	3	Y	-0-			-0-
03		639034 X	595050	-0-	-43984	-0-			7600	1	587450	3	Y	-0-			-0-
04		618420 X	546543	-0-	-71877	-0-			6973	1	539570	3	Y	-0-			-0-
05		639034 X	517479	-0-	-121555	-0-			10846	1	506633	3	Y	-0-			-0-
06		618420 X	464479	-0-	-153941	-0-			5713	1	458766	3	Y	-0-			-0-
07		630416 X	447623	-0-	-182793	-0-			6079	1	441544	3	Y	-0-			-0-
LAUREL STATE B			WELL #:		1001H	RRCID -> 299317		COMPL. DATE 09/06/2024		TOTAL DEPTH 11352		PERF.11835 - 16626					
02		247097 X	115460	-0-	-131637	-0-			1648	1	113812	3	Y	-0-			-0-
03		140833 X	111269	-0-	-29564	-0-			1421	1	109848	3	Y	-0-			-0-
04		136290 X	94198	-0-	-42092	-0-			1202	1	92996	3	Y	-0-			-0-
05		140833 X	86099	-0-	-54734	-0-			1805	1	84294	3	Y	-0-			-0-
06		136290 X	74449	-0-	-61841	-0-			916	1	73533	3	Y	-0-			-0-
07		127844 X	70340	-0-	-57504	-0-			955	1	69385	3	Y	-0-			-0-
BENAVIDES, G.G.			WELL #:		1000H	RRCID -> 299458		COMPL. DATE 01/08/2025		TOTAL DEPTH 10924		PERF. N/A					
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
BENAVIDES, G.G.			WELL #:		1002H	RRCID -> 299459		COMPL. DATE 12/15/2024		TOTAL DEPTH 11137		PERF. N/A					
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915														
FASKEN STATE WELL #: 201H RRCID -> 292625 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9425 - 16990														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND M	PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		124544 X	109149	-0-	-15395	-0-	1546 1	107603 3	N	-0-				-0-
03		130107 X	119080	-0-	-11027	-0-	1697 1	117383 3	N	-0-				-0-
04		123060 X	114543	-0-	-8517	-0-	1665 1	112878 3	N	-0-				-0-
05		126015 X	115642	-0-	-10373	-0-	1754 1	113888 3	N	-0-				-0-
06		118980 X	57202	-0-	-61778	-0-	867 1	56335 3	N	-0-				-0-
07		120838 X	97773	-0-	-23065	-0-	1280 1	96493 3	N	-0-				-0-
RIO BRAVO STATE WELL #: 201H RRCID -> 292631 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 9619 - 17727														
02		122304 X	114154	-0-	-8150	-0-	903 1	113251 3	N	-0-				-0-
03		133114 X	125561	-0-	-7553	-0-	1236 1	124325 3	N	-0-				-0-
04		128820 X	119292	-0-	-9528	-0-	1255 1	118037 3	N	-0-				-0-
05		127999 X	120307	-0-	-7692	-0-	1170 1	119137 3	N	-0-				-0-
06		122310 X	114244	-0-	-8066	-0-	1068 1	113176 3	N	-0-				-0-
07		126387 X	115194	-0-	-11193	-0-	1091 1	114103 3	N	-0-				-0-
RIO BRAVO STATE WELL #: 202H RRCID -> 293099 COMPL. DATE 10/17/2021 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9076 - 15587														
02		89264 X	76253	-0-	-13011	-0-	603 1	75650 3	N	-0-				-0-
03		92690 X	81944	-0-	-10746	-0-	806 1	81138 3	N	-0-				-0-
04		87540 X	76796	-0-	-10744	-0-	808 1	75988 3	N	-0-				-0-
05		88660 X	76607	-0-	-12053	-0-	745 1	75862 3	N	-0-				-0-
06		84210 X	75568	-0-	-8642	-0-	706 1	74862 3	N	-0-				-0-
07		84413 X	74675	-0-	-9738	-0-	707 1	73968 3	N	-0-				-0-
LA MESA RANCH WELL #: 202H RRCID -> 293389 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9949 - 14416														
02		98476 X	85246	-0-	-13230	-0-	1572 1	83674 3	N	-0-				-0-
03		104935 X	91395	-0-	-13540	-0-	1848 1	89547 3	N	-0-				-0-
04		98940 X	88881	-0-	-10059	-0-	1826 1	87055 3	N	-0-				-0-
05		100130 X	90069	-0-	-10061	-0-	1837 1	88232 3	N	-0-				-0-
06		92910 X	85142	-0-	-7768	-0-	1767 1	83375 3	N	-0-				-0-
07		94395 X	88312	-0-	-6083	-0-	1915 1	86397 3	N	-0-				-0-
LA MESA RANCH WELL #: 203H RRCID -> 293401 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 10117 - 14585														
02		87612 X	75866	-0-	-11746	-0-	1399 1	74467 3	N	-0-				-0-
03		96999 X	80252	-0-	-16747	-0-	1622 1	78630 3	N	-0-				-0-
04		87960 X	76919	-0-	-11041	-0-	1580 1	75339 3	N	-0-				-0-
05		90551 X	77085	-0-	-13466	-0-	1572 1	75513 3	N	-0-				-0-
06		82860 X	72489	-0-	-10371	-0-	1504 1	70985 3	N	-0-				-0-
07		84010 X	75638	-0-	-8372	-0-	1640 1	73998 3	N	-0-				-0-
LA MESA RANCH WELL #: 201H RRCID -> 293423 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9919 - 19731														
02		121912 X	104368	-0-	-17544	-0-	1925 1	102443 3	N	-0-				-0-
03		132215 X	111612	-0-	-20603	-0-	2256 1	109356 3	N	-0-				-0-
04		124890 X	107151	-0-	-17739	-0-	2201 1	104950 3	N	-0-				-0-
05		126449 X	108614	-0-	-17835	-0-	2215 1	106399 3	N	-0-				-0-
06		116340 X	104566	-0-	-11774	-0-	2170 1	102396 3	N	-0-				-0-
07		115537 X	103519	-0-	-12018	-0-	2245 1	101274 3	N	-0-				-0-
SAN ROMAN RANCH WELL #: 201H RRCID -> 294055 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11406 PERF. 11419 - 20948														
02		125972 X	91742	-0-	-34230	-0-	1274 1	90468 3	N	-0-				-0-
03		139469 X	105214	-0-	-34255	-0-	1557 1	103657 3	N	-0-				-0-
04		133380 X	103119	-0-	-30261	-0-	1069 1	102050 3	N	-0-				-0-
05		103687 X	103687	-0-	-0-	-0-	968 1	102719 3	N	-0-				-0-
06		101820 X	98758	-0-	-3062	-0-	963 1	97795 3	N	-0-				-0-
07		106547 X	97774	-0-	-8773	-0-	1014 1	96760 3	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 202H RRCID -> 294106 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9443 - 19191														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	100688 X	70812	-0-	-29876	-0-	1003	1	69809	3	N	-0-		-0-	
03	109492 X	81817	-0-	-27675	-0-	1166	1	80651	3	N	-0-		-0-	
04	96360 X	81887	-0-	-14473	-0-	1190	1	80697	3	N	-0-		-0-	
05	90303 X	72409	-0-	-17894	-0-	1098	1	71311	3	N	-0-		-0-	
06	84240 X	66775	-0-	-17465	-0-	1012	1	65763	3	N	-0-		-0-	
07	84630 X	54351	-0-	-30279	-0-	712	1	53639	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 203H RRCID -> 294107 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 9530 - 18763														
02	95956 X	82953	-0-	-13003	-0-	1175	1	81778	3	N	-0-		-0-	
03	101432 X	90409	-0-	-11023	-0-	1288	1	89121	3	N	-0-		-0-	
04	93270 X	84430	-0-	-8840	-0-	1227	1	83203	3	N	-0-		-0-	
05	95883 X	83576	-0-	-12307	-0-	1268	1	82308	3	N	-0-		-0-	
06	91050 X	82733	-0-	-8317	-0-	1254	1	81479	3	N	-0-		-0-	
07	91853 X	82338	-0-	-9515	-0-	1078	1	81260	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 206H RRCID -> 294250 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9625 - 17563														
02	156940 X	142176	-0-	-14764	-0-	2014	1	140162	3	N	-0-		-0-	
03	173755 X	156576	-0-	-17179	-0-	2231	1	154345	3	N	-0-		-0-	
04	160740 X	148512	-0-	-12228	-0-	2158	1	146354	3	N	-0-		-0-	
05	164114 X	148312	-0-	-15802	-0-	2250	1	146062	3	N	-0-		-0-	
06	154830 X	71996	-0-	-82834	-0-	1091	1	70905	3	N	-0-		-0-	
07	157418 X	124811	-0-	-32607	-0-	1634	1	123177	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 207H RRCID -> 294251 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9575 - 17329														
02	137480 X	126005	-0-	-11475	-0-	1785	1	124220	3	N	-0-		-0-	
03	152210 X	138689	-0-	-13521	-0-	1976	1	136713	3	N	-0-		-0-	
04	141180 X	130996	-0-	-10184	-0-	1904	1	129092	3	N	-0-		-0-	
05	145855 X	130396	-0-	-15459	-0-	1978	1	128418	3	N	-0-		-0-	
06	138360 X	90607	-0-	-47753	-0-	1373	1	89234	3	N	-0-		-0-	
07	139500 X	119413	-0-	-20087	-0-	1563	1	117850	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 204H RRCID -> 294253 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9710 - 17092														
02	91168 X	80041	-0-	-11127	-0-	1134	1	78907	3	N	-0-		-0-	
03	98797 X	87929	-0-	-10868	-0-	1253	1	86676	3	N	-0-		-0-	
04	91260 X	83530	-0-	-7730	-0-	1214	1	82316	3	N	-0-		-0-	
05	94302 X	81970	-0-	-12332	-0-	1243	1	80727	3	N	-0-		-0-	
06	88770 X	46409	-0-	-42361	-0-	703	1	45706	3	N	-0-		-0-	
07	88629 X	58782	-0-	-29847	-0-	770	1	58012	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 205H RRCID -> 294263 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9600 - 16798														
02	79604 X	70099	-0-	-9505	-0-	993	1	69106	3	N	-0-		-0-	
03	87575 X	76867	-0-	-10708	-0-	1095	1	75772	3	N	-0-		-0-	
04	80340 X	72899	-0-	-7441	-0-	1059	1	71840	3	N	-0-		-0-	
05	83018 X	71033	-0-	-11985	-0-	1078	1	69955	3	N	-0-		-0-	
06	77820 X	69171	-0-	-8649	-0-	1048	1	68123	3	N	-0-		-0-	
07	77624 X	68787	-0-	-8837	-0-	901	1	67886	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 208H RRCID -> 294303 COMPL. DATE 12/25/2022 TOTAL DEPTH 9241 PERF. 9375 - 19350														
02	181524 X	125305	-0-	-56219	-0-	1775	1	123530	3	N	-0-		-0-	
03	200973 X	135301	-0-	-65672	-0-	1928	1	133373	3	N	-0-		-0-	
04	194490 X	127529	-0-	-66961	-0-	1853	1	125676	3	N	-0-		-0-	
05	148242 X	127151	-0-	-21091	-0-	1929	1	125222	3	N	-0-		-0-	
06	139290 X	121153	-0-	-18137	-0-	1836	1	119317	3	N	-0-		-0-	
07	138725 X	117423	-0-	-21302	-0-	1537	1	115886	3	N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 209H RRCID -> 294304 COMPL. DATE 12/24/2022 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9360 - 19335															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		141316 X	120499	-0-	-20817	-0-	1707	1	118792	3	N	-0-			-0-
03		156457 X	129476	-0-	-26981	-0-	1845	1	127631	3	N	-0-			-0-
04		145440 X	121316	-0-	-24124	-0-	1763	1	119553	3	N	-0-			-0-
05		143530 X	120480	-0-	-23050	-0-	1828	1	118652	3	N	-0-			-0-
06		133710 X	114460	-0-	-19250	-0-	1735	1	112725	3	N	-0-			-0-
07		133424 X	108715	-0-	-24709	-0-	1423	1	107292	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 211H RRCID -> 294307 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9699 - 16711															
02		164500 X	130948	-0-	-33552	-0-	1855	1	129093	3	N	-0-			-0-
03		179459 X	139404	-0-	-40055	-0-	1987	1	137417	3	N	-0-			-0-
04		162150 X	128324	-0-	-33826	-0-	1865	1	126459	3	N	-0-			-0-
05		159650 X	124781	-0-	-34869	-0-	1893	1	122888	3	N	-0-			-0-
06		147030 X	117522	-0-	-29508	-0-	1781	1	115741	3	N	-0-			-0-
07		144987 X	114724	-0-	-30263	-0-	1502	1	113222	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 212H RRCID -> 294417 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10072 - 16901															
02		125888 X	108639	-0-	-17249	-0-	1539	1	107100	3	N	-0-			-0-
03		139376 X	117400	-0-	-21976	-0-	1673	1	115727	3	N	-0-			-0-
04		130140 X	109475	-0-	-20665	-0-	1591	1	107884	3	N	-0-			-0-
05		128774 X	107853	-0-	-20921	-0-	1636	1	106217	3	N	-0-			-0-
06		120270 X	102432	-0-	-17838	-0-	1552	1	100880	3	N	-0-			-0-
07		120280 X	98786	-0-	-21494	-0-	1293	1	97493	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 213H RRCID -> 294418 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9621 - 17005															
02		156128 X	126997	-0-	-29131	-0-	1799	1	125198	3	N	-0-			-0-
03		172670 X	136473	-0-	-36197	-0-	1945	1	134528	3	N	-0-			-0-
04		157350 X	125428	-0-	-31922	-0-	1823	1	123605	3	N	-0-			-0-
05		153915 X	121599	-0-	-32316	-0-	1845	1	119754	3	N	-0-			-0-
06		138240 X	113667	-0-	-24573	-0-	1723	1	111944	3	N	-0-			-0-
07		140616 X	105093	-0-	-35523	-0-	1376	1	103717	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 214H RRCID -> 294419 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9673 - 16871															
02		146356 X	114060	-0-	-32296	-0-	1616	1	112444	3	N	-0-			-0-
03		151311 X	127919	-0-	-23392	-0-	1823	1	126096	3	N	-0-			-0-
04		142020 X	118669	-0-	-23351	-0-	1725	1	116944	3	N	-0-			-0-
05		140089 X	115668	-0-	-24421	-0-	1755	1	113913	3	N	-0-			-0-
06		130410 X	110934	-0-	-19476	-0-	1681	1	109253	3	N	-0-			-0-
07		127906 X	107426	-0-	-20480	-0-	1406	1	106020	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 210H RRCID -> 294500 COMPL. DATE 12/24/2022 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9480 - 19247															
02		161614 X	161614	-0-	-0-	-0-	2289	1	159325	3	N	-0-			-0-
03		176779 X	176779	-0-	-0-	-0-	2519	1	174260	3	N	-0-			-0-
04		167411 X	167411	-0-	-0-	-0-	2433	1	164978	3	N	-0-			-0-
05		168533 X	168533	-0-	-0-	-0-	2557	1	165976	3	N	-0-			-0-
06		160553 X	160553	-0-	-0-	-0-	2433	1	158120	3	N	-0-			-0-
07		159744 X	159744	-0-	-0-	-0-	2091	1	157653	3	N	-0-			-0-
SAN ROMAN RANCH WELL #: 203H RRCID -> 297122 COMPL. DATE 02/11/2024 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11359 - 19876															
02		192357 X	192357	-0-	-0-	-0-	2670	1	189687	3	N	-0-			-0-
03		203260 X	203260	-0-	-0-	-0-	3008	1	200252	3	N	-0-			-0-
04		194668 X	194668	-0-	-0-	-0-	2019	1	192649	3	N	-0-			-0-
05		186914 X	186914	-0-	-0-	-0-	1745	1	185169	3	N	-0-			-0-
06		170856 X	170856	-0-	-0-	-0-	1666	1	169190	3	N	-0-			-0-
07		167048 X	167048	-0-	-0-	-0-	1733	1	165315	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)													CNTY: WEBB		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
SAN ROMAN RANCH															
WELL #: 202H RRCID -> 297147 COMPL. DATE 02/11/2024 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11450 - 19942															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
02	241549	X	241549	-0-	-0-	-0-	3353	1	238196	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	250192	X	250192	-0-	-0-	-0-	3702	1	246490	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	135706	X	135706	-0-	-0-	-0-	1407	1	134299	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	251349	X	251349	-0-	-0-	-0-	2347	1	249002	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	205174	X	205174	-0-	-0-	-0-	2000	1	203174	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	202673	X	202673	-0-	-0-	-0-	2102	1	200571	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
SAN ROMAN RANCH															
WELL #: 205H RRCID -> 297334 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11390 - 21737															
02	249362	X	249362	-0-	-0-	-0-	3462	1	245900	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	263462	X	263462	-0-	-0-	-0-	3899	1	259563	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	242577	X	242577	-0-	-0-	-0-	2516	1	240061	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	244123	X	244123	-0-	-0-	-0-	2279	1	241844	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	231540	X	231540	-0-	-0-	-0-	2257	1	229283	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	230753	X	230753	-0-	-0-	-0-	2393	1	228360	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
SAN ROMAN RANCH															
WELL #: 204H RRCID -> 297346 COMPL. DATE 03/06/2024 TOTAL DEPTH 11459 PERF.11385 - 20432															
02	171202	X	171202	-0-	-0-	-0-	2377	1	168825	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	179724	X	179724	-0-	-0-	-0-	2660	1	177064	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	165250	X	165250	-0-	-0-	-0-	1714	1	163536	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	166067	X	163690	-0-	-2377	-0-	1528	1	162162	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	160710	X	151480	-0-	-9230	-0-	1477	1	150003	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	166067	X	149287	-0-	-16780	-0-	1548	1	147739	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
JUAN SALINAS RANCH															
WELL #: 201H RRCID -> 298202 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12010 - 20492															
02	286944	X	252205	-0-	-34739	-0-	147	1	252058	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	317688	X	261827	-0-	-55861	-0-	231	1	261596	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	307440	X	238179	-0-	-69261	-0-	239	1	237940	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	317688	X	231549	-0-	-86139	-0-	827	1	230722	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	288930	X	211170	-0-	-77760	-0-	187	1	210983	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	279217	X	207778	-0-	-71439	-0-	182	1	207596	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
SAN ROMAN RANCH															
WELL #: 206H RRCID -> 298211 COMPL. DATE 09/03/2024 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11800 - 23252															
02	326924	X	326924	-0-	-0-	-0-	4539	1	322385	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	344278	X	344278	-0-	-0-	-0-	5095	1	339183	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	310961	X	310961	-0-	-0-	-0-	3225	1	307736	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	307393	X	307393	-0-	-0-	-0-	2870	1	304523	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	298201	X	298201	-0-	-0-	-0-	2907	1	295294	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	294004	X	294004	-0-	-0-	-0-	3049	1	290955	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
SAN ROMAN RANCH															
WELL #: 207H RRCID -> 298578 COMPL. DATE 09/03/2024 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11575 - 22843															
02	310157	X	310157	-0-	-0-	-0-	4306	1	305851	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	325241	X	325241	-0-	-0-	-0-	4813	1	320428	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	296330	X	296330	-0-	-0-	-0-	3073	1	293257	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	290730	X	290730	-0-	-0-	-0-	2714	1	288016	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	282771	X	282771	-0-	-0-	-0-	2757	1	280014	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	280342	X	280342	-0-	-0-	-0-	2908	1	277434	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)														//CONT.//				39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
TRINITY OPERATING (USG), LLC														870209															
STOKES-KRUEGER UNIT AC														WELL #:		1HC		RRCID -> 290060		COMPL. DATE 12/25/2019		TOTAL		DEPTH 10757		PERF.10216 - 10474			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM									
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE										
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	2145	3	N	-0-					92										
03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	2367	3	N	-0-					92										
04	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	2586	3	N	-0-					92										
05	2325	N	1752	-0-	-573	-0-	-0-	-0-	132	1	1620	3	N	-0-					92										
06	3000	N	3254	-0-	254	-0-	-0-	254	262	1	2992	3	N	-0-					92										
07	2699	N	2445	-0-	-254	-0-	-0-	-0-	206	1	2239	3	N	-0-					92										
HAYNES (HINNANT CONS.)														39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC														100804															
HAYNES A														WELL #:		12		RRCID -> 278558		COMPL. DATE 09/01/2015		TOTAL		DEPTH 14960		PERF. 8898 - 9224			
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	N	-0-					-0-										
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	120	2	N	-0-					-0-										
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	175	2	N	-0-					-0-										
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
HILCORP ENERGY COMPANY														386310															
GARZA, LAURO														WELL #:		D 1		RRCID -> 117136		COMPL. DATE 06/27/1985		TOTAL		DEPTH 13254		PERF.11774 - 11860			
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-										
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-										
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-										
*06	30	N	22	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-										
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-										
GARZA, LAURO														WELL #:		E 3		RRCID -> 122128		COMPL. DATE 09/05/1986		TOTAL		DEPTH 13030		PERF.11912 - 11991			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
GARZA, LAURO														WELL #:		E 4		RRCID -> 123373		COMPL. DATE 08/05/2010		TOTAL		DEPTH 13000		PERF.11077 - 11353			
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-										
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-										
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-										
*06	30	N	15	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-										
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-										
HAYNES-EAST														WELL #:		1		RRCID -> 128548		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL		DEPTH 12450		PERF.12246 - 12298			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										

HAYNES (HINNANT CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY TREVINO, ALBERT			//CONT.// 39818 175 //CONT.// 386310 WELL #: B 4			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
						RRCID -> 138096	COMPL. DATE 12/20/1997	TOTAL DEPTH 13188	PERF.11242	- 11356								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
GRACIA, CATARINO ET AL			WELL #: 3			RRCID -> 139251	COMPL. DATE 03/09/2003	TOTAL DEPTH 12828	PERF.11072	- 11107								
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
TREVINO, ALBERT			WELL #: B 5			RRCID -> 139715	COMPL. DATE 10/08/1991	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11260	- 11360								
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
HAYNES "E"			WELL #: 1			RRCID -> 160432	COMPL. DATE 04/24/1996	TOTAL DEPTH 17974	PERF.10280	- 12185								
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
HAYNES "E"			WELL #: 3			RRCID -> 161281	COMPL. DATE 10/03/1996	TOTAL DEPTH 16000	PERF.12974	- 13093								
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
HAYNES "E"			WELL #: 4			RRCID -> 161285	COMPL. DATE 08/21/1996	TOTAL DEPTH 17735	PERF. 9900	- 9982								
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
HAYNES			WELL #: 16			RRCID -> 169018	COMPL. DATE 05/30/1998	TOTAL DEPTH 14070	PERF.12800	- 12872								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HAYNES "E"			//CONT.// 39818 175 386310			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
			WELL #:			5	RRCID -> 171075		COMPL. DATE 03/21/2010		TOTAL	DEPTH 13200	PERF.12098		- 12348				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		5348 X	4819	-0-	-529	-0-			4819 2			Y	-0-					-0-	
03		5921 X	5416	-0-	-505	-0-			5416 2			Y	-0-					-0-	
04		5490 X	5318	-0-	-172	-0-			5318 2			Y	-0-					-0-	
05		5425 X	4902	-0-	-523	-0-			4902 2			Y	-0-					-0-	
*06		5575 X	5575	-0-	-0-	-0-			5575 2			Y	-0-					-0-	
07		5487 X	5210	-0-	-277	-0-			5210 2			Y	-0-					-0-	
HAYNES E			WELL #:			6	RRCID -> 172237		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL	DEPTH 13335	PERF.12834		- 13000				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
HAYNES			WELL #:			17	RRCID -> 172710		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL	DEPTH 14215	PERF.12788		- 13106				
02		13767 X	13767	-0-	-0-	-0-			13767 2			N	-0-					-0-	
03		14489 X	14489	-0-	-0-	-0-			14489 2			N	-0-					-0-	
04		13226 X	13226	-0-	-0-	-0-			13226 2			N	-0-					-0-	
05		13385 X	13385	-0-	-0-	-0-			13385 2			N	-0-					-0-	
*06		12792 X	12792	-0-	-0-	-0-			12792 2			N	-0-					-0-	
07		13811 X	13811	-0-	-0-	-0-			13811 2			N	-0-					-0-	
HAYNES			WELL #:			18	RRCID -> 173637		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL	DEPTH 15065	PERF. 9660		- 13020				
02		378 N	378	-0-	-0-	-0-			378 2			N	-0-					-0-	
03		339 N	339	-0-	-0-	-0-			339 2			N	-0-					-0-	
04		270 N	156	-0-	-114	-0-			156 2			N	-0-					-0-	
05		372 N	56	-0-	-316	-0-			56 2			N	-0-					-0-	
*06		330 N	287	-0-	-43	-0-			287 2			N	-0-					-0-	
07		227 N	227	-0-	-0-	-0-			227 2			N	-0-					-0-	
HAYNES E			WELL #:			7	RRCID -> 174560		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL	DEPTH 12722	PERF. 9791		- 11850				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAYNES			WELL #:			19	RRCID -> 175975		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL	DEPTH 13280	PERF. 9360		- 9385				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TREVINO, E. 412			WELL #:			1	RRCID -> 178066		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL	DEPTH 13410	PERF.11516		- 11546				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

(GWN415)

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1087

HAYNES (HINNANT CONS.)										CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY																					
GARCIA, A. ET AL GAS UNIT																					
//CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED																					
//CONT.// 386310																					
WELL #: 3										RRCID -> 184106		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 8598 - 9207					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
GARCIA, A. ET AL GAS UNIT												WELL #: 4		RRCID -> 192666		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 9275		PERF. 8396 - 8426	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
HAYNES												WELL #: 24		RRCID -> 197092		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12516 - 12880	
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					19				
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					19				
04	990	N	825	-0-	-165	-0-	825	2			N	-0-					19				
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					19				
*06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					19				
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					19				
HAYNES												WELL #: 27		RRCID -> 199670		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 14876		PERF.12860 - 12890	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
TREVINO												WELL #: 2		RRCID -> 208496		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 15500		PERF.12207 - 12230	
02	1596	N	975	-0-	-621	-0-	441	1	534	2	N	-0-					-0-				
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	460	1	777	2	N	9					9				
							10	9													
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	596	1	972	2	N	-0-					9				
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	743	1	616	2	N	-0-					9				
*06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	728	1	774	2	N	-0-					9				
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	780	1	1022	2	N	-0-					9				
HAYNES												WELL #: 38		RRCID -> 209706		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9054 - 9088	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				

HAYNES (HINNANT CONS.)			//CONT.//		39818 175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
TREVINO			WELL #:		1	RRCID -> 212141		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL		DEPTH 15550		PERF.13010		- 13047		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08		1735 X	1735	-0-	-0-	-0-			464 1 19 9		1252 2	N	17					119
*09		1462 X	1462	-0-	-0-	-0-			409 1		1053 2	N	-0-					119
*10		1414 X	1414	-0-	-0-	-0-			399 1		1015 2	N	-0-	97	1			22
*11		1350 X	1302	-0-	-48	-0-			389 1		913 2	N	-0-					22
*12		1395 N	957	-0-	-438	-0-			422 1		535 2	N	-0-					22
*01		1395 N	1352	-0-	-43	-0-			518 1		834 2	N	-0-					22
*02		1204 N	1014	-0-	-190	-0-			459 1		555 2	N	-0-					22
*03		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-			440 1		744 2	N	-0-					22
*04		1320 N	799	-0-	-521	-0-			304 1		495 2	N	-0-					22
*05		1116 N	287	-0-	-829	-0-			157 1		130 2	N	-0-					22
*06		1140 N	355	-0-	-785	-0-			172 1		183 2	N	-0-					22
07		837 N	277	-0-	-560	-0-			120 1		157 2	N	-0-					22
HAYNES			WELL #:		37	RRCID -> 214082		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL		DEPTH 11402		PERF. 8194		- 9302		
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
HAYNES			WELL #:		28	RRCID -> 214198		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL		DEPTH 14355		PERF. 8264		- 8702		
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
HAYNES			WELL #:		10	RRCID -> 218463		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL		DEPTH 14500		PERF. 8030		- 8737		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
HAYNES			WELL #:		29	RRCID -> 218644		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL		DEPTH 14560		PERF. 8403		- 8590		
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
HAYNES-NORTH			WELL #:		6	RRCID -> 222683		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL		DEPTH 9000		PERF. 8230		- 8715		
02	28 N		27	-0-	-1	-0-			3 1		24 2	N	-0-					-0-
03	28 N		28	-0-	-0-	-0-			3 1		25 2	N	-0-					-0-
04	48 N		48	-0-	-0-	-0-			5 1		43 2	N	-0-					-0-
05	76 N		76	-0-	-0-	-0-			8 1		68 2	N	-0-					-0-
*06	65 N		65	-0-	-0-	-0-			7 1		58 2	N	-0-					-0-
07	31 N		9	-0-	-22	-0-			1 1		8 2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)			//CONT.// 39818 175			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
HAYNES			WELL #: 30			RRCID -> 223222			COMPL. DATE 07/13/2006			TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 8632					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAYNES			WELL #: 21			RRCID -> 226643			COMPL. DATE 02/23/2007			TOTAL DEPTH 14280 PERF. 11288 - 12576					
02		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
04		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
05		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
*06		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
07		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
HAYNES-NORTH			WELL #: 7			RRCID -> 227494			COMPL. DATE 08/17/2006			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8194 - 9129					
02		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	125	1	956	2	N	-0-					-0-
03		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	127	1	1028	2	N	-0-					-0-
04		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	143	1	1138	2	N	-0-					-0-
05		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	183	1	1539	2	N	-0-					-0-
*06		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	180	1	1452	2	N	-0-					-0-
07		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	142	1	1226	2	N	-0-					-0-
HAYNES			WELL #: 9			RRCID -> 227571			COMPL. DATE 06/15/2006			TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8278 - 8294					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #: 16			RRCID -> 228089			COMPL. DATE 01/10/2007			TOTAL DEPTH 11543 PERF. 8024 - 8501					
02		623 N	623	-0-	-0-	-0-	620	3	3	9	Y	3	10	1			4
03		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					4
04		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					4
*05		682 N	569	-0-	-113	-0-	562	3	7	9	Y	6					10
*06		660 N	445	-0-	-215	-0-	445	3			Y	-0-	9	1			1
07		837 N	694	-0-	-143	-0-	686	3	8	9	Y	7					8
HAYNES			WELL #: 39			RRCID -> 230162			COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8990 - 9818					
02		4984 X	4805	-0-	-179	-0-	557	1	4248	2	N	-0-					42
03		5518 X	4957	-0-	-561	-0-	545	1	4412	2	N	-0-					42
04		5220 X	4584	-0-	-636	-0-	511	1	4073	2	N	-0-					42
05		5332 X	3718	-0-	-1614	-0-	395	1	3323	2	N	-0-					42
*06		5160 X	3787	-0-	-1373	-0-	418	1	3369	2	N	-0-					42
*07		5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	573	1	4943	2	N	-0-	1	6			41
VIOLETA RANCH			WELL #: 1			RRCID -> 235262			COMPL. DATE 03/17/2008			TOTAL DEPTH 15511 PERF. 12828 - 13906					
02		290 N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	2	N	-0-					-0-
03		428 N	428	-0-	-0-	-0-	23	1	405	2	N	-0-					-0-
04		430 N	430	-0-	-0-	-0-	25	1	405	2	N	-0-					-0-
05		311 N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	2	N	-0-					-0-
*06		300 N	296	-0-	-4	-0-	19	1	277	2	N	-0-					-0-
07		344 N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	323	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY TREVINO, ALBERTO														CNTY: ZAPATA			
//CONT.// 39818 175				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 386310																	
WELL #: 1				RRCID -> 240372				COMPL. DATE 06/07/2008				TOTAL DEPTH 15592				PERF.13896 - 13936	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
VIOLETA RANCH				WELL #: 2				RRCID -> 245456				COMPL. DATE 10/13/2008				TOTAL DEPTH 13597	
																PERF.11036 - 13360	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
HAYNES-NORTH				WELL #: 8				RRCID -> 247651				COMPL. DATE 07/20/2006				TOTAL DEPTH 14480	
																PERF. 8636 - 8816	
02	2940	X	958	-0-	-1982	-0-	111	1	847	2	N	-0-				-0-	
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	394	1	3190	2	N	-0-				-0-	
04	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	326	1	2598	2	N	-0-				-0-	
05	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	331	1	2782	2	N	-0-				-0-	
*06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	399	1	3217	2	N	-0-				-0-	
07	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	390	1	3363	2	N	-0-				-0-	
LAS PALOMAS				WELL #: 5				RRCID -> 254678				COMPL. DATE 04/01/2007				TOTAL DEPTH 14125	
																PERF. 7676 - 8039	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
TREVINO, ALBERTO				WELL #: 2				RRCID -> 256123				COMPL. DATE 04/16/2010				TOTAL DEPTH 14541	
																PERF.11833 - 14220	
02	4760	X	4511	-0-	-249	-0-	269	1	4242	2	N	-0-				-0-	
03	5270	X	5258	-0-	-12	-0-	280	1	4978	2	N	-0-				-0-	
04	5070	X	4921	-0-	-149	-0-	288	1	4633	2	N	-0-				-0-	
05	5177	X	5070	-0-	-107	-0-	338	1	4732	2	N	-0-				-0-	
*06	5100	X	4976	-0-	-124	-0-	318	1	4658	2	N	-0-				-0-	
07	5270	X	5038	-0-	-232	-0-	307	1	4731	2	N	-0-				-0-	
VIOLETA RANCH				WELL #: 3				RRCID -> 257496				COMPL. DATE 07/15/2010				TOTAL DEPTH 14434	
																PERF.11833 - 13512	
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-				-0-	
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-				-0-	
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	N	-0-				-0-	
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-				-0-	
*06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-				-0-	
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-				-0-	
VIOLETA RANCH				WELL #: 4				RRCID -> 257501				COMPL. DATE 08/20/2010				TOTAL DEPTH 14300	
																PERF.11820 - 12865	
02	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	250	1	3935	2	N	-0-				-0-	
03	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	208	1	3694	2	N	-0-				-0-	
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	172	1	2769	2	N	-0-				-0-	
05	4092	X	1440	-0-	-2652	-0-	96	1	1344	2	N	-0-				-0-	
*06	3960	X	741	-0-	-3219	-0-	47	1	694	2	N	-0-				-0-	
07	4092	X	285	-0-	-3807	-0-	17	1	268	2	N	-0-				-0-	

HAYNES (HINNANT CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY TREVINO, ALBERTO												//CONT.// 39818 175 //CONT.// 386310				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
												WELL #: 3				RRCID -> 258793				COMPL. DATE 08/18/2010				TOTAL DEPTH 13825 PERF.11844 - 12864			
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE										
02	10788 X		10788	-0-	-0-	-0-	644	1	10144	2	N	-0-						-0-									
03	12716 X		12716	-0-	-0-	-0-	676	1	12040	2	N	-0-						-0-									
04	11227 X		11227	-0-	-0-	-0-	657	1	10570	2	N	-0-						-0-									
05	10633 X		8885	-0-	-1748	-0-	592	1	8293	2	N	-0-						-0-									
*06	10290 X		9020	-0-	-1270	-0-	577	1	8443	2	N	-0-						-0-									
07	10633 X		8790	-0-	-1843	-0-	535	1	8255	2	N	-0-						-0-									

VIOLETA RANCH					WELL #: 5				RRCID -> 264918				COMPL. DATE 12/30/2011				TOTAL DEPTH 14340 PERF.11768 - 14243										
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
*06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									

HAYNES					WELL #: 13				RRCID -> 265443				COMPL. DATE 05/06/2011				TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 7976										
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									

VIOLETA RANCH					WELL #: 6				RRCID -> 271470				COMPL. DATE 10/02/2013				TOTAL DEPTH 12045 PERF.11840 - 11906										
02	7532 X		6843	-0-	-689	-0-	408	1	6435	2	N	-0-						-0-									
03	8339 X		4269	-0-	-4070	-0-	227	1	4042	2	N	-0-						-0-									
04	7980 X		4087	-0-	-3893	-0-	239	1	3848	2	N	-0-						-0-									
05	8029 X		420	-0-	-7609	-0-	28	1	392	2	N	-0-						-0-									
*06	7770 X		4391	-0-	-3379	-0-	281	1	4110	2	N	-0-						-0-									
07	7564 X		6354	-0-	-1210	-0-	387	1	5967	2	N	-0-						-0-									

VIOLETA RANCH					WELL #: 7				RRCID -> 274762				COMPL. DATE 03/20/2014				TOTAL DEPTH 11994 PERF.11840 - 11916										
02	9100 X		8514	-0-	-586	-0-	508	1	8006	2	N	-0-						-0-									
03	10162 X		10162	-0-	-0-	-0-	541	1	9621	2	N	-0-						-0-									
04	9900 X		9562	-0-	-338	-0-	560	1	9002	2	N	-0-						-0-									
05	10230 X		10038	-0-	-192	-0-	669	1	9369	2	N	-0-						-0-									
*06	9900 X		9693	-0-	-207	-0-	620	1	9073	2	N	-0-						-0-									
07	10168 X		9692	-0-	-476	-0-	590	1	9102	2	N	-0-						-0-									

VIOLETA RANCH					WELL #: 8				RRCID -> 275298				COMPL. DATE 05/27/2014				TOTAL DEPTH 12104 PERF.11816 - 11874										
02	8456 X		7677	-0-	-779	-0-	458	1	7219	2	N	-0-						-0-									
03	9362 X		9302	-0-	-60	-0-	495	1	8807	2	N	-0-						-0-									
04	8910 X		8900	-0-	-10	-0-	521	1	8379	2	N	-0-						-0-									
05	9241 X		9241	-0-	-0-	-0-	616	1	8625	2	N	-0-						-0-									
*06	9312 X		9312	-0-	-0-	-0-	596	1	8716	2	N	-0-						-0-									
07	9300 X		9234	-0-	-66	-0-	562	1	8672	2	N	-0-						-0-									

VIOLETA RANCH					WELL #: 9				RRCID -> 297497				COMPL. DATE 02/07/2024				TOTAL DEPTH 14418 PERF.11790 - 14190										
02	18788 X		13849	-0-	-4939	-0-	826	1	13023	2	N	-0-						-0-									
03	20801 X		16353	-0-	-4448	-0-	870	1	15483	2	N	-0-						-0-									
04	17640 X		13927	-0-	-3713	-0-	815	1	13112	2	N	-0-						-0-									
05	17670 X		12139	-0-	-5531	-0-	809	1	11330	2	N	-0-						-0-									
*06	17100 X		12902	-0-	-4198	-0-	825	1	12077	2	N	-0-						-0-									
07	16368 X		14588	-0-	-1780	-0-	888	1	13700	2	N	-0-						-0-									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC HAYNES "A"				39818 250 100804	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
				WELL #:	1	RRCID -> 223838	COMPL.	DATE 06/21/2007	TOTAL	DEPTH 13043	PERF.12718	-	12858		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-		1 1	61	2	N	-0-			-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-		50 2			N	-0-			-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-		1 1	75	2	N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAYNES "A"				WELL #:	4	RRCID -> 226807	COMPL.	DATE 09/13/2007	TOTAL	DEPTH 13700	PERF.12950	-	12982		
02	1848	X	1614	-0-	-234	-0-		15 1	1599	2	N	-0-			-0-
03	2046	X	677	-0-	-1369	-0-		8 1	669	2	N	-0-			-0-
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-		17 1	1736	2	N	-0-			-0-
05	1798	N	1137	-0-	-661	-0-		12 1	1125	2	N	-0-			-0-
06	660	N	360	-0-	-300	-0-		5 1	355	2	N	-0-			-0-
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-		11 1	939	2	N	-0-			-0-
HAYNES "A"				WELL #:	3	RRCID -> 227884	COMPL.	DATE 05/24/2007	TOTAL	DEPTH 14500	PERF.11722	-	13760		
02	56	N	48	-0-	-8	-0-		48 2			N	-0-			-0-
03	155	N	114	-0-	-41	-0-		1 1	113	2	N	-0-			-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-		5 1	479	2	N	-0-			-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-		36 2			N	-0-			-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-		2 1	133	2	N	-0-			-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-		1 1	79	2	N	-0-			-0-
HAYNES "A"				WELL #:	6	RRCID -> 229411	COMPL.	DATE 07/20/2007	TOTAL	DEPTH 15000	PERF.12443	-	12482		
02	364	N	319	-0-	-45	-0-		3 1	316	2	N	-0-			-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-		4 1	360	2	N	-0-			-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-		3 1	320	2	N	-0-			-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-		4 1	365	2	N	-0-			-0-
06	360	N	316	-0-	-44	-0-		4 1	312	2	N	-0-			-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-		4 1	370	2	N	-0-			-0-
HAYNES "A"				WELL #:	5	RRCID -> 230281	COMPL.	DATE 09/07/2007	TOTAL	DEPTH 14250	PERF.11972	-	14038		
02	812	N	625	-0-	-187	-0-		6 1	619	2	N	-0-			-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-		9 1	702	2	N	-0-			-0-
04	720	N	478	-0-	-242	-0-		5 1	473	2	N	-0-			-0-
05	682	N	672	-0-	-10	-0-		7 1	665	2	N	-0-			-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-		11 1	821	2	N	-0-			-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-		8 1	722	2	N	-0-			-0-
HAYNES "A"				WELL #:	7	RRCID -> 232952	COMPL.	DATE 05/07/2009	TOTAL	DEPTH 14960	PERF.12266	-	14158		
02	2856	X	2445	-0-	-411	-0-		23 1	2422	2	N	-0-			-0-
03	3162	X	2528	-0-	-634	-0-		31 1	2497	2	N	-0-			-0-
04	3060	X	2864	-0-	-196	-0-		28 1	2836	2	N	-0-			-0-
05	2883	X	2825	-0-	-58	-0-		30 1	2795	2	N	-0-			-0-
06	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-		36 1	2741	2	N	-0-			-0-
07	2697	X	2423	-0-	-274	-0-		28 1	2395	2	N	-0-			-0-
HAYNES "A"				WELL #:	9	RRCID -> 234303	COMPL.	DATE 03/21/2008	TOTAL	DEPTH 15150	PERF.12758	-	12772		
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-			-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-		1 1	57	2	N	-0-			-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-		1 1	75	2	N	-0-			-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-		1 1	100	2	N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA											
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804											
HAYNES "A" WELL #: 10 RRCID -> 235501 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12282 - 14708											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	4	1	468	2	N	-0-
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	8	1	632	2	N	-0-
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	6	1	607	2	N	-0-
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	8	1	697	2	N	-0-
06	630 N	514	-0-	-116	-0-	7	1	507	2	N	-0-
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	9	1	759	2	N	-0-
HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 241633 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.12240 - 14832											
02	756 N	624	-0-	-132	-0-	6	1	618	2	N	-0-
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	8	1	679	2	N	-0-
04	660 N	624	-0-	-36	-0-	6	1	618	2	N	-0-
05	682 N	598	-0-	-84	-0-	6	1	592	2	N	-0-
06	660 N	550	-0-	-110	-0-	7	1	543	2	N	-0-
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	11	1	985	2	N	-0-
HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 242001 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12428 - 14784											
02	476 N	328	-0-	-148	-0-	3	1	325	2	N	-0-
03	589 N	292	-0-	-297	-0-	4	1	288	2	N	-0-
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	8	1	822	2	N	-0-
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	8	1	735	2	N	-0-
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	8	1	587	2	N	-0-
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	7	1	561	2	N	-0-
HAYNES "A" WELL #: 13 RRCID -> 242231 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14761 PERF.12320 - 13099											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
HAYNES "A" WELL #: 16 RRCID -> 243667 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12364 - 13210											
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	3	1	328	2	N	-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	4	1	352	2	N	-0-
04	330 N	212	-0-	-118	-0-	2	1	210	2	N	-0-
05	372 N	271	-0-	-101	-0-	3	1	268	2	N	-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	4	1	327	2	N	-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	3	1	253	2	N	-0-
HAYNES "A" WELL #: 20 RRCID -> 247770 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12416 - 12560											
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	1	1	122	2	N	-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	3	1	239	2	N	-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	2	1	155	2	N	-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	2	N	-0-
06	240 N	118	-0-	-122	-0-	2	1	116	2	N	-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	2	1	143	2	N	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824														
LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 126170 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 11171														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
LAUREL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126675 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10428 - 10634														
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
LAUREL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 126997 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10273 - 10437														
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	1673	-0-	1673	1673	211	1	1462	3	Y	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	156	-0-	156	1829	23	1	133	3	Y	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	793	-0-	793	2622	103	1	690	3	Y	Y	-0-	-0-
BUSTAMANTE TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 127523 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10284 - 11273														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	24	-0-	24	24	24	3				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	838	-0-	838	862	838	3				N	-0-	-0-
LAUREL, F.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 127524 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10358 - 10530														
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	148	-0-	148	148	19	1	129	3	Y	Y	-0-	-0-
LAUREL, F.D. WELL #: 5 RRCID -> 128723 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10298 - 10942														
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	108	-0-	108	108	14	1	94	3	Y	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	520	-0-	520	628	77	1	443	3	Y	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	280	-0-	280	908	36	1	244	3	Y	Y	-0-	-0-
LAUREL, F.D. "A" WELL #: 6ST RRCID -> 128874 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10610 - 10852														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	964	-0-	964	964	125	1	839	3	N	N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA							
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824																	
LAUREL, F.D. "A" WELL #: 8										RRCID -> 129643		COMPL. DATE 10/19/1988		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10356 - 10566	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
LAUREL, F. D. "A" WELL #: 9										RRCID -> 131369		COMPL. DATE 03/24/1989		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10410 - 10570	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	62	-0-	-0-	62	62	62	8	1	54	3	Y	-0-			-0-	
LAUREL F. D. "A" WELL #: 10										RRCID -> 132912		COMPL. DATE 06/23/1989		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10422 - 11121	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	4883	-0-	-0-	4883	4883	4883	634	1	4249	3	Y	-0-			-0-	
LAUREL, F.D. WELL #: 11										RRCID -> 135056		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10322 - 10552	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	109	-0-	-0-	109	109	109	14	1	95	3	Y	-0-			-0-	
LAUREL, F.D."A" WELL #: 13										RRCID -> 237095		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 13950		PERF.11230 - 11320	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
ENCINA RESOURCES, LLC 251741										RRCID -> 170400		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10798 - 11346	
VOLPE WELL #: 1																	
02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1375	2	N	-0-			-0-	
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	1491	2	N	-0-			-0-	
04	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	1342	2	N	-0-			-0-	
*05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	363	2	N	-0-			-0-	
*06	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	1680	2	N	-0-			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741								
GARZA		WELL #:		2	RRCID -> 233226		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	15000 PERF.12423 - 13260
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1		-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
02		1		-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
03		1		-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
04		1		-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
*05		1		-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
06		1		-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
07		1	NO RPT	-0-	-0-	-1	-0-			N	NO RPT	-0-
GARZA		WELL #:		3	RRCID -> 235923		COMPL. DATE 04/02/2008			TOTAL	DEPTH	14950 PERF.12278 - 14652
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
VOLPE		WELL #:		2	RRCID -> 236753		COMPL. DATE 01/12/2008			TOTAL	DEPTH	11450 PERF.10612 - 11222
02	2660	X		2140	-0-	-520	-0-	133	1	2007	2	-0-
03	2445	X		2445	-0-	-0-	-0-	270	1	2175	2	-0-
04	2271	N		2271	-0-	-0-	-0-	312	1	1959	2	-0-
*05	638	N		638	-0-	-0-	-0-	109	1	529	2	-0-
*06	2476	N		2476	-0-	-0-	-0-	24	1	2452	2	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
FERNANDEZ		WELL #:		2	RRCID -> 241564		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	10700 PERF. 9698 - 9730
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GARZA		WELL #:		6	RRCID -> 247767		COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL	DEPTH	15600 PERF.12780 - 13838
02	525	N		525	-0-	-0-	-0-	33	1	492	2	-0-
03	586	N		586	-0-	-0-	-0-	2	1	584	2	-0-
04	498	N		498	-0-	-0-	-0-	14	1	484	2	-0-
*05	414	N		414	-0-	-0-	-0-	414	2			-0-
*06	410	N		410	-0-	-0-	-0-	7	1	403	2	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BOOHER ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 250204		COMPL. DATE 08/28/2008			TOTAL	DEPTH	13790 PERF.12436 - 13614
02	6187	X		6187	-0-	-0-	-0-	376	1	5811	2	-0-
03	7347	X		2877	-0-	-4470	-0-	2877	2			-0-
04	7556	X		7556	-0-	-0-	-0-	7556	2			-0-
*05	8174	X		8174	-0-	-0-	-0-	8174	2			-0-
*06	7267	X		7267	-0-	-0-	-0-	7267	2			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)				//CONT.//		39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
FLETCHER OPERATING, LLC						273611											
LA SOLEDAD				WELL #:		2		RRCID -> 218820		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL		DEPTH 12602		PERF.11348 - 11359	
M	0	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N		-0-			12
03		124 N	48	-0-	-76	-0-	-0-	3	1	45	2	N		-0-			12
04		120 N	40	-0-	-80	-0-	-0-	3	1	37	2	N		-0-			12
05		62 N	26	-0-	-36	-0-	-0-	2	1	24	2	N		-0-			12
06		60 N	38	-0-	-22	-0-	-0-	38	2			N		-0-			12
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N		-0-			12
WHITTIER				WELL #:		1		RRCID -> 218877		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL		DEPTH 12351		PERF.10784 - 11350	
02		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1064	2	N		-0-			-0-
03		1395 N	1205	-0-	-190	-0-	-0-	81	1	1124	2	N		-0-			-0-
04		1350 N	1319	-0-	-31	-0-	-0-	92	1	1227	2	N		-0-			-0-
05		1271 N	1257	-0-	-14	-0-	-0-	81	1	1176	2	N		-0-			-0-
06		1170 N	1055	-0-	-115	-0-	-0-	1055	2			N		-0-			-0-
07		1364 N	1047	-0-	-317	-0-	-0-	1047	2			N		-0-			-0-
LA SOLEDAD				WELL #:		1		RRCID -> 219693		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL		DEPTH 12351		PERF.10442 - 11866	
02		56 N	42	-0-	-14	-0-	-0-	3	1	39	2	N		-0-			-0-
03		155 N	46	-0-	-109	-0-	-0-	3	1	43	2	N		-0-			-0-
04		60 N	43	-0-	-17	-0-	-0-	3	1	40	2	N		-0-			-0-
05		62 N	24	-0-	-38	-0-	-0-	2	1	22	2	N		-0-			-0-
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N		-0-			-0-
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N		-0-			-0-
LA SOLEDAD				WELL #:		3		RRCID -> 222309		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 12350 PERF.10728 - 10734	
02		112 N	50	-0-	-62	-0-	-0-	4	1	46	2	N		-0-			-0-
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N		-0-			-0-
04		120 N	44	-0-	-76	-0-	-0-	3	1	41	2	N		-0-			-0-
05		62 N	28	-0-	-34	-0-	-0-	2	1	26	2	N		-0-			-0-
06		60 N	33	-0-	-27	-0-	-0-	33	2			N		-0-			-0-
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			N		-0-			-0-
EL EBANITO				WELL #:		2		RRCID -> 224973		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL		DEPTH 12146		PERF.10742 - 11656	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
WHITTIER GAS UNIT NO. 1				WELL #:		1		RRCID -> 226218		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL		DEPTH 11511		PERF.10828 - 10834	
02		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1491	2	N		-0-			19
03		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1508	2	N		-0-			19
04		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	1602	2	N		-0-			19
05		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1358	2	N		-0-			19
06		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	-0-	1433	2			N		-0-			19
07		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	-0-	2096	2			N		-0-			19
WHITTIER				WELL #:		4		RRCID -> 227880		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL		DEPTH 11474		PERF.10910 - 11100	
02		168 N	121	-0-	-47	-0-	-0-	9	1	112	2	N		-0-			-0-
03		179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	167	2	N		-0-			-0-
04		191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	178	2	N		-0-			-0-
05		208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	N		-0-			-0-
06		180 N	116	-0-	-64	-0-	-0-	116	2			N		-0-			-0-
07		186 N	132	-0-	-54	-0-	-0-	132	2			N		-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611												
EL EBANITO		WELL #:		3		RRCID -> 231216		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10376 - 10384				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	787	2	N	-0-			-0-
03		824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	769	2	N	-0-			-0-
04		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	937	2	N	-0-			-0-
05		936 N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	876	2	N	-0-			-0-
06		777 N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-			-0-
07		744 N	733	-0-	-11	-0-	-0-	733	2			N	-0-			-0-
LA SOLEDAD		WELL #:		6		RRCID -> 231301		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11064 - 11070				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
WHITTIER GAS UNIT 5		WELL #:		1		RRCID -> 233011		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 11320		PERF.10952 - 10962				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WHITTIER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1		RRCID -> 233520		COMPL. DATE 07/17/2019		TOTAL DEPTH 11682		PERF.10740 - 11022				
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-			20
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-			20
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-			20
05	62 N	5	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			20
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			20
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			20
WHITTIER		WELL #:		6		RRCID -> 250826		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10814 - 10820				
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	266	2	N	-0-			-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	289	2	N	-0-			-0-
04	390 N	345	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	24	1	321	2	N	-0-			-0-
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	19	1	270	2	N	-0-			-0-
06	300 N	217	-0-	-83	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-
07	372 N	235	-0-	-137	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-
WHITTIER GAS UNIT 4		WELL #:		1		RRCID -> 251231		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 11467		PERF. N/A				
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)										//CONT.//		39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
GGP EXPLORATION, LTD												302567											
MOFFAT, ELZA GUTIERREZ										WELL #:		1		RRCID -> 198422		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9716 - 9787			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12732								Y	NO RPT					-0-		
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12732								Y	NO RPT					-0-		
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12732								Y	NO RPT					-0-		
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12732								Y	NO RPT					-0-		
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12732								Y	NO RPT					-0-		
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12732								Y	NO RPT					-0-		
MOFFAT, ELZA GUTIERREZ										WELL #:		2		RRCID -> 203507		COMPL. DATE 08/02/2004		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 10158 - 10172			
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-		
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-		
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-		
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-		
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-		
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-		
HILCORP ENERGY COMPANY										386310													
FLORES, L. G.										WELL #:		1		RRCID -> 070208		COMPL. DATE 02/06/1977		TOTAL DEPTH 12620		PERF. N/A			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
GARZA, LAURO										WELL #:		1		RRCID -> 089705		COMPL. DATE 06/25/1980		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 10967 - 11043			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
HAYNES MINERAL TRUST										WELL #:		1		RRCID -> 119537		COMPL. DATE 12/23/1985		TOTAL DEPTH 13086		PERF. 10666 - 11496			
02	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	-0-	296	1	5490	2	N	-0-								-0-		
03	6386	X	6358	-0-	-28	-0-	-0-	317	1	6041	2	N	-0-								-0-		
04	6180	X	6077	-0-	-103	-0-	-0-	335	1	5742	2	N	-0-								-0-		
05	6417	X	6324	-0-	-93	-0-	-0-	364	1	5960	2	N	-0-								-0-		
*06	6210	X	6169	-0-	-41	-0-	-0-	333	1	5836	2	N	-0-								-0-		
07	6417	X	6300	-0-	-117	-0-	-0-	341	1	5959	2	N	-0-								-0-		
HAYNES MINERAL TRUST										WELL #:		2		RRCID -> 121402		COMPL. DATE 05/22/1986		TOTAL DEPTH 14277		PERF. 10634 - 10830			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-		
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-		

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 121827		COMPL. DATE 07/28/1986		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10671 - 11498	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

GUTIERREZ, E.E.				WELL #:	1	RRCID -> 122469		COMPL. DATE 10/06/1986		TOTAL DEPTH 13328 PERF.10436 - 10770	
02	1792 N	1757	-0-	-35	-0-	90	1	1667	2	Y	3
03	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	94	1	1788	2	Y	3
						1	9				
04	1890 N	1826	-0-	-64	-0-	101	1	1725	2	Y	1
05	1953 N	1794	-0-	-159	-0-	103	1	1690	2	Y	2
						1	9				
*06	1830 N	1819	-0-	-11	-0-	98	1	1719	2	Y	3
						2	9				
07	1891 N	1815	-0-	-76	-0-	98	1	1717	2	Y	2

HAYNES MINERAL TRUST				WELL #:	3 C	RRCID -> 122921		COMPL. DATE 11/20/1986		TOTAL DEPTH 14219 PERF.10690 - 11708	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

JACOBA				WELL #:	1 C	RRCID -> 123612		COMPL. DATE 02/21/1987		TOTAL DEPTH 13910 PERF.10584 - 11399	
02	2772 X	2414	-0-	-358	-0-	124	1	2290	2	Y	4
03	2852 X	2571	-0-	-281	-0-	128	1	2441	2	Y	4
						2	9				
04	2760 X	2217	-0-	-543	-0-	122	1	2095	2	Y	2
05	2852 X	2565	-0-	-287	-0-	148	1	2416	2	Y	3
						1	9				
*06	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	147	1	2579	2	Y	4
						2	9				
07	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	151	1	2630	2	Y	3

MUNOZ				WELL #:	3 C	RRCID -> 123613		COMPL. DATE 02/25/1987		TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 11390	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HAYNES "B"				WELL #:	2 C	RRCID -> 124004		COMPL. DATE 02/25/1987		TOTAL DEPTH 14385 PERF.11304 - 11537	
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303	2	N	-0-
03	279 N	274	-0-	-5	-0-	14	1	260	2	N	-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	377	2	N	-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	324	2	N	-0-
*06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2	N	-0-
07	372 N	349	-0-	-23	-0-	19	1	330	2	N	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 124101 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 10705													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 4 C RRCID -> 124383 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.10718 - 10831													
02	3136	X	2939	-0-	-197	-0-	151	1	2788	2	N	-0-	-0-
03	3441	X	3412	-0-	-29	-0-	170	1	3242	2	N	-0-	-0-
04	3270	X	3268	-0-	-2	-0-	180	1	3088	2	N	-0-	-0-
05	3348	X	3324	-0-	-24	-0-	192	1	3132	2	N	-0-	-0-
*06	3300	X	3191	-0-	-109	-0-	172	1	3019	2	N	-0-	-0-
07	3410	X	3264	-0-	-146	-0-	177	1	3087	2	N	-0-	-0-
GARZA, L. "5" WELL #: 5 RRCID -> 124674 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 14357 PERF.11108 - 11128													
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	6	1	108	2	Y	-0-	-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-	-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	Y	-0-	-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	Y	-0-	-0-
*06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-	-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	-0-
GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 124683 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 11120													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 125040 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 14395 PERF.10763 - 10990													
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
IRENE WELL #: 1 C RRCID -> 125443 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.10506 - 11370													
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-	-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-	-0-
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-	-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-	-0-
GUTIERREZ, E. E. WELL #: 3 RRCID -> 125448 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13870 PERF.10903 - 11056													
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	3	1	48	2	Y	-0-	-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	Y	-0-	-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	Y	-0-	-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-	-0-
*06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-	-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)				//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310											
MUNOZ				WELL #:		2	RRCID -> 125688		COMPL. DATE 10/31/1987		TOTAL DEPTH 11926		PERF.10632 - 11432				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		2234					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		2234					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		2234					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		2234					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		2234					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		2234					N	NO RPT			-0-

JACOBA				WELL #:		3 C	RRCID -> 126078		COMPL. DATE 12/19/1987		TOTAL DEPTH 13850		PERF.10680 - 10839				
02	1762	N	1762		-0-	-0-		-0-	90	1	1672	2	Y	-0-			3
03	1736	N	1517		-0-	-219		-0-	76	1	1441	2	Y	-0-	1	1	2
04	1260	N	1134		-0-	-126		-0-	63	1	1071	2	Y	-0-	1	1	1
05	1953	N	1084		-0-	-869		-0-	62	1	1021	2	Y	1			2
									1	9							
*06	1470	N	1175		-0-	-295		-0-	63	1	1111	2	Y	1	1	1	2
									1	9							
07	1437	N	1437		-0-	-0-		-0-	78	1	1359	2	Y	-0-	1	1	1

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1				WELL #:		1	RRCID -> 126080		COMPL. DATE 12/17/1987		TOTAL DEPTH 11905		PERF.10685 - 10731				
02	0	N	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
*06	0	N	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

GARZA, L.				WELL #:		6	RRCID -> 126081		COMPL. DATE 12/13/1987		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10718 - 10884				
02	28	N	24		-0-	-4		-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
03	56	N	56		-0-	-0-		-0-	3	1	53	2	Y	-0-			-0-
04	126	N	126		-0-	-0-		-0-	7	1	119	2	Y	-0-			-0-
05	155	N	155		-0-	-0-		-0-	9	1	146	2	Y	-0-			-0-
*06	152	N	152		-0-	-0-		-0-	8	1	144	2	Y	-0-			-0-
07	124	N	1		-0-	-123		-0-	1	2			Y	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST				WELL #:		5 C	RRCID -> 126243		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 14326		PERF.10477 - 10590				
02	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

JACOBA				WELL #:		2 C	RRCID -> 126687		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 13700		PERF.10550 - 10582				
02	448	N	448		-0-	-0-		-0-	23	1	425	2	Y	-0-			1
03	490	N	490		-0-	-0-		-0-	24	1	466	2	Y	-0-			1
04	464	N	464		-0-	-0-		-0-	26	1	438	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	496	N	484		-0-	-12		-0-	28	1	455	2	Y	1			1
									1	9							
*06	480	N	463		-0-	-17		-0-	25	1	438	2	Y	-0-			1
07	479	N	479		-0-	-0-		-0-	26	1	453	2	Y	-0-	1	1	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
J. O. D.		WELL #: 1		RRCID -> 126886		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 11750	
								PERF.10588 - 11353	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	2	N	-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 126887		COMPL. DATE 02/02/1988		TOTAL DEPTH 12000	
								PERF.10598 - 10621	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 126995		COMPL. DATE 03/05/1988		TOTAL DEPTH 13854	
								PERF.10464 - 11101	
02	560 N	253	-0-	-307	-0-	13	1	240	2
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	24	1	449	2
04	330 N	283	-0-	-47	-0-	16	1	267	2
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	365	2
*06	450 N	313	-0-	-137	-0-	17	1	295	2
						1	9		
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	30	1	521	2

HAYNES-NORTH		WELL #: 1 C		RRCID -> 127195		COMPL. DATE 04/15/1988		TOTAL DEPTH 14500	
								PERF.10782 - 10846	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 3 C		RRCID -> 127205		COMPL. DATE 04/22/1988		TOTAL DEPTH 14259	
								PERF.10712 - 10906	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 127859		COMPL. DATE 06/30/1988		TOTAL DEPTH 13857	
								PERF.10940 - 11310	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)													//CONT.// 39818 250			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY													//CONT.// 386310															
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1													WELL #: 5			RRCID -> 127866			COMPL. DATE 06/22/1988			TOTAL DEPTH 12000			PERF.10288 - 11120			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE												
02	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	2575	2	Y	-0-			4												
03	2604 X	2372	-0-	-232	-0-	-0-	-0-	118	1	2254	2	Y	-0-	1 1		3												
04	2700 X	2313	-0-	-387	-0-	-0-	-0-	128	1	2185	2	Y	-0-	1 1		2												
05	3007 X	2254	-0-	-753	-0-	-0-	-0-	130	1	2123	2	Y	1			3												
								1	9																			
*06	2910 X	2094	-0-	-816	-0-	-0-	-0-	113	1	1980	2	Y	1	1 1		3												
								1	9																			
07	3007 X	2107	-0-	-900	-0-	-0-	-0-	114	1	1993	2	Y	-0-	1 1		2												
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1													WELL #: 6			RRCID -> 128416			COMPL. DATE 08/21/1988			TOTAL DEPTH 13955			PERF.10273 - 11088			
02	644 N	640	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	33	1	607	2	N	-0-			-0-												
03	713 N	709	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	35	1	674	2	N	-0-			-0-												
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	659	2	N	-0-			-0-												
05	713 N	693	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	40	1	653	2	N	-0-			-0-												
*06	690 N	664	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	36	1	628	2	N	-0-			-0-												
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	675	2	N	-0-			-0-												
DAISY													WELL #: 1			RRCID -> 128719			COMPL. DATE 09/27/1988			TOTAL DEPTH 14435			PERF.10754 - 10860			
02	588 N	587	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	30	1	557	2	N	-0-			-0-												
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	622	2	N	-0-			-0-												
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	596	2	N	-0-			-0-												
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	618	2	N	-0-			-0-												
*06	630 N	625	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	34	1	591	2	N	-0-			-0-												
07	651 N	634	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	34	1	600	2	N	-0-			-0-												
FLORES, L. G.													WELL #: 6			RRCID -> 128999			COMPL. DATE 10/27/1988			TOTAL DEPTH 13950			PERF.10530 - 11128			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-												
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-												
HAYNES MINERAL TRUST													WELL #: 7			RRCID -> 129190			COMPL. DATE 11/27/1988			TOTAL DEPTH 13924			PERF.10445 - 11262			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
IRENE													WELL #: 2 C			RRCID -> 130006			COMPL. DATE 12/24/1996			TOTAL DEPTH 13850			PERF.12600 - 13600			
02	2520 N	2181	-0-	-339	-0-	-0-	-0-	112	1	2069	2	Y	-0-			4												
03	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	2627	2	Y	2	2 1		4												
								2	9																			
04	2700 X	2400	-0-	-300	-0-	-0-	-0-	132	1	2268	2	Y	-0-	2 1		2												
05	2697 X	2160	-0-	-537	-0-	-0-	-0-	124	1	2035	2	Y	1			3												
								1	9																			
*06	2670 X	2395	-0-	-275	-0-	-0-	-0-	129	1	2265	2	Y	1	1 1		3												
								1	9																			
07	2759 X	1501	-0-	-1258	-0-	-0-	-0-	81	1	1420	2	Y	-0-	1 1		2												

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)														CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY																					
GUTIERREZ, E.E.																					
WELL #: 2R RRCID -> 130147 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11220 - 11336																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			99 1	1836 2	Y	-0-							3
03		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			105 1	2003 2	Y	1	1						3
											1 9										3
04		2070 N	2015	-0-	-55	-0-	-0-	-0-			111 1	1904 2	Y	-0-			1	1			2
05		2139 N	1955	-0-	-184	-0-	-0-	-0-			113 1	1842 2	Y	-0-							2
*06		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			112 1	1962 2	Y	2			1	1			3
											2 9										
07		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			114 1	1989 2	Y	-0-			1	1			2
BERNARDO GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 130245 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 10564							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
DAISY														WELL #: 2 RRCID -> 130248 COMPL. DATE 03/12/1989 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10572 - 10632							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
ARACELI														WELL #: 1 RRCID -> 130333 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11052 - 11080							
02	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			130 1	2407 2	Y	-0-							4
03	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			142 1	2701 2	Y	-0-			1	1			3
04	2640	X	2380	-0-	-260	-0-	-0-	-0-			131 1	2249 2	Y	-0-			1	1			2
05	2821	X	2777	-0-	-44	-0-	-0-	-0-			160 1	2616 2	Y	1							3
											1 9										
*06	2760	X	2545	-0-	-215	-0-	-0-	-0-			137 1	2406 2	Y	2			1	1			4
											2 9										
07	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			160 1	2785 2	Y	-0-			1	1			3
FLORES, L.G.														WELL #: 7 RRCID -> 131586 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10304 - 10978							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
GARZA "D" GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 131663 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10877 - 11050							
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	-0-	-0-			14 1	264 2	N	-0-							-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			16 1	295 2	N	-0-							-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			17 1	285 2	N	-0-							-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			18 1	295 2	N	-0-							-0-
*06	300	N	211	-0-	-89	-0-	-0-	-0-			11 1	200 2	N	-0-							-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	-0-	-0-			16 1	282 2	N	-0-							-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131664 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 10710														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
HAYNES WELL #: 11 RRCID -> 131882 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10524 - 10546														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
FLORES, L.G. WELL #: 8 RRCID -> 132055 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 13530 PERF.10402 - 10996														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132355 COMPL. DATE 10/22/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10496 - 11141														
02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	48	1	884	2	N	-0-			-0-
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	61	1	1167	2	N	-0-			-0-
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	72	1	1238	2	N	-0-			-0-
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	72	1	1179	2	N	-0-			-0-
*06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	60	1	1054	2	N	-0-			-0-
07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	55	1	966	2	N	-0-			-0-
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 132674 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10563 - 11320														
02	1036 N	631	-0-	-405	-0-	32	1	599	2	N	-0-			-0-
03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	71	1	1360	2	N	-0-			-0-
04	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	74	1	1261	2	N	-0-			-0-
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	79	1	1286	2	N	-0-			-0-
*06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	70	1	1227	2	N	-0-			-0-
07	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	71	1	1236	2	N	-0-			-0-
GARZA, L. "B" 1-C WELL #: 1 C RRCID -> 133833 COMPL. DATE 01/13/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11270 - 11329														
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
J.O.D. WELL #: 3 RRCID -> 133964 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11362														
02	4816 X	4678	-0-	-138	-0-	240	1	4438	2	N	-0-			-0-
03	5332 X	5183	-0-	-149	-0-	259	1	4924	2	N	-0-			-0-
04	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	285	1	4875	2	N	-0-			-0-
05	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	301	1	4919	2	N	-0-			-0-
*06	5010 X	4939	-0-	-71	-0-	266	1	4673	2	N	-0-			-0-
07	5332 X	5027	-0-	-305	-0-	272	1	4755	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)				//CONT.//	39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310															
FLORES, L.G.				WELL #:	9	RRCID ->	135085	COMPL. DATE	05/13/1990	TOTAL	DEPTH	11347	PERF.10887	-	10996					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-			26	1	484	2	Y	-0-					1	
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-			21	1	403	2	Y	-0-					1	
04	DLQ	G-10	377	-0-	377	377			21	1	356	2	Y	-0-		1	1		-0-	
05	DLQ	G-10	401	-0-	401	778			23	1	378	2	Y	-0-					-0-	
*06	1218	N	440	-0-	-778	-0-			24	1	415	2	Y	1					1	
									1	9										
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-			36	1	633	2	Y	-0-		1	1		-0-	
L.F.T.					WELL #:	2	RRCID ->	135298	COMPL. DATE	06/21/1990	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.10887	-	11280				
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-			75	1	1381	2	N	-0-					-0-	
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-			77	1	1470	2	N	-0-					-0-	
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-			67	1	1148	2	N	-0-					-0-	
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-			78	1	1274	2	N	-0-					-0-	
*06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-			61	1	1069	2	N	-0-					-0-	
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-			68	1	1194	2	N	-0-					-0-	
GARZA, L. "B" 3					WELL #:	3	RRCID ->	135328	COMPL. DATE	07/12/1990	TOTAL	DEPTH	11600	PERF.10583	-	10603				
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-			2	1	35	2	Y	-0-					-0-	
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-			4	1	73	2	Y	-0-					-0-	
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-			6	1	108	2	Y	-0-					-0-	
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-			4	1	69	2	Y	-0-					-0-	
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-			4	1	68	2	Y	-0-					-0-	
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-							Y	-0-					-0-	
HAYNES MINERAL TRUST					WELL #:	10 C	RRCID ->	135442	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL	DEPTH	14333	PERF.10570	-	10718				
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
ASCHE					WELL #:	21	RRCID ->	135990	COMPL. DATE	08/10/1990	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.10520	-	11128				
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-			9	1	163	2	Y	-0-					-0-	
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-			7	1	127	2	Y	-0-					-0-	
04	120	N	38	-0-	-82	-0-			2	1	36	2	Y	-0-					-0-	
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-							Y	-0-					-0-	
*06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-							Y	-0-					-0-	
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-					-0-	
EMMA					WELL #:	1	RRCID ->	137021	COMPL. DATE	09/20/1990	TOTAL	DEPTH	11591	PERF.10578	-	10784				
02	1484	X	798	-0-	-686	-0-			41	1	757	2	Y	-0-					2	
03	1519	X	1037	-0-	-482	-0-			52	1	984	2	Y	1		1	1		2	
									1	9										
04	DLQ	G-10	807	-0-	807	807			45	1	762	2	Y	-0-		1	1		1	
05	DLQ	G-10	844	-0-	844	1651			49	1	795	2	Y	-0-					1	
*06	2418	X	767	-0-	-1651	-0-			41	1	725	2	Y	1		1	1		1	
									1	9										
07	716	X	716	-0-	-0-	-0-			39	1	677	2	Y	-0-						

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY															
BERNARDO GAS UNIT															
WELL #: 5R RRCID -> 137333 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10682 - 10716															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	6	1	104	2	N	-0-				-0-
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	N	-0-				-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	282	2	N	-0-				-0-
*06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	N	-0-				-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-				-0-

J.O.D. WELL #: 4 RRCID -> 137336 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10562 - 11260															
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	N	-0-				-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303	2	N	-0-				-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	2	N	-0-				-0-
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	2	N	-0-				-0-
*06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	20	1	349	2	N	-0-				-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	N	-0-				-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137341 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10656 - 11357															
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	2	N	-0-				-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-				-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-				-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-				-0-
*06	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-				-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-				-0-

L.F.T. WELL #: 4 RRCID -> 138581 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 11184															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 139158 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11072 - 11107															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139695 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10637 - 11111															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 140561 COMPL. DATE 12/22/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 10816															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)				//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310													
DAISY				WELL #:		3	RRCID -> 141052		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10792 - 11318						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-					-0-	
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-					-0-	
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 2			N	-0-					-0-	
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-			1 1	9	2	N	-0-					-0-	
*06		2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 2			N	-0-					-0-	
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 2			N	-0-					-0-	
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1				WELL #:		7	RRCID -> 141730		COMPL. DATE 04/30/1992		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10912 - 11669						
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
RODRIGUEZ GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 142476		COMPL. DATE 08/15/1992		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11324 - 11406						
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HAYNES "B"				WELL #:		3	RRCID -> 144877		COMPL. DATE 03/20/1993		TOTAL DEPTH 14350		PERF.10812 - 10854						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAYNES "B"				WELL #:		4-C	RRCID -> 146044		COMPL. DATE 08/29/1993		TOTAL DEPTH 14400		PERF.10780 - 10845						
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RODRIGUEZ GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 146753		COMPL. DATE 09/02/1993		TOTAL DEPTH 14100		PERF.10675 - 11546						
02	1148 N	1094	-0-	-54	-0-	-0-	56	1	1038	2	Y	-0-						2	
03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1123	2	Y	1	1	1				2	
							1	9											
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1192	2	Y	-0-	1	1				1	
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1327	2	Y	1						2	
							1	9											
*06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1256	2	Y	1	1	1				2	
							1	9											
07	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1275	2	Y	-0-	1	1				1	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY															
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT															
WELL #: 6															
RRCID -> 146889															
COMPL. DATE 10/04/1993															
TOTAL DEPTH 14200													PERF.10400 - 10500		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	59	1	1099	2	N	-0-			-0-	
03	1581 N	1231	-0-	-350	-0-	61	1	1170	2	N	-0-			-0-	
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	66	1	1128	2	N	-0-			-0-	
05	1271 N	1152	-0-	-119	-0-	66	1	1086	2	N	-0-			-0-	
*06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	65	1	1139	2	N	-0-			-0-	
07	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	70	1	1225	2	N	-0-			-0-	
RODRIGUEZ GAS UNIT															
WELL #: 5-C															
RRCID -> 147800															
COMPL. DATE 01/05/1994															
TOTAL DEPTH 14400													PERF.11353 - 11447		
02	2212 X	2089	-0-	-123	-0-	107	1	1982	2	N	-0-			-0-	
03	2449 X	2277	-0-	-172	-0-	114	1	2163	2	N	-0-			-0-	
04	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	121	1	2064	2	N	-0-			-0-	
05	2325 N	2250	-0-	-75	-0-	130	1	2120	2	N	-0-			-0-	
*06	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	122	1	2136	2	N	-0-			-0-	
07	2263 N	2244	-0-	-19	-0-	122	1	2122	2	N	-0-			-0-	
BERNARDO GAS UNIT															
WELL #: 7															
RRCID -> 147897															
COMPL. DATE 01/17/1994															
TOTAL DEPTH 13990													PERF.10446 - 10468		
02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	76	1	1410	2	N	-0-			-0-	
03	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	89	1	1691	2	N	-0-			-0-	
04	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	85	1	1453	2	N	-0-			-0-	
05	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	90	1	1476	2	N	-0-			-0-	
*06	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	85	1	1487	2	N	-0-			-0-	
07	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	87	1	1516	2	N	-0-			-0-	
HAYNES MINERAL TRUST															
WELL #: 14 C															
RRCID -> 148682															
COMPL. DATE 01/20/1994															
TOTAL DEPTH 14420													PERF.10578 - 11296		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HAYNES MINERAL TRUST															
WELL #: 11															
RRCID -> 149005															
COMPL. DATE 03/19/1994															
TOTAL DEPTH 14300													PERF.11363 - 11389		
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-			-0-	
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-			-0-	
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-			-0-	
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-			-0-	
*06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	N	-0-			-0-	
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-			-0-	
BERNARDO GAS UNIT															
WELL #: 8															
RRCID -> 149173															
COMPL. DATE 04/05/1994															
TOTAL DEPTH 11600													PERF.10380 - 11323		
02	532 N	505	-0-	-27	-0-	26	1	479	2	N	-0-			-0-	
03	620 N	607	-0-	-13	-0-	30	1	577	2	N	-0-			-0-	
04	600 N	579	-0-	-21	-0-	32	1	547	2	N	-0-			-0-	
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	34	1	560	2	N	-0-			-0-	
*06	600 N	553	-0-	-47	-0-	30	1	523	2	N	-0-			-0-	
07	589 N	570	-0-	-19	-0-	31	1	539	2	N	-0-			-0-	
FLORES, L.G.															
WELL #: 14 C															
RRCID -> 149952															
COMPL. DATE N/A															
TOTAL DEPTH 14050													PERF.10380 - 10900		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)												CAPACITY				CNTY: ZAPATA											
HILCORP ENERGY COMPANY												//CONT.// 39818 250															
RODRIGUEZ GAS UNIT												//CONT.// 386310															
WELL #:												6-C RRCID -> 150195				COMPL. DATE 06/14/1994				TOTAL DEPTH 14500 PERF.11404 - 11444							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
02		482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	457 2	2	N	-0-						-0-									
03		377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	358 2	2	N	-0-						-0-									
04		360 N	274	-0-	-86	-0-	-0-	15 1	259 2	2	N	-0-						-0-									
05		372 N	204	-0-	-168	-0-	-0-	12 1	192 2	2	N	-0-						-0-									
*06		449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	24 1	425 2	2	N	-0-						-0-									
07		393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	21 1	372 2	2	N	-0-						-0-									
FLORES, L.G.												WELL #:				15-C RRCID -> 150226				COMPL. DATE 07/03/1994				TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 10923			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
BERNARDO GAS UNIT												WELL #:				9 RRCID -> 151365				COMPL. DATE 09/06/1994				TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11212			
02		784 N	721	-0-	-63	-0-	-0-	37 1	684 2	2	N	-0-						-0-									
03		837 N	800	-0-	-37	-0-	-0-	40 1	760 2	2	N	-0-						-0-									
04		780 N	758	-0-	-22	-0-	-0-	42 1	716 2	2	N	-0-						-0-									
05		806 N	769	-0-	-37	-0-	-0-	44 1	725 2	2	N	-0-						-0-									
*06		780 N	741	-0-	-39	-0-	-0-	40 1	701 2	2	N	-0-						-0-									
07		793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	43 1	750 2	2	N	-0-						-0-									
FLORES, L.G.												WELL #:				16 C RRCID -> 151453				COMPL. DATE 08/27/1994				TOTAL DEPTH 14000 PERF.10340 - 11005			
02	1820	N	1162	-0-	-658	-0-	-0-	60 1	1102 2	2	Y	-0-						3									
03	2015	N	482	-0-	-1533	-0-	-0-	24 1	458 2	2	Y	-0-			1	1		2									
04	2220	N	688	-0-	-1532	-0-	-0-	38 1	650 2	2	Y	-0-			1	1		1									
05	1302	N	517	-0-	-785	-0-	-0-	30 1	487 2	2	Y	-0-						1									
*06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	40 1	697 2	2	Y	-0-	1		1	1		1									
								1 9																			
07	713	N	349	-0-	-364	-0-	-0-	19 1	330 2	2	Y	-0-						1									
BERNARDO GAS UNIT												WELL #:				10 RRCID -> 151636				COMPL. DATE 02/05/2011				TOTAL DEPTH 11600 PERF.10486 - 10676			
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	344 2	2	N	-0-						-0-									
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	353 2	2	N	-0-						-0-									
04	510	N	434	-0-	-76	-0-	-0-	24 1	410 2	2	N	-0-						-0-									
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	-0-	21 1	349 2	2	N	-0-						-0-									
*06	360	N	357	-0-	-3	-0-	-0-	19 1	338 2	2	N	-0-						-0-									
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1	482 2	2	N	-0-						-0-									
RODRIGUEZ GAS UNIT												WELL #:				7 RRCID -> 151931				COMPL. DATE 11/05/1994				TOTAL DEPTH 14433 PERF.10676 - 11346			
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	234 2	2	Y	-0-						-0-									
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	293 2	2	Y	-0-						-0-									
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	278 2	2	Y	-0-						-0-									
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	287 2	2	Y	-0-						-0-									
*06	300	N	295	-0-	-5	-0-	-0-	16 1	279 2	2	Y	-0-						-0-									
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	-0-	16 1	284 2	2	Y	-0-						-0-									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
EMMA			WELL #: 2		RRCID -> 152428		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10671 - 11121								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		756 X	756	-0-	-0-	-0-			39 1			717 2	Y	-0-				-0-	
03		775 X	734	-0-	-41	-0-			37 1			697 2	Y	-0-				-0-	
04		720 X	705	-0-	-15	-0-			39 1			666 2	Y	-0-				-0-	
05		837 X	566	-0-	-271	-0-			33 1			533 2	Y	-0-				-0-	
*06		810 X	635	-0-	-175	-0-			34 1			601 2	Y	-0-				-0-	
07		837 X	637	-0-	-200	-0-			35 1			602 2	Y	-0-				-0-	
BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1			WELL #: 6		RRCID -> 152599		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH 14500		PERF.11261 - 11300								
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-			7 1			125 2	N	-0-				-0-	
03		194 N	194	-0-	-0-	-0-			10 1			184 2	N	-0-				-0-	
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-			10 1			170 2	N	-0-				-0-	
05		194 N	194	-0-	-0-	-0-			11 1			183 2	N	-0-				-0-	
*06		168 N	168	-0-	-0-	-0-			9 1			159 2	N	-0-				-0-	
07		181 N	181	-0-	-0-	-0-			10 1			171 2	N	-0-				-0-	
FLORES, L. G.			WELL #: 18		RRCID -> 152922		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10318 - 10860								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-	
HAYNES "B"			WELL #: 7		RRCID -> 153313		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11298 - 11814								
02	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	-0-			225 1			4157 2	N	-0-				-0-	
03	4309 X	4178	-0-	-131	-0-	-0-			208 1			3970 2	N	-0-				-0-	
04	4170 X	3562	-0-	-608	-0-	-0-			197 1			3365 2	N	-0-				-0-	
05	4309 X	3763	-0-	-546	-0-	-0-			217 1			3546 2	N	-0-				-0-	
*06	4170 X	3393	-0-	-777	-0-	-0-			183 1			3210 2	N	-0-				-0-	
07	4309 X	978	-0-	-3331	-0-	-0-			53 1			925 2	N	-0-				-0-	
BERNARDO GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 153873		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10670 - 10886								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-				-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-				-0-	
HAYNES "D"			WELL #: 3		RRCID -> 156762		COMPL. DATE 07/08/1995		TOTAL DEPTH 14427		PERF.12252 - 12466								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)										CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY																			
ASCHE																			

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 16 RRCID -> 168835 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10610 - 10768														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	476 N	431	-0-	-45	-0-	22	1	409	2	N	-0-			-0-
03	589 N	176	-0-	-413	-0-	9	1	167	2	N	-0-			-0-
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	32	1	553	2	N	-0-			-0-
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	41	1	674	2	N	-0-			-0-
*06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	40	1	694	2	N	-0-			-0-
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	36	1	622	2	N	-0-			-0-
J.O.D. WELL #: 6 RRCID -> 168908 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11559														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GUTIERREZ, E. E. WELL #: 4 RRCID -> 170130 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 11076														
02	3388 X	3262	-0-	-126	-0-	167	1	3095	2	Y	-0-			5
03	3689 X	3623	-0-	-66	-0-	181	1	3440	2	Y	2	2 1		5
						2	9							
04	3480 X	3443	-0-	-37	-0-	190	1	3253	2	Y	-0-	2 1		3
05	3627 X	3011	-0-	-616	-0-	173	1	2837	2	Y	1			4
						1	9							
*06	3510 X	3382	-0-	-128	-0-	182	1	3197	2	Y	3	2 1		5
						3	9							
07	3627 X	3488	-0-	-139	-0-	189	1	3299	2	Y	-0-	2 1		3
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170262 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10528 - 11225														
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	N	-0-			-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	N	-0-			-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	N	-0-			-0-
05	186 N	107	-0-	-79	-0-	6	1	101	2	N	-0-			-0-
*06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	N	-0-			-0-
07	155 N	91	-0-	-64	-0-	5	1	86	2	N	-0-			-0-
ARACELI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170557 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10324 - 10470														
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	Y	-0-			-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	325	-0-	325	325	18	1	307	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	326	-0-	326	651	19	1	307	2	Y	-0-			-0-
*06	896 N	245	-0-	-651	-0-	13	1	232	2	Y	-0-			-0-
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	351	2	Y	-0-			-0-
GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170912 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 11164														
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
ASCHE		WELL #: 39		RRCID -> 170913		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 12850	
								PERF.10454 - 11188	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 171080		COMPL. DATE 11/05/1998		TOTAL DEPTH 11009	
								PERF.10466 - 10484	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 171536		COMPL. DATE 10/20/1998		TOTAL DEPTH 11200	
								PERF.10614 - 10669	
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1 2		Y	-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	4 1	74 2	Y	-0-
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	2 1	31 2	Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8 1	141 2	Y	-0-

RAMIREZ, RAMIRO		WELL #: 1		RRCID -> 172492		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 11000	
								PERF.10475 - 10502	
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 2	Y	-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4 1	77 2	Y	-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	4 1	75 2	Y	-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	5 1	75 2	Y	-0-
*06	90 N	77	-0-	-13	-0-	4 1	73 2	Y	-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	4 1	72 2	Y	-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 172509		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 11200	
								PERF.10865 - 10882	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

ASCHE		WELL #: 40		RRCID -> 173165		COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH 11340	
								PERF.10350 - 11000	
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	41 1	768 2	Y	-0-
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	25 1	479 2	Y	-0-
04	390 N	370	-0-	-20	-0-	20 1	350 2	Y	-0-
05	775 N	390	-0-	-385	-0-	22 1	368 2	Y	-0-
*06	480 N	307	-0-	-173	-0-	17 1	290 2	Y	-0-
07	372 N	244	-0-	-128	-0-	13 1	231 2	Y	-0-

1 1

1

1

-0-

-0-

-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
GARZA, L. ET AL ESTATE OF WELL #: 1 RRCID -> 173547 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10462 - 13870													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	2240 N	1037	-0-	-1203	-0-	53 1	984 2	Y	-0-				3
03	2263 N	1722	-0-	-541	-0-	86 1	1636 2	Y	-0-	1 1			2
04	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	115 1	1968 2	Y	-0-	1 1			1
05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	105 1	1710 2	Y	1				2
						1 9							
*06	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	119 1	2096 2	Y	2	1 1			3
						2 9							
07	2139 N	1604	-0-	-535	-0-	87 1	1517 2	Y	-0-	1 1			2
J. O. D. WELL #: 8 RRCID -> 173571 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10724 - 10864													
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8 1	145 2	N	-0-				-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	7 1	141 2	N	-0-				-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10 1	177 2	N	-0-				-0-
05	155 N	110	-0-	-45	-0-	6 1	104 2	N	-0-				-0-
*06	150 N	142	-0-	-8	-0-	8 1	134 2	N	-0-				-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9 1	156 2	N	-0-				-0-
JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173877 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10357 - 13137													
02	644 N	605	-0-	-39	-0-	31 1	574 2	Y	-0-				1
03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	50 1	951 2	Y	-0-				1
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	59 1	1010 2	Y	-0-				1
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	93 1	1515 2	Y	-0-				1
*06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	57 1	1001 2	Y	2	1 1			2
						2 9							
07	1116 N	995	-0-	-121	-0-	54 1	941 2	Y	-0-	1 1			1
FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 173958 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 10874													
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
ASCHE WELL #: 41 RRCID -> 174006 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10209 - 11040													
02	448 N	310	-0-	-138	-0-	16 1	294 2	Y	-0-				1
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	24 1	461 2	Y	-0-				1
04	450 N	424	-0-	-26	-0-	23 1	401 2	Y	-0-	1 1			-0-
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	30 1	490 2	Y	1				1
						1 9							
*06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	29 1	500 2	Y	-0-				1
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	27 1	466 2	Y	-0-	1 1			-0-
FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 174019 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)														CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY															
ASCHE															
WELL #: 42 RRCID -> 174308 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12687															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		2492 X	1713	-0-	-779	-0-	88	1	1625	2	Y	-0-			3
03		1922 X	1850	-0-	-72	-0-	92	1	1757	2	Y	1	1 1		3
							1	9							
04		1860 X	1782	-0-	-78	-0-	98	1	1684	2	Y	-0-	1 1		2
05		1891 X	1856	-0-	-35	-0-	107	1	1749	2	Y	-0-			2
*06		1830 X	1758	-0-	-72	-0-	95	1	1661	2	Y	2	1 1		3
							2	9							
07		1891 X	1811	-0-	-80	-0-	98	1	1713	2	Y	-0-	1 1		2
GARZA, L. ESTATE OF ET AL														WELL #: 3 RRCID -> 175025 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10990 - 11030	
02		28 N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
03		62 N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-			-0-
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			-0-
*06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			-0-
07		93 N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
FLORES, L. G.														WELL #: 23 RRCID -> 175056 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 11052	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
J.O.D. "1"														WELL #: 9 RRCID -> 175057 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11098 - 13386	
02		951 N	951	-0-	-0-	-0-	49	1	902	2	N	-0-			-0-
03		1178 N	1007	-0-	-171	-0-	50	1	957	2	N	-0-			-0-
04		1050 N	548	-0-	-502	-0-	30	1	518	2	N	-0-			-0-
05		1054 N	28	-0-	-1026	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
*06		960 N	901	-0-	-59	-0-	49	1	852	2	N	-0-			-0-
07		865 N	865	-0-	-0-	-0-	47	1	818	2	N	-0-			-0-
ASCHE														WELL #: 43 RRCID -> 175114 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145	
02		532 N	489	-0-	-43	-0-	25	1	464	2	Y	-0-			1
03		589 N	558	-0-	-31	-0-	28	1	530	2	Y	-0-			1
04		570 N	556	-0-	-14	-0-	31	1	525	2	Y	-0-	1 1		-0-
05		539 N	539	-0-	-0-	-0-	31	1	507	2	Y	1			1
							1	9							
*06		564 N	564	-0-	-0-	-0-	30	1	534	2	Y	-0-			1
07		610 N	610	-0-	-0-	-0-	33	1	577	2	Y	-0-			1
HAYNES MINERAL TRUST														WELL #: 8 RRCID -> 175499 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)												CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY												//CONT.// 39818 250							
J. O. D.												//CONT.// 386310							
												WELL #: 7							
												RRCID -> 176017							
												COMPL. DATE 01/06/2000							
												TOTAL DEPTH 11550							
												PERF.10974 - 11010							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		868 N	826	-0-	-42	-0-	42	1	784	2	N	-0-						-0-	
03		1178 N	585	-0-	-593	-0-	29	1	556	2	N	-0-						-0-	
04		1080 N	708	-0-	-372	-0-	39	1	669	2	N	-0-						-0-	
05		930 N	795	-0-	-135	-0-	46	1	749	2	N	-0-						-0-	
*06		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	62	1	1085	2	N	-0-						-0-	
07		744 N	391	-0-	-353	-0-	21	1	370	2	N	-0-						-0-	
DAISY												WELL #: 4							
												RRCID -> 177204							
												COMPL. DATE 02/27/2000							
												TOTAL DEPTH 14600							
												PERF.11209 - 11259							
02		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	69	1	1274	2	N	-0-						-0-	
03		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	81	1	1544	2	N	-0-						-0-	
04		1410 N	1355	-0-	-55	-0-	75	1	1280	2	N	-0-						-0-	
05		1457 N	1374	-0-	-83	-0-	79	1	1295	2	N	-0-						-0-	
*06		1410 N	1342	-0-	-68	-0-	72	1	1270	2	N	-0-						-0-	
07		1395 N	1376	-0-	-19	-0-	75	1	1301	2	N	-0-						-0-	
BERNARDO GAS UNIT												WELL #: 13							
												RRCID -> 178477							
												COMPL. DATE 07/23/2000							
												TOTAL DEPTH 13767							
												PERF.10490 - 13078							
02		3528 X	3438	-0-	-90	-0-	176	1	3262	2	N	-0-						-0-	
03		3906 X	3824	-0-	-82	-0-	191	1	3633	2	N	-0-						-0-	
04		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	203	1	3469	2	N	-0-						-0-	
05		3813 X	3723	-0-	-90	-0-	215	1	3508	2	N	-0-						-0-	
*06		3690 X	3524	-0-	-166	-0-	190	1	3334	2	N	-0-						-0-	
07		3813 X	3543	-0-	-270	-0-	192	1	3351	2	N	-0-						-0-	
J.O.D.												WELL #: 12							
												RRCID -> 179881							
												COMPL. DATE 07/24/2001							
												TOTAL DEPTH 13950							
												PERF.10938 - 11600							
02		1008 N	943	-0-	-65	-0-	48	1	895	2	N	-0-						-0-	
03		1116 N	1005	-0-	-111	-0-	50	1	955	2	N	-0-						-0-	
04		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	64	1	1104	2	N	-0-						-0-	
05		1054 N	973	-0-	-81	-0-	56	1	917	2	N	-0-						-0-	
*06		960 N	879	-0-	-81	-0-	47	1	832	2	N	-0-						-0-	
07		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	70	1	1219	2	N	-0-						-0-	
LAUREL, F. D.												WELL #: 1							
												RRCID -> 181201							
												COMPL. DATE 01/30/2001							
												TOTAL DEPTH 11075							
												PERF. 9789 - 10872							
02		532 N	278	-0-	-254	-0-	14	1	264	2	N	-0-						1	
03		341 N	339	-0-	-2	-0-	17	1	322	2	N	-0-						1	
04		330 N	146	-0-	-184	-0-	8	1	138	2	N	-0-			1	1		-0-	
05		310 N	213	-0-	-97	-0-	12	1	201	2	N	-0-						-0-	
*06		330 N	293	-0-	-37	-0-	16	1	277	2	N	-0-						-0-	
07		340 N	340	-0-	-0-	-0-	18	1	322	2	N	-0-						-0-	
J.O.D.												WELL #: 13							
												RRCID -> 181440							
												COMPL. DATE 02/01/2001							
												TOTAL DEPTH 11900							
												PERF.10727 - 10855							
02		700 N	419	-0-	-281	-0-	21	1	398	2	N	-0-						-0-	
03		620 N	307	-0-	-313	-0-	15	1	292	2	N	-0-						-0-	
04		600 N	303	-0-	-297	-0-	17	1	286	2	N	-0-						-0-	
05		488 N	488	-0-	-0-	-0-	28	1	460	2	N	-0-						-0-	
*06		483 N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	457	2	N	-0-						-0-	
07		584 N	584	-0-	-0-	-0-	32	1	552	2	N	-0-						-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY FLORES, L. G.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	39818 250 386310 24	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: ZAPATA						
						RRCID ->	183308	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL	DEPTH	14000	PERF.10817	-	13444				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1391	-0-	-317	-0-	71	1	1320	2	Y	-0-							3
03	1705	N	1449	-0-	-256	-0-	72	1	1377	2	Y	-0-			1	1			2
04	DLQ	G-10	1602	-0-	1602	1602	88	1	1514	2	Y	-0-			1	1			1
05	DLQ	G-10	1565	-0-	1565	3167	90	1	1474	2	Y	1							2
*06	3000	N	1378	-0-	-1622	1545	74	1	1303	2	Y	1			1	1			2
07	2405	N	860	-0-	-1545	-0-	47	1	813	2	Y	-0-			1	1			1
MOFFATT-ALONZO GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	183755	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.10616	-	11745			
02	1288	N	1239	-0-	-49	-0-	63	1	1176	2	N	-0-							-0-
03	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	69	1	1320	2	N	-0-							-0-
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	73	1	1251	2	N	-0-							-0-
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	79	1	1291	2	N	-0-							-0-
*06	1350	N	1278	-0-	-72	-0-	69	1	1209	2	N	-0-							-0-
07	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	71	1	1244	2	N	-0-							-0-
RODRIGUEZ GAS UNIT					WELL #:	8	RRCID ->	186742	COMPL. DATE	12/08/2001	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.11504	-	11525			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
FLORES, L. G.					WELL #:	25	RRCID ->	186802	COMPL. DATE	11/05/2002	TOTAL	DEPTH	14130	PERF.10748	-	13152			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
FLORES, L. G.					WELL #:	28	RRCID ->	187913	COMPL. DATE	01/19/2002	TOTAL	DEPTH	11700	PERF.10744	-	10780			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
FLORES, L. G.					WELL #:	29	RRCID ->	188014	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL	DEPTH	11705	PERF.11380	-	11515			
02	3892	X	3425	-0-	-467	-0-	175	1	3250	2	Y	-0-							6
03	4402	X	4180	-0-	-222	-0-	208	1	3970	2	Y	2			2	1			6
04	4260	X	3689	-0-	-571	-0-	204	1	3485	2	Y	-0-			3	1			3
05	4402	X	3765	-0-	-637	-0-	217	1	3546	2	Y	2							5
*06	4050	X	3624	-0-	-426	-0-	195	1	3427	2	Y	2			2	1			5
07	4185	X	3653	-0-	-532	-0-	198	1	3454	2	Y	1			2	1			4

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)				//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310										
FLORES, L.G.				WELL #: 26		RRCID -> 188180		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 13350		PERF.11277 - 13265		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02		743 N	743	-0-	-0-	-0-	38 1	705 2	Y	-0-			1	
03		819 N	819	-0-	-0-	-0-	41 1	778 2	Y	-0-			1	
04		811 N	811	-0-	-0-	-0-	45 1	766 2	Y	-0-			1	
05		837 N	806	-0-	-31	-0-	46 1	760 2	Y	-0-			1	
*06		780 N	614	-0-	-166	-0-	33 1	581 2	Y	-0-			1	
07		837 N	736	-0-	-101	-0-	40 1	696 2	Y	-0-			1	

FLORES, L.G.				WELL #: 27		RRCID -> 188699		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 14050		PERF.10330 - 13788		
02		680 N	680	-0-	-0-	-0-	35 1	645 2	Y	-0-			1	
03		734 N	734	-0-	-0-	-0-	37 1	697 2	Y	-0-			1	
04		720 N	694	-0-	-26	-0-	38 1	656 2	Y	-0-			1	
05		744 N	684	-0-	-60	-0-	39 1	645 2	Y	-0-			1	
*06		720 N	643	-0-	-77	-0-	35 1	608 2	Y	-0-			1	
07		713 N	660	-0-	-53	-0-	36 1	624 2	Y	-0-			1	

GARZA, LAURO				WELL #: 2		RRCID -> 189120		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10974 - 11120		
02		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	64 1	1181 2	Y	-0-			2	
03		1209 N	415	-0-	-794	-0-	21 1	394 2	Y	-0-	1 1		1	
04		780 N	762	-0-	-18	-0-	42 1	720 2	Y	-0-			1	
05		1364 N	300	-0-	-1064	-0-	17 1	283 2	Y	-0-			1	
*06		860 N	860	-0-	-0-	-0-	46 1	814 2	Y	-0-			1	
07		775 N	714	-0-	-61	-0-	39 1	675 2	Y	-0-			1	

GARZA, LAURO				WELL #: 3		RRCID -> 190000		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 13651		PERF.10440 - 12954		
02		2492 N	1944	-0-	-548	-0-	100 1	1844 2	Y	-0-			3	
03		2604 N	1625	-0-	-979	-0-	81 1	1543 2	Y	-0-	1 1		3	
							1 9							
04		2100 N	1486	-0-	-614	-0-	82 1	1404 2	Y	-0-	2 1		1	
05		2139 N	1569	-0-	-570	-0-	90 1	1478 2	Y	-0-			2	
							1 9							
*06		1560 N	1217	-0-	-343	-0-	66 1	1150 2	Y	-0-	1 1		2	
							1 9							
07		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	112 1	1946 2	Y	-0-	1 1		2	
							1 9							

FLORES, L. G.				WELL #: 33		RRCID -> 190249		COMPL. DATE 05/30/2002		TOTAL DEPTH 14260		PERF.10396 - 14104		
02		270 N	270	-0-	-0-	-0-	14 1	256 2	Y	-0-			1	
03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	16 1	300 2	Y	-0-	1 1		-0-	
04	DLQ	G-10	288	-0-	288	288	16 1	272 2	Y	-0-			-0-	
05	DLQ	G-10	146	-0-	146	434	8 1	138 2	Y	-0-			-0-	
*06		519 N	85	-0-	-434	-0-	5 1	80 2	Y	-0-			-0-	
07		198 N	198	-0-	-0-	-0-	11 1	187 2	Y	-0-			-0-	

KENEDY-ALONZO GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 190680		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10031 - 11811		
02		2268 N	984	-0-	-1284	-0-	50 1	934 2	N	-0-			-0-	
03		3089 N	3089	-0-	-0-	-0-	154 1	2935 2	N	-0-			-0-	
04		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	116 1	1984 2	N	-0-			-0-	
05		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	154 1	2512 2	N	-0-			-0-	
*06		2460 N	2361	-0-	-99	-0-	127 1	2234 2	N	-0-			-0-	
07		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	129 1	2257 2	N	-0-			-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MUNOZ														
WELL #: 4 RRCID -> 190813 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10510 - 13442														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	1792 N	1390	-0-	-402	-0-	71	1	1319	2	Y	-0-			3
03	1922 N	1462	-0-	-460	-0-	73	1	1389	2	Y	-0-	1 1		2
04	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	99	1	1688	2	Y	-0-	1 1		1
05	1550 N	1323	-0-	-227	-0-	76	1	1246	2	Y	-0-			2
						1	9							
*06	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	116	1	2028	2	Y	2	1 1		3
						2	9							
07	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	109	1	1905	2	Y	-0-	1 1		2
ASCHE														
WELL #: 65 RRCID -> 190875 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10912 - 12641														
02	2772 X	2732	-0-	-40	-0-	140	1	2592	2	Y	-0-			4
03	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	158	1	3011	2	Y	2	2 1		4
						2	9							
04	3060 X	2707	-0-	-353	-0-	149	1	2558	2	Y	-0-	2 1		2
05	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	226	1	3700	2	Y	2			4
						2	9							
*06	3060 X	2955	-0-	-105	-0-	159	1	2794	2	Y	2	2 1		4
						2	9							
07	3162 X	2717	-0-	-445	-0-	147	1	2569	2	Y	1	2 1		3
						1	9							
FLORES, L. G.														
WELL #: 34 RRCID -> 191279 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 14275 PERF.10432 - 11005														
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	Y	-0-			1
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	2	Y	-0-			1
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	22	1	382	2	Y	-0-	1 1		-0-
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	29	1	477	2	Y	1			1
						1	9							
*06	360 N	241	-0-	-119	-0-	13	1	228	2	Y	-0-	1 1		-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	442	2	Y	-0-			-0-
FLORES, L. G.														
WELL #: 37 RRCID -> 191644 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10760 - 13400														
02	980 N	954	-0-	-26	-0-	49	1	905	2	Y	-0-			2
03	1147 N	1107	-0-	-40	-0-	55	1	1051	2	Y	1	1 1		2
						1	9							
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	62	1	1068	2	Y	-0-	1 1		1
05	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	81	1	1323	2	Y	-0-			1
*06	1080 N	909	-0-	-171	-0-	49	1	859	2	Y	1	1 1		1
						1	9							
07	1178 N	811	-0-	-367	-0-	44	1	766	2	Y	1	1 1		1
						1	9							
FLORES, L. G.														
WELL #: 38 RRCID -> 191679 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10962 - 11022														
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	34	1	637	2	Y	-0-			1
03	682 N	621	-0-	-61	-0-	31	1	590	2	Y	-0-			1
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	40	1	684	2	Y	-0-			1
05	744 N	716	-0-	-28	-0-	41	1	675	2	Y	-0-			1
*06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	35	1	618	2	Y	-0-			1
07	744 N	626	-0-	-118	-0-	34	1	592	2	Y	-0-			1
JACOBA														
WELL #: 5 RRCID -> 192864 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13673 PERF.10848 - 13264														
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-			-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-			-0-
04	270 N	140	-0-	-130	-0-	8	1	132	2	Y	-0-			-0-
05	186 N	161	-0-	-25	-0-	9	1	152	2	Y	-0-			-0-
*06	150 N	126	-0-	-24	-0-	7	1	119	2	Y	-0-			-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY															
FLORES, L. G.															
WELL #: 39															
RRCID -> 193096															
COMPL. DATE 01/23/2003															
TOTAL DEPTH 12900													PERF.11110 - 12448		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	616 N	506	-0-	-110	-0-	26	1	480	2	Y	-0-			1	
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	33	1	620	2	Y	-0-			1	
04	DLQ G-10	572	-0-	572	572	32	1	540	2	Y	-0-			1	
05	DLQ G-10	690	-0-	690	1262	40	1	650	2	Y	-0-			1	
*06	1918 N	656	-0-	-1262	-0-	35	1	621	2	Y	-0-			1	
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	29	1	506	2	Y	-0-			1	
HAYNES MINERAL TRUST															
WELL #: 18															
RRCID -> 193244															
COMPL. DATE 01/15/2003															
TOTAL DEPTH 13650													PERF.10489 - 13403		
02	7952 X	7883	-0-	-69	-0-	404	1	7479	2	N	-0-			-0-	
03	8804 X	8568	-0-	-236	-0-	427	1	8141	2	N	-0-			-0-	
04	8520 X	8351	-0-	-169	-0-	461	1	7890	2	N	-0-			-0-	
05	8742 X	8230	-0-	-512	-0-	474	1	7756	2	N	-0-			-0-	
*06	8460 X	8310	-0-	-150	-0-	448	1	7862	2	N	-0-			-0-	
07	8742 X	8536	-0-	-206	-0-	463	1	8073	2	N	-0-			-0-	
FLORES, L. G.															
WELL #: 17R															
RRCID -> 193269															
COMPL. DATE 12/03/2002															
TOTAL DEPTH 14000													PERF.10876 - 10902		
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	-0-			-0-	
03	217 N	146	-0-	-71	-0-	7	1	139	2	Y	-0-			-0-	
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-	
05	217 N	144	-0-	-73	-0-	8	1	136	2	Y	-0-			-0-	
*06	150 N	82	-0-	-68	-0-	4	1	78	2	Y	-0-			-0-	
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	2	Y	-0-			-0-	
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT															
WELL #: 10															
RRCID -> 193724															
COMPL. DATE 01/24/2003															
TOTAL DEPTH 14000													PERF.10963 - 12604		
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	-0-			-0-	
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	N	-0-			-0-	
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	N	-0-			-0-	
05	186 N	171	-0-	-15	-0-	10	1	161	2	N	-0-			-0-	
*06	330 N	179	-0-	-151	-0-	10	1	169	2	N	-0-			-0-	
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	N	-0-			-0-	
GARZA D GU 1															
WELL #: 3															
RRCID -> 193736															
COMPL. DATE 11/10/2002															
TOTAL DEPTH 13872													PERF.10954 - 12558		
02	2828 X	2542	-0-	-286	-0-	130	1	2412	2	Y	-0-			4	
03	3131 X	2791	-0-	-340	-0-	139	1	2650	2	Y	2	2	1	4	
04	2940 X	2497	-0-	-443	-0-	138	1	2359	2	Y	-0-	2	1	2	
05	2976 X	2445	-0-	-531	-0-	141	1	2303	2	Y	1			3	
*06	2760 X	2566	-0-	-194	-0-	138	1	2426	2	Y	2	1	1	4	
07	2821 X	2629	-0-	-192	-0-	142	1	2487	2	Y	-0-	1	1	3	
ASCHE															
WELL #: 67															
RRCID -> 193838															
COMPL. DATE 01/29/2003															
TOTAL DEPTH 12967													PERF.10972 - 12652		
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	31	1	570	2	Y	-0-			1	
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	35	1	672	2	Y	-0-			1	
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	36	1	620	2	Y	-0-	1	1	-0-	
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	38	1	625	2	Y	1			1	
*06	690 N	642	-0-	-48	-0-	35	1	607	2	Y	-0-			1	
07	682 N	660	-0-	-22	-0-	36	1	624	2	Y	-0-			1	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)														//CONT.//		39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY														//CONT.//		386310									
HAYNES MINERAL TRUST														WELL #:		19		RRCID -> 193849		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 14000		PERF.10559 - 13008	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
02	4648 X	4647	-0-	-1	-0-	238	1	4409	2	N	-0-	-0-						-0-					-0-		
03	5146 X	4044	-0-	-1102	-0-	202	1	3842	2	N	-0-	-0-						-0-					-0-		
04	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	312	1	5343	2	N	-0-	-0-						-0-					-0-		
05	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	318	1	5200	2	N	-0-	-0-						-0-					-0-		
*06	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	276	1	4841	2	N	-0-	-0-						-0-					-0-		
07	5270 X	4919	-0-	-351	-0-	267	1	4652	2	N	-0-	-0-						-0-					-0-		
HAYNES MINERAL TRUST														WELL #:		20		RRCID -> 194012		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF.10563 - 11380	
02	392 N	281	-0-	-111	-0-	14	1	267	2	N	-0-	-0-						-0-					-0-		
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	395	2	N	-0-	-0-						-0-					-0-		
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	427	2	N	-0-	-0-						-0-					-0-		
05	310 N	87	-0-	-223	-0-	5	1	82	2	N	-0-	-0-						-0-					-0-		
*06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-	-0-						-0-					-0-		
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	-0-						-0-					-0-		
YZAGUIRRE - LEO GAS UNIT														WELL #:		11		RRCID -> 194298		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 14050		PERF.10416 - 13854	
02	3416 X	3218	-0-	-198	-0-	165	1	3053	2	N	-0-	-0-						-0-					-0-		
03	3782 X	3100	-0-	-682	-0-	155	1	2945	2	N	-0-	-0-						-0-					-0-		
04	3660 X	3260	-0-	-400	-0-	180	1	3080	2	N	-0-	-0-						-0-					-0-		
05	3565 X	3119	-0-	-446	-0-	180	1	2939	2	N	-0-	-0-						-0-					-0-		
*06	3450 X	2842	-0-	-608	-0-	153	1	2689	2	N	-0-	-0-						-0-					-0-		
07	3565 X	3056	-0-	-509	-0-	166	1	2890	2	N	-0-	-0-						-0-					-0-		
ASCHE														WELL #:		66		RRCID -> 194490		COMPL. DATE 05/05/2003		TOTAL DEPTH 13014		PERF.10402 - 12791	
02	784 N	636	-0-	-148	-0-	33	1	603	2	Y	-0-	-0-						-0-					9		
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	36	1	693	2	Y	-0-	-0-						-0-					8		
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	47	1	811	2	Y	1	1	1	1				1					8		
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	42	1	690	2	Y	-0-	-0-						-0-					8		
*06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	42	1	739	2	Y	-0-	-0-						-0-					8		
07	899 N	638	-0-	-261	-0-	35	1	603	2	Y	-0-	-0-						-0-					8		
FLORES, L. G.														WELL #:		31		RRCID -> 194677		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 14182		PERF.10376 - 12226	
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	38	1	697	2	Y	-0-	-0-						-0-					13		
03	868 N	527	-0-	-341	-0-	26	1	500	2	Y	1	1	1	1				1					13		
04	DLQ G-10	675	-0-	675	675	37	1	638	2	Y	-0-	-0-						-0-					12		
05	DLQ G-10	570	-0-	570	1245	33	1	537	2	Y	-0-	-0-						-0-					12		
*06	1740 N	495	-0-	-1245	-0-	27	1	468	2	Y	-0-	-0-						-0-					12		
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	32	1	557	2	Y	-0-	-0-						-0-					12		
JACOBA														WELL #:		6		RRCID -> 194692		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 14000		PERF.10551 - 13366	
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	-0-	-0-						-0-					-0-		
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-	-0-						-0-					-0-		
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-	-0-						-0-					-0-		
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	-0-	-0-						-0-					-0-		
*06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	Y	-0-	-0-						-0-					-0-		
07	186 N	153	-0-	-33	-0-	8	1	145	2	Y	-0-	-0-						-0-					-0-		

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY																											
HAYNES MINERAL TRUST																											
WELL #: 21													RRCID -> 194789			COMPL. DATE 04/01/2003			TOTAL DEPTH 14200			PERF.10442 - 12830					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM														
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE														
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	30 1	561 2	N	-0-				-0-														
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	60 1	1145 2	N	-0-				-0-														
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	42 1	724 2	N	-0-				-0-														
05	651 N	555	-0-	-96	-0-	32 1	523 2	N	-0-				-0-														
*06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	39 1	690 2	N	-0-				-0-														
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	39 1	683 2	N	-0-				-0-														
HAYNES MINERAL TRUST													WELL #: 22			RRCID -> 195137			COMPL. DATE 04/23/2003			TOTAL DEPTH 14200			PERF.11232 - 12474		
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-				-0-														
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-				-0-														
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-				-0-														
05	3100 N	8626	-0-	5526	5526	497 1	8129 2	N	-0-				-0-														
*06	3000 N	4925	-0-	1925	7451	266 1	4659 2	N	-0-				-0-														
07	3100 N	5937	-0-	2837	10288	322 1	5615 2	N	-0-				-0-														
FLORES, L. G.													WELL #: 40			RRCID -> 195367			COMPL. DATE 02/21/2005			TOTAL DEPTH 11580			PERF.10391 - 11350		
02	56 N	25	-0-	-31	-0-	1 1	24 2	Y	-0-				-0-														
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	1 1	19 2	Y	-0-				-0-														
04	DLQ G-10	54	-0-	54	54	3 1	51 2	Y	-0-				-0-														
05	DLQ G-10	44	-0-	44	98	3 1	41 2	Y	-0-				-0-														
*06	134 N	36	-0-	-98	-0-	2 1	34 2	Y	-0-				-0-														
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	Y	-0-				-0-														
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT													WELL #: 12			RRCID -> 197114			COMPL. DATE 09/03/2003			TOTAL DEPTH 14026			PERF.10447 - 13775		
02	196 N	132	-0-	-64	-0-	7 1	125 2	N	-0-				-0-														
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10 1	186 2	N	-0-				-0-														
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	8 1	135 2	N	-0-				-0-														
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	38 1	623 2	N	-0-				-0-														
*06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	13 1	234 2	N	-0-				-0-														
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	8 1	136 2	N	-0-				-0-														
BUSTAMANTE G. U.													WELL #: 8			RRCID -> 197290			COMPL. DATE 09/06/2003			TOTAL DEPTH 14125			PERF.10842 - 11441		
02	364 N	280	-0-	-84	-0-	14 1	266 2	N	-0-				-0-														
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	15 1	278 2	N	-0-				-0-														
04	540 N	343	-0-	-197	-0-	19 1	324 2	N	-0-				-0-														
05	310 N	215	-0-	-95	-0-	12 1	203 2	N	-0-				-0-														
*06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	19 1	328 2	N	-0-				-0-														
07	341 N	328	-0-	-13	-0-	18 1	310 2	N	-0-				-0-														
BUSTAMANTE G. U.													WELL #: 7			RRCID -> 197661			COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL DEPTH 14100			PERF.10868 - 12662		
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	20 1	362 2	N	-0-				-0-														
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	32 1	604 2	N	-0-				-0-														
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	29 1	491 2	N	-0-				-0-														
05	434 N	393	-0-	-41	-0-	23 1	370 2	N	-0-				-0-														
*06	420 N	359	-0-	-61	-0-	19 1	340 2	N	-0-				-0-														
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	41 1	720 2	N	-0-				-0-														

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MUNOZ														
WELL #: 5 RRCID -> 197885 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10711 - 13788														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	80	1	1490	2	Y	-0-			2
03	1860 N	1649	-0-	-211	-0-	82	1	1566	2	Y	1	1 1		2
						1	9							
04	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	80	1	1376	2	Y	-0-	1 1		1
05	1736 N	1677	-0-	-59	-0-	97	1	1579	2	Y	1			2
						1	9							
*06	1590 N	1381	-0-	-209	-0-	74	1	1306	2	Y	1	1 1		2
						1	9							
07	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	106	1	1844	2	Y	1	1 1		2
						1	9							
ASCHE														
WELL #: 75 RRCID -> 197900 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10253 - 10290														
02	588 N	474	-0-	-114	-0-	24	1	450	2	Y	-0-			1
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	29	1	552	2	Y	-0-			1
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	27	1	464	2	Y	-0-	1 1		-0-
05	527 N	475	-0-	-52	-0-	27	1	447	2	Y	1			1
						1	9							
*06	570 N	467	-0-	-103	-0-	25	1	442	2	Y	-0-			1
07	496 N	469	-0-	-27	-0-	25	1	444	2	Y	-0-	1 1		-0-
HAYNES														
WELL #: 32 RRCID -> 198551 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 14980 PERF.10365 - 11080														
02	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	325	1	2479	2	N	-0-			-0-
03	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	339	1	2742	2	N	-0-			-0-
04	2970 N	2790	-0-	-180	-0-	311	1	2479	2	N	-0-			-0-
05	3069 N	3068	-0-	-1	-0-	326	1	2742	2	N	-0-			-0-
*06	2970 N	2780	-0-	-190	-0-	307	1	2473	2	N	-0-			-0-
07	2883 N	2581	-0-	-302	-0-	268	1	2313	2	N	-0-			-0-
HAYNES														
WELL #: 28 RRCID -> 199117 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 11144														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MUNOZ														
WELL #: 6 RRCID -> 199533 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.10787 - 11390														
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	32	1	600	2	Y	-0-			1
03	1085 N	483	-0-	-602	-0-	24	1	459	2	Y	-0-			1
04	750 N	493	-0-	-257	-0-	27	1	466	2	Y	-0-			1
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	45	1	737	2	Y	-0-			1
*06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	34	1	595	2	Y	-0-			1
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	47	1	824	2	Y	-0-			1
MUNOZ														
WELL #: 7 RRCID -> 199542 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11367 - 11441														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY																		
RODRIGUEZ GAS UNIT																		
WELL #: 9																		
RRCID -> 199664																		
COMPL. DATE 05/03/2004																		
TOTAL DEPTH 14020																		
PERF.10782 - 13854																		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1624 N	1449	-0-		-175	-0-				74	1	1375	2	N	-0-			-0-
03	1993 N	1993	-0-		-0-	-0-				99	1	1894	2	N	-0-			-0-
04	1710 N	1546	-0-		-164	-0-				85	1	1461	2	N	-0-			-0-
05	1660 N	1660	-0-		-0-	-0-				96	1	1564	2	N	-0-			-0-
*06	1800 N	1633	-0-		-167	-0-				88	1	1545	2	N	-0-			-0-
07	1768 N	1768	-0-		-0-	-0-				96	1	1672	2	N	-0-			-0-
RODRIGUEZ GAS UNIT																		
WELL #: 11																		
RRCID -> 199678																		
COMPL. DATE 04/28/2004																		
TOTAL DEPTH 14061																		
PERF.11237 - 13424																		
02	392 N	351	-0-		-41	-0-				18	1	333	2	N	-0-			-0-
03	496 N	383	-0-		-113	-0-				19	1	364	2	N	-0-			-0-
04	457 N	457	-0-		-0-	-0-				25	1	432	2	N	-0-			-0-
05	479 N	479	-0-		-0-	-0-				28	1	451	2	N	-0-			-0-
*06	462 N	462	-0-		-0-	-0-				25	1	437	2	N	-0-			-0-
07	465 N	442	-0-		-23	-0-				24	1	418	2	N	-0-			-0-
HAYNES																		
WELL #: 30																		
RRCID -> 199741																		
COMPL. DATE 07/13/2006																		
TOTAL DEPTH 15045																		
PERF. 8446 - 13256																		
02	596 N	596	-0-		-0-	-0-				69	1	527	2	N	-0-			28
03	651 N	648	-0-		-3	-0-				71	1	577	2	N	-0-			28
04	627 N	627	-0-		-0-	-0-				70	1	557	2	N	-0-			28
05	652 N	652	-0-		-0-	-0-				69	1	579	2	N	-0-	4		32
										4	9							
*06	630 N	620	-0-		-10	-0-				68	1	552	2	N	-0-			32
07	665 N	665	-0-		-0-	-0-				69	1	593	2	N	-0-	3		35
										3	9							
ASCHE																		
WELL #: 74																		
RRCID -> 199760																		
COMPL. DATE 01/07/2004																		
TOTAL DEPTH 13007																		
PERF.10502 - 11091																		
02	1332 N	1332	-0-		-0-	-0-				68	1	1264	2	Y	-0-			2
03	1519 N	1453	-0-		-66	-0-				72	1	1380	2	Y	-0-	1 1		2
										1	9							
04	1470 N	1370	-0-		-100	-0-				76	1	1294	2	Y	-0-	1 1		1
05	1488 N	1394	-0-		-94	-0-				80	1	1313	2	Y	-0-			2
										1	9							
*06	1528 N	1528	-0-		-0-	-0-				82	1	1445	2	Y	-0-	1 1		2
										1	9							
07	1513 N	1513	-0-		-0-	-0-				82	1	1431	2	Y	-0-	1 1		1
ALONZO																		
WELL #: 1																		
RRCID -> 200408																		
COMPL. DATE 03/05/2004																		
TOTAL DEPTH 13100																		
PERF.11441 - 12924																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)												CAPACITY				CNTY: ZAPATA															
HILCORP ENERGY COMPANY												NON-ASSOCIATED																			
MUNOZ												WELL #: 9				RRCID -> 201062				COMPL. DATE 08/25/2004				TOTAL DEPTH 14200				PERF.10801 - 13800			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE										
02		196 N	172	-0-	-24	-0-	9	1			163	2	Y	-0-						-0-											
03		647 N	647	-0-	-0-	-0-	32	1			615	2	Y	-0-						-0-											
04		457 N	457	-0-	-0-	-0-	25	1			432	2	Y	-0-						-0-											
05		689 N	689	-0-	-0-	-0-	40	1			648	2	Y	1						1											
							1	9																							
*06		646 N	646	-0-	-0-	-0-	35	1			611	2	Y	-0-						1											
07		744 N	744	-0-	-0-	-0-	40	1			704	2	Y	-0-						1											
MUNOZ												WELL #: 8 C				RRCID -> 201065				COMPL. DATE 05/15/2004				TOTAL DEPTH 14200				PERF.11520 - 11532			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-											
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-											
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-											
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-											
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-											
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-											
IRENE												WELL #: 3				RRCID -> 201086				COMPL. DATE 03/18/2004				TOTAL DEPTH 13650				PERF.10512 - 11283			
02		2296 N	2151	-0-	-145	-0-	110	1			2041	2	Y	-0-						4											
03		2449 N	2278	-0-	-171	-0-	114	1			2164	2	Y	-0-			1	1		3											
04		2400 N	1954	-0-	-446	-0-	108	1			1846	2	Y	-0-			1	1		2											
05		2387 N	1999	-0-	-388	-0-	115	1			1883	2	Y	1						3											
							1	9																							
*06		2190 N	1798	-0-	-392	-0-	97	1			1700	2	Y	1			1	1		3											
							1	9																							
07		2015 N	1957	-0-	-58	-0-	106	1			1851	2	Y	-0-			1	1		2											
BERNARDO GAS UNIT												WELL #: 14				RRCID -> 201333				COMPL. DATE 04/08/2004				TOTAL DEPTH 13910				PERF.10358 - 10478			
02		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	59	1			1100	2	N	-0-						-0-											
03		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	65	1			1239	2	N	-0-						-0-											
04		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	69	1			1184	2	N	-0-						-0-											
05		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	77	1			1259	2	N	-0-						-0-											
*06		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	64	1			1126	2	N	-0-						-0-											
07		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	63	1			1095	2	N	-0-						-0-											
RODRIGUEZ GAS UNIT												WELL #: 10				RRCID -> 201655				COMPL. DATE 04/30/2004				TOTAL DEPTH 14250				PERF.10981 - 14068			
02		532 N	401	-0-	-131	-0-	21	1			380	2	N	-0-						-0-											
03		763 N	763	-0-	-0-	-0-	38	1			725	2	N	-0-						-0-											
04		620 N	620	-0-	-0-	-0-	34	1			586	2	N	-0-						-0-											
05		592 N	592	-0-	-0-	-0-	34	1			558	2	N	-0-						-0-											
*06		750 N	612	-0-	-138	-0-	33	1			579	2	N	-0-						-0-											
07		651 N	623	-0-	-28	-0-	34	1			589	2	N	-0-						-0-											
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT												WELL #: 13				RRCID -> 201699				COMPL. DATE 07/08/2004				TOTAL DEPTH 14010				PERF.10969 - 13780			
02		4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	256	1			4740	2	N	-0-						-0-											
03		5952 X	5353	-0-	-599	-0-	267	1			5086	2	N	-0-						-0-											
04		5760 X	5158	-0-	-602	-0-	285	1			4873	2	N	-0-						-0-											
05		5952 X	5357	-0-	-595	-0-	309	1			5048	2	N	-0-						-0-											
*06		5670 X	5484	-0-	-186	-0-	296	1			5188	2	N	-0-						-0-											
07		5518 X	5132	-0-	-386	-0-	278	1			4854	2	N	-0-						-0-											

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY															
HAYNES															
WELL #: 29															
RRCID -> 202105															
COMPL. DATE 03/28/2006															
TOTAL DEPTH 14560															
PERF. 8403 - 14386															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	305	1	2324	2	N	-0-			-0-	
03	3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	330	1	2671	2	N	-0-			-0-	
04	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	293	1	2335	2	N	-0-			-0-	
05	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	259	1	2178	2	N	-0-			-0-	
*06	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	260	1	2098	2	N	-0-			-0-	
07	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	251	1	2167	2	N	-0-			-0-	
MUNOZ															
WELL #: 10															
RRCID -> 202148															
COMPL. DATE 06/05/2004															
TOTAL DEPTH 14200															
PERF. 11417 - 13470															
02	784 N	661	-0-	-123	-0-	34	1	627	2	Y	-0-			1	
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	43	1	826	2	Y	-0-	1	1	1	
						1	9								
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	52	1	888	2	Y	-0-			1	
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	48	1	791	2	Y	-0-			1	
*06	840 N	775	-0-	-65	-0-	42	1	733	2	Y	-0-			1	
07	961 N	812	-0-	-149	-0-	44	1	768	2	Y	-0-			1	
MUNOZ															
WELL #: 11															
RRCID -> 202342															
COMPL. DATE 08/21/2004															
TOTAL DEPTH 14020															
PERF. 11280 - 13748															
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	Y	-0-			-0-	
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	Y	-0-			-0-	
04	150 N	118	-0-	-32	-0-	7	1	111	2	Y	-0-			-0-	
05	155 N	104	-0-	-51	-0-	6	1	98	2	Y	-0-			-0-	
*06	150 N	37	-0-	-113	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-	
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	2	Y	-0-			-0-	
GARZA, L. "B" 4															
WELL #: B 7															
RRCID -> 202378															
COMPL. DATE 06/04/2004															
TOTAL DEPTH 10756															
PERF. 10498 - 10614															
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	33	1	616	2	Y	-0-			1	
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	40	1	758	2	Y	-0-	1	1	1	
						1	9								
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	59	1	1018	2	Y	-0-	1	1	1	
						1	9								
05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	72	1	1185	2	Y	-0-			1	
*06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	49	1	867	2	Y	-0-	1	1	1	
						1	9								
07	1116 N	89	-0-	-1027	-0-	5	1	83	2	Y	-0-	1	1	1	
						1	9								
ASCHE															
WELL #: 83															
RRCID -> 203240															
COMPL. DATE 09/15/2004															
TOTAL DEPTH 11000															
PERF. 9916 - 10528															
02	1008 N	1003	-0-	-5	-0-	51	1	952	2	Y	-0-			9	
03	1085 N	969	-0-	-116	-0-	48	1	921	2	Y	-0-	1	1	8	
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	55	1	938	2	Y	-0-	1	1	8	
						1	9								
05	1116 N	871	-0-	-245	-0-	50	1	821	2	Y	-0-			8	
*06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	54	1	949	2	Y	-0-	1	1	8	
						1	9								
07	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	55	1	963	2	Y	-0-	1	1	8	
						1	9								
HAYNES MINERAL TRUST															
WELL #: 31															
RRCID -> 203847															
COMPL. DATE 03/13/2004															
TOTAL DEPTH 14500															
PERF. 10429 - 10930															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.// 39818 250			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																	
FLORES, L. G.			WELL #: 41			RRCID -> 203862			COMPL. DATE 08/11/2004			TOTAL DEPTH 11150			PERF.10353 - 11040					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02		140 N	51	-0-	-89	-0-				3 1	48	2	Y	-0-					-0-	
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-				5 1	93	2	Y	-0-					-0-	
04	DLQ	G-10	86	-0-	86	-0-	86			5 1	81	2	Y	-0-					-0-	
05	DLQ	G-10	94	-0-	94	-0-	180			5 1	89	2	Y	-0-					-0-	
*06		278 N	98	-0-	-180	-0-				5 1	93	2	Y	-0-					-0-	
07		111 N	111	-0-	-0-	-0-				6 1	105	2	Y	-0-					-0-	
GARZA, L. "4"			WELL #: 7			RRCID -> 204071			COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 13989			PERF.10885 - 11511					
02		135 N	135	-0-	-0-	-0-				7 1	128	2	Y	-0-					-0-	
03		176 N	176	-0-	-0-	-0-				9 1	167	2	Y	-0-					-0-	
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-				7 1	115	2	Y	-0-					-0-	
05		172 N	172	-0-	-0-	-0-				10 1	162	2	Y	-0-					-0-	
*06		180 N	159	-0-	-21	-0-				9 1	150	2	Y	-0-					-0-	
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-				8 1	147	2	Y	-0-					-0-	
GARZA, L. "5"			WELL #: 9			RRCID -> 204360			COMPL. DATE 06/22/2004			TOTAL DEPTH 11220			PERF.10252 - 11098					
02		112 N	102	-0-	-10	-0-				5 1	97	2	Y	-0-					-0-	
03		144 N	144	-0-	-0-	-0-				7 1	137	2	Y	-0-					-0-	
04		150 N	124	-0-	-26	-0-				7 1	117	2	Y	-0-					-0-	
05		181 N	181	-0-	-0-	-0-				10 1	171	2	Y	-0-					-0-	
*06		150 N	106	-0-	-44	-0-				6 1	100	2	Y	-0-					-0-	
07		124 N	3	-0-	-121	-0-				3 2			Y	-0-					-0-	
FLORES, L. G.			WELL #: 42			RRCID -> 204424			COMPL. DATE 02/07/2005			TOTAL DEPTH 11300			PERF.10222 - 11016					
02		1148 N	663	-0-	-485	-0-				34 1	629	2	Y	-0-					1	
03		1023 N	526	-0-	-497	-0-				26 1	499	2	Y	-0-	1	1	1		1	
										1 9										
04	DLQ	G-10	484	-0-	484	-0-	484			27 1	457	2	Y	-0-					1	
05	DLQ	G-10	221	-0-	221	-0-	705			13 1	208	2	Y	-0-					1	
*06		1188 N	483	-0-	-705	-0-				26 1	457	2	Y	-0-					1	
07		569 N	569	-0-	-0-	-0-				31 1	538	2	Y	-0-					1	
FLORES, L. G.			WELL #: 43			RRCID -> 204427			COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 11600			PERF.10810 - 10846					
02		201 N	201	-0-	-0-	-0-				10 1	191	2	Y	-0-					-0-	
03		310 N	270	-0-	-40	-0-				13 1	257	2	Y	-0-					-0-	
04		282 N	282	-0-	-0-	-0-				16 1	266	2	Y	-0-					-0-	
05		217 N	205	-0-	-12	-0-				12 1	193	2	Y	-0-					-0-	
*06		273 N	273	-0-	-0-	-0-				15 1	258	2	Y	-0-					-0-	
07		279 N	180	-0-	-99	-0-				10 1	170	2	Y	-0-					-0-	
HAYNES			WELL #: 33			RRCID -> 204674			COMPL. DATE 05/21/2005			TOTAL DEPTH 13960			PERF.10462 - 13668					
02		6309 X	6309	-0-	-0-	-0-				731 1	5578	2	N	-0-					-0-	
03		5199 X	5199	-0-	-0-	-0-				572 1	4627	2	N	-0-					-0-	
04		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-				507 1	4043	2	N	-0-					-0-	
05		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-				453 1	3804	2	N	-0-					-0-	
*06		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-				429 1	3458	2	N	-0-					-0-	
07		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-				437 1	3772	2	N	-0-					-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY															
HAYNES															
WELL #: 34 RRCID -> 205446 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10450 - 10734															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2044 N	1978	-0-	-66	-0-	229	1	1749	2	N	-0-				-0-
03	2294 N	2060	-0-	-234	-0-	227	1	1833	2	N	-0-				-0-
04	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	237	1	1888	2	N	-0-				-0-
05	2201 N	1949	-0-	-252	-0-	207	1	1742	2	N	-0-				-0-
*06	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	238	1	1920	2	N	-0-				-0-
07	2201 N	2142	-0-	-59	-0-	223	1	1919	2	N	-0-				-0-
HAYNES													WELL #: 35 RRCID -> 205447 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 14116 PERF.10434 - 10556		
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	98	1	749	2	N	-0-				-0-
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	103	1	833	2	N	-0-				-0-
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	104	1	827	2	N	-0-				-0-
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	100	1	840	2	N	-0-				-0-
*06	900 N	767	-0-	-133	-0-	85	1	682	2	N	-0-				-0-
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	98	1	847	2	N	-0-				-0-
FLORES, L. G.													WELL #: 44 RRCID -> 207632 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.10378 - 10400		
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
04	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-
HAYNES MINERAL TRUST													WELL #: 25 RRCID -> 208611 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.10718 - 13954		
02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	50	1	922	2	N	-0-				-0-
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	54	1	1020	2	N	-0-				-0-
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	59	1	1018	2	N	-0-				-0-
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	58	1	952	2	N	-0-				-0-
*06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	48	1	844	2	N	-0-				-0-
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	46	1	806	2	N	-0-				-0-
RODRIGUEZ GAS UNIT													WELL #: 12 RRCID -> 208710 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10657 - 14042		
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	23	1	435	2	Y	-0-				1
03	589 N	570	-0-	-19	-0-	28	1	542	2	Y	-0-				1
04	540 N	289	-0-	-251	-0-	16	1	273	2	Y	-0-				1
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	37	1	605	2	Y	-0-				1
*06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	30	1	535	2	Y	-0-				1
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	29	1	499	2	Y	-0-				1
ASCHE													WELL #: 91 RRCID -> 209116 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10385 - 11094		
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	42	1	773	2	Y	-0-				1
03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	46	1	881	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
04	1020 N	782	-0-	-238	-0-	43	1	738	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
05	899 N	721	-0-	-178	-0-	42	1	679	2	Y	-0-				1
*06	900 N	657	-0-	-243	-0-	35	1	622	2	Y	-0-				1
07	806 N	663	-0-	-143	-0-	36	1	627	2	Y	-0-				1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY															
ASCHE															
WELL #: 89															
RRCID -> 209464															
COMPL. DATE 03/29/2005															
TOTAL DEPTH 13100													PERF.10400 - 12718		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	Y	-0-			-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	Y	-0-			-0-
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	18	1	311	2	Y	-0-			-0-
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	20	1	319	2	Y	-0-			-0-
*06	330	N	267	-0-	-63	-0-	14	1	253	2	Y	-0-			-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	372	2	Y	-0-			-0-
HAYNES															
WELL #: 37															
RRCID -> 209707															
COMPL. DATE 07/25/2005															
TOTAL DEPTH 11402													PERF. 8194 - 10824		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAYNES															
WELL #: 36															
RRCID -> 209780															
COMPL. DATE 01/19/2005															
TOTAL DEPTH 11300													PERF. 8858 - 10656		
02	728	N	641	-0-	-87	-0-	74	1	567	2	N	-0-	83	1	14
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	85	1	691	2	N	-0-			14
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	83	1	658	2	N	-0-			14
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	83	1	696	2	N	-0-			14
*06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	83	1	672	2	N	-0-			14
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	82	1	705	2	N	-0-			14
HAYNES MINERAL TRUST															
WELL #: 23															
RRCID -> 209816															
COMPL. DATE 04/24/2005															
TOTAL DEPTH 14150													PERF.10466 - 13971		
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	86	1	1594	2	N	-0-			-0-
03	1922	N	1740	-0-	-182	-0-	87	1	1653	2	N	-0-			-0-
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	111	1	1897	2	N	-0-			-0-
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	118	1	1925	2	N	-0-			-0-
*06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	100	1	1748	2	N	-0-			-0-
07	2077	N	1961	-0-	-116	-0-	106	1	1855	2	N	-0-			-0-
FLORES, L. G.															
WELL #: 45															
RRCID -> 210534															
COMPL. DATE 05/05/2005															
TOTAL DEPTH 11438													PERF.10672 - 10709		
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	Y	-0-			-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	9	1	175	2	Y	-0-			-0-
04	180	N	124	-0-	-56	-0-	7	1	117	2	Y	-0-			-0-
05	186	N	112	-0-	-74	-0-	6	1	106	2	Y	-0-			-0-
*06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	-0-			-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	Y	-0-			-0-
ASCHE															
WELL #: 93															
RRCID -> 210741															
COMPL. DATE 05/03/2005															
TOTAL DEPTH 12900													PERF.10402 - 12603		
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-			-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	12	1	225	2	Y	-0-			-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	Y	-0-			-0-
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	13	1	213	2	Y	-0-			-0-
*06	240	N	206	-0-	-34	-0-	11	1	195	2	Y	-0-			-0-
07	248	N	180	-0-	-68	-0-	10	1	170	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)															39818 250					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																								
ASCHE															WELL #: 102					RRCID -> 212804					COMPL. DATE 06/25/2005					TOTAL DEPTH 12827					PERF.10314 - 10390				
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																	
02	2016	N	2012	-0-	-4	-0-	-0-		103	1	1909	2	Y		-0-							3																	
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	-0-		110	1	2090	2	Y		1		1	1				3																	
									1	9																													
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	-0-		118	1	2018	2	Y		-0-		1	1				2																	
05	2232	N	2168	-0-	-64	-0-	-0-		125	1	2043	2	Y		-0-							2																	
*06	2130	N	1948	-0-	-182	-0-	-0-		105	1	1841	2	Y		2		1	1				3																	
									2	9																													
07	2201	N	2139	-0-	-62	-0-	-0-		116	1	2023	2	Y		-0-		1	1				2																	
FLORES, L. G.					WELL #: 47					RRCID -> 214113					COMPL. DATE 09/16/2005					TOTAL DEPTH 11300					PERF.10293 - 11054														
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1	949	2	Y		-0-							2																	
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	-0-		65	1	1235	2	Y		1		1	1				2																	
									1	9																													
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	884	2	Y		-0-		1	1				1																	
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	-0-		85	1	1384	2	Y		-0-							1																	
*06	1260	N	890	-0-	-370	-0-	-0-		48	1	840	2	Y		2		1	1				2																	
									2	9																													
07	961	N	813	-0-	-148	-0-	-0-		44	1	769	2	Y		-0-		1	1				1																	
FLORES, L. G.					WELL #: 48					RRCID -> 214285					COMPL. DATE 10/24/2006					TOTAL DEPTH 13730					PERF.10335 - 13119														
02	1036	N	957	-0-	-79	-0-	-0-		49	1	908	2	Y		-0-							2																	
03	1085	N	995	-0-	-90	-0-	-0-		50	1	945	2	Y		-0-		1	1				1																	
04	DLQ G-10		854	-0-	854		854		47	1	806	2	Y		1		1	1				1																	
									1	9																													
05	DLQ G-10		874	-0-	874		1728		50	1	824	2	Y		-0-							1																	
*06	2818	N	1090	-0-	-1728	-0-	-0-		59	1	1030	2	Y		1		1	1				1																	
									1	9																													
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	1004	2	Y		1		1	1				1																	
									1	9																													
GARZA-IRENE GAS UNIT					WELL #: 2					RRCID -> 214289					COMPL. DATE 11/01/2005					TOTAL DEPTH 13900					PERF.10223 - 13697														
02	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	-0-		156	1	2898	2	Y		-0-							4																	
03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	-0-		162	1	3080	2	Y		2		2	1				4																	
									2	9																													
04	3090	X	2947	-0-	-143	-0-	-0-		163	1	2784	2	Y		-0-		2	1				2																	
05	3379	X	3121	-0-	-258	-0-	-0-		180	1	2940	2	Y		1							3																	
									1	9																													
*06	3270	X	2895	-0-	-375	-0-	-0-		156	1	2736	2	Y		3		2	1				4																	
									3	9																													
07	3379	X	2866	-0-	-513	-0-	-0-		155	1	2710	2	Y		1		2	1				3																	
									1	9																													
FLORES, L. G.					WELL #: 46					RRCID -> 215109					COMPL. DATE 10/13/2009					TOTAL DEPTH 14000					PERF.10140 - 13762														
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1	1232	2	Y		-0-							2																	
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	1191	2	Y		1		1	1				2																	
									1	9																													
04	1410	N	1053	-0-	-357	-0-	-0-		58	1	995	2	Y		-0-		1	1				1																	
05	1426	N	970	-0-	-456	-0-	-0-		56	1	914	2	Y		-0-							1																	
*06	1200	N	991	-0-	-209	-0-	-0-		53	1	937	2	Y		1		1	1				1																	
									1	9																													
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-		59	1	1028	2	Y		1		1	1				1																	
									1	9																													

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)				//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA											
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310																
MUNOZ				WELL #:		12	RRCID ->	215805	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL	DEPTH	14380	PERF.11349	-	13900						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2				Y		-0-						-0-	
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-		1	1		10	2	Y		-0-						-0-	
04		21 N	21	-0-	-0-	-0-		1	1		20	2	Y		-0-						-0-	
05		6 N	-0-	-0-	-6	-0-							Y		-0-						-0-	
*06		11 N	-0-	-0-	-11	-0-							Y		-0-						-0-	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-							Y		-0-						-0-	
MUNOZ				WELL #:		13	RRCID ->	215813	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL	DEPTH	11409	PERF.11228	-	11320						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
VOLPE				WELL #:		2	RRCID ->	216946	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL	DEPTH	11250	PERF.10369	-	10470						
02		8 N	4	-0-	-4	-0-		4	2				N		-0-						-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-							N		-0-						-0-	
*06		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2				N		-0-						-0-	
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2				N		-0-						-0-	
HAYNES MINERAL TRUST				WELL #:		27	RRCID ->	217123	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL	DEPTH	11510	PERF.10526	-	11318						
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-		4	1	65	2	N		-0-							-0-	
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-		2	1	35	2	N		-0-							-0-	
04		150 N	54	-0-	-96	-0-		3	1	51	2	N		-0-							-0-	
05		62 N	37	-0-	-25	-0-		2	1	35	2	N		-0-							-0-	
*06		30 N	6	-0-	-24	-0-		6	2			N		-0-							-0-	
07		107 N	107	-0-	-0-	-0-		6	1	101	2	N		-0-							-0-	
LAS PALOMAS				WELL #:		2	RRCID ->	217349	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.10980	-	11216						
02		632 N	632	-0-	-0-	-0-		632	2				Y		-0-						-0-	
03		668 N	668	-0-	-0-	-0-		668	2				Y		-0-						-0-	
04		660 N	484	-0-	-176	-0-		484	2				Y		-0-						-0-	
05		897 N	897	-0-	-0-	-0-		897	2				Y		-0-						-0-	
*06		836 N	836	-0-	-0-	-0-		836	2				Y		-0-						-0-	
07		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-		1029	2				Y		-0-						-0-	
JACOBA				WELL #:		8	RRCID ->	217484	COMPL. DATE	12/07/2005	TOTAL	DEPTH	13834	PERF.10608	-	13440						
02		84 N	76	-0-	-8	-0-		4	1	72	2	Y		-0-							-0-	
03		140 N	140	-0-	-0-	-0-		7	1	133	2	Y		-0-							-0-	
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-		8	1	136	2	Y		-0-							-0-	
05		142 N	142	-0-	-0-	-0-		8	1	134	2	Y		-0-							-0-	
*06		150 N	134	-0-	-16	-0-		7	1	127	2	Y		-0-							-0-	
07		155 N	138	-0-	-17	-0-		7	1	131	2	Y		-0-							-0-	
GUTIERREZ, E. E.				WELL #:		6	RRCID ->	217489	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL	DEPTH	14000	PERF.11339	-	11392						
02		485 N	485	-0-	-0-	-0-		25	1	460	2	Y		-0-							1	
03		589 N	547	-0-	-42	-0-		27	1	520	2	Y		-0-							1	
04		741 N	741	-0-	-0-	-0-		41	1	700	2	Y		-0-							1	
05		874 N	874	-0-	-0-	-0-		50	1	824	2	Y		-0-							1	
*06		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-		57	1	1007	2	Y		-0-							1	
07		970 N	970	-0-	-0-	-0-		53	1	917	2	Y		-0-							1	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)										//CONT.//		39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.//		386310										
LFT										WELL #:		1		RRCID -> 217999		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 11528		PERF.10454 - 10510		
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02		588	N	449	-0-	-0-	-139	-0-	-0-	449	2				N	-0-					-0-	
03		527	N	494	-0-	-0-	-33	-0-	-0-	494	2				N	-0-					-0-	
04		450	N	358	-0-	-0-	-92	-0-	-0-	358	2				N	-0-					-0-	
05		496	N	487	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	487	2				N	-0-					-0-	
*06		542	N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	542	2				N	-0-					-0-	
07		596	N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	596	2				N	-0-					-0-	

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 218029		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11334 - 11358		
02		7	N	6	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	6	2				Y	-0-					-0-	
03		15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2		Y	-0-					-0-	
04		40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2		Y	-0-					-0-	
05		74	N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2		Y	-0-					-0-	
*06		76	N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2		Y	-0-					-0-	
07		134	N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2		Y	-0-					-0-	

LAS PALOMAS										WELL #:		4		RRCID -> 218403		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 12863		PERF.10770 - 10887		
02		5	N	2	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	2	2				Y	-0-					-0-	
03		3	N	-0-	-0-	-0-	-3	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		2	N	1	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	1	2				Y	-0-					-0-	
05		69	N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2				Y	-0-					-0-	
*06		37	N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2				Y	-0-					-0-	
07		36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2				Y	-0-					-0-	

SINGER										WELL #:		1 B		RRCID -> 218816		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 9899		PERF. 9486 - 9506		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

VOLPE										WELL #:		1		RRCID -> 219553		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10781 - 11683		
02		3	N	-0-	-0-	-0-	-3	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		8	N	-0-	-0-	-0-	-8	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*06		3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-					-0-	
07		3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-					-0-	

IRENE										WELL #:		5		RRCID -> 219599		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 12942		PERF.10507 - 10522		
02		84	N	59	-0-	-0-	-25	-0-	-0-	3	1	56	2		Y	-0-					-0-	
03		62	N	56	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	3	1	53	2		Y	-0-					-0-	
04		85	N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2		Y	-0-					-0-	
05		90	N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2		Y	-0-					-0-	
*06		87	N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2		Y	-0-					-0-	
07		93	N	81	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	4	1	77	2		Y	-0-					-0-	

GUTIERREZ, E. E.										WELL #:		7		RRCID -> 220154		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10602 - 11275		
02		252	N	176	-0-	-0-	-76	-0-	-0-	9	1	167	2		Y	-0-					-0-	
03		385	N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	366	2		Y	-0-					-0-	
04		270	N	259	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	14	1	245	2		Y	-0-					-0-	
05		257	N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2		Y	-0-					-0-	
*06		360	N	190	-0-	-0-	-170	-0-	-0-	10	1	180	2		Y	-0-					-0-	
07		299	N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	283	2		Y	-0-					-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)											CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY																			
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT																			
WELL #: 4																			
RRCID -> 220427																			
COMPL. DATE 05/02/2006																			
TOTAL DEPTH 13935																			
PERF.10823 - 13386																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	303	2	Y	-0-					-0-
03		357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	339	2	Y	-0-					-0-
04		334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	Y	-0-					-0-
05		347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	Y	-0-					-0-
*06		360 N	331	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	18	1	313	2	Y	-0-					-0-
07		341 N	338	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	18	1	320	2	Y	-0-					-0-
GARZA, L. ESTATE																			
WELL #: 4																			
RRCID -> 220476																			
COMPL. DATE 05/06/2006																			
TOTAL DEPTH 11300																			
PERF.10482 - 10886																			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
L. GARZA ESTATE																			
WELL #: 5																			
RRCID -> 221360																			
COMPL. DATE 05/18/2006																			
TOTAL DEPTH 11500																			
PERF.10488 - 10592																			
02		364 N	154	-0-	-210	-0-	8	1	146	2	Y	-0-							-0-
03		402 N	402	-0-	-0-	-0-	20	1	382	2	Y	-0-							-0-
04		240 N	77	-0-	-163	-0-	4	1	73	2	Y	-0-							-0-
05		386 N	386	-0-	-0-	-0-	22	1	364	2	Y	-0-							-0-
*06		390 N	31	-0-	-359	-0-	2	1	29	2	Y	-0-							-0-
07		93 N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	2	Y	-0-							-0-
IRENE																			
WELL #: 4																			
RRCID -> 221382																			
COMPL. DATE 05/25/2006																			
TOTAL DEPTH 11601																			
PERF.10642 - 10862																			
02		392 N	377	-0-	-15	-0-	19	1	358	2	Y	-0-							1
03		302 N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	Y	-0-							1
04		600 N	424	-0-	-176	-0-	23	1	401	2	Y	-0-			1	1			-0-
05		586 N	586	-0-	-0-	-0-	34	1	551	2	Y	1							1
							1	9											
*06		395 N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	374	2	Y	-0-							1
07		434 N	367	-0-	-67	-0-	20	1	347	2	Y	-0-			1	1			-0-
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT																			
WELL #: 6																			
RRCID -> 221487																			
COMPL. DATE 02/19/2007																			
TOTAL DEPTH 11916																			
PERF.10664 - 11367																			
02		112 N	35	-0-	-77	-0-	2	1	33	2	Y	-0-							-0-
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-							-0-
04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	Y	-0-							-0-
05		206 N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	2	Y	-0-							-0-
*06		207 N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	2	Y	-0-							-0-
07		222 N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	Y	-0-							-0-
MUNOZ																			
WELL #: 14																			
RRCID -> 221796																			
COMPL. DATE 07/20/2006																			
TOTAL DEPTH 14271																			
PERF.12802 - 13914																			
02		1876 N	1756	-0-	-120	-0-	90	1	1666	2	Y	-0-							3
03		1612 N	1414	-0-	-198	-0-	71	1	1343	2	Y	-0-			1	1			2
04		1590 N	1473	-0-	-117	-0-	81	1	1392	2	Y	-0-			1	1			1
05		1953 N	1834	-0-	-119	-0-	106	1	1727	2	Y	1							2
							1	9											
*06		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	113	1	1980	2	Y	2			1	1			3
							2	9											
07		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	102	1	1781	2	Y	-0-			1	1			2

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)				//CONT.//	39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
E. E. GUTIERREZ				WELL #:	9	RRCID -> 221917		COMPL.	DATE 05/30/2006	TOTAL	DEPTH 13790	PERF.11260	- 13530						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1338	2	Y	-0-					2
03	1550	N	1512	-0-	-0-	-38	-0-	-0-	75	1	1436	2	Y	1		1 1			2
									1	9									
04	1440	N	1279	-0-	-0-	-161	-0-	-0-	71	1	1208	2	Y	-0-		1 1			1
05	1550	N	1275	-0-	-0-	-275	-0-	-0-	73	1	1201	2	Y	1					2
									1	9									
*06	1470	N	1198	-0-	-0-	-272	-0-	-0-	65	1	1132	2	Y	1		1 1			2
									1	9									
07	1333	N	1186	-0-	-0-	-147	-0-	-0-	64	1	1122	2	Y	-0-		1 1			1

JACOBA					WELL #:	9	RRCID -> 221919		COMPL.	DATE 04/28/2006	TOTAL	DEPTH 13900	PERF.10857	- 11065					
02	532	N	339	-0-	-0-	-193	-0-	-0-	17	1	322	2	Y	-0-					1
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	518	2	Y	-0-					1
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	642	2	Y	-0-		1 1			-0-
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	779	2	Y	1					1
									1	9									
*06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	556	2	Y	-0-					1
07	713	N	620	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	34	1	586	2	Y	-0-					1

E. E. GUTIERREZ					WELL #:	8	RRCID -> 221921		COMPL.	DATE 06/15/2008	TOTAL	DEPTH 14000	PERF.10924	- 13222					
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	353	2	Y	-0-					1
03	434	N	405	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	20	1	385	2	Y	-0-					1
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	448	2	Y	-0-		1 1			-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	459	2	Y	-0-					-0-
*06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	738	2	Y	1					1
									1	9									
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	762	2	Y	-0-					1

LFT					WELL #:	3	RRCID -> 222121		COMPL.	DATE 09/14/2006	TOTAL	DEPTH 11350	PERF.10626	- 10714					
02	308	N	280	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	186	N	86	-0-	-0-	-100	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-0-	-23	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	310	N	196	-0-	-0-	-114	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	217	N	127	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

VOLPE					WELL #:	3	RRCID -> 222194		COMPL.	DATE 07/22/2006	TOTAL	DEPTH 11300	PERF.10520	- 10666					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT					WELL #:	7	RRCID -> 222331		COMPL.	DATE 07/25/2006	TOTAL	DEPTH 11600	PERF.11360	- 11426					
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	Y	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	204	2	Y	-0-					-0-
*06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	Y	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	286	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LFT		WELL #:		5	RRCID -> 222439		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 11550		PERF.10997 - 11339	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	252 N	197	-0-	-55	-0-	197	2		N	-0-		-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-		-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-		-0-
05	217 N	146	-0-	-71	-0-	146	2		N	-0-		-0-
*06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-		-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-		-0-
IRENE		WELL #:		6	RRCID -> 222879		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 13800		PERF.10940 - 12624	
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	434	2	Y	-0-	1
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	487	2	Y	-0-	1
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	27	1	463	2	Y	-0-	-0-
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	29	1	476	2	Y	1	1
						1	9					
*06	510 N	493	-0-	-17	-0-	27	1	466	2	Y	-0-	1
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	27	1	472	2	Y	-0-	-0-
ASCHE		WELL #:		113	RRCID -> 222893		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 12680		PERF.10298 - 10474	
02	3668 X	3525	-0-	-143	-0-	181	1	3344	2	Y	-0-	5
03	4061 X	3918	-0-	-143	-0-	195	1	3721	2	Y	2	5
						2	9					
04	3900 X	3859	-0-	-41	-0-	213	1	3646	2	Y	-0-	3
05	3999 X	2924	-0-	-1075	-0-	168	1	2755	2	Y	1	4
						1	9					
*06	3870 X	2125	-0-	-1745	-0-	115	1	2008	2	Y	2	4
						2	9					
07	3999 X	2124	-0-	-1875	-0-	115	1	2009	2	Y	-0-	3
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 223056		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 14200		PERF.10672 - 11414	
02	308 N	255	-0-	-53	-0-	13	1	242	2	Y	-0-	1
03	372 N	363	-0-	-9	-0-	18	1	345	2	Y	-0-	1
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	357	2	Y	-0-	-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	328	2	Y	-0-	-0-
*06	360 N	359	-0-	-1	-0-	19	1	339	2	Y	1	1
						1	9					
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	391	2	Y	-0-	-0-
YZAGUIRRE-LEO		WELL #:		14	RRCID -> 223061		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 11465		PERF.11187 - 11238	
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	20	1	371	2	N	-0-	-0-
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	25	1	469	2	N	-0-	-0-
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	33	1	561	2	N	-0-	-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	26	1	432	2	N	-0-	-0-
*06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	26	1	464	2	N	-0-	-0-
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	33	1	579	2	N	-0-	-0-
LFT		WELL #:		2	RRCID -> 223224		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10403 - 10840	
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75	2		N	-0-		-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-		-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2		N	-0-		-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-		-0-
*06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-		-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)														CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY																		
L. GARZA "B" 2																		
//CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 386310																		
WELL #: B 7 RRCID -> 223225 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11113																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-			46	1	860	2	Y	-0-					1
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-			49	1	929	2	Y	1		1 1			1
								1	9									
04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-			59	1	1012	2	Y	1		1 1			1
								1	9									
05	992 N	977	-0-	-15	-0-			56	1	921	2	Y	-0-					1
*06	960 N	955	-0-	-5	-0-			51	1	903	2	Y	1		1 1			1
								1	9									
07	1116 N	886	-0-	-230	-0-			48	1	837	2	Y	1		1 1			1
								1	9									
ASCHE														WELL #: 112 RRCID -> 223434 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10320 - 12298				
02	588 N	566	-0-	-22	-0-			29	1	537	2	Y	-0-					1
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-			30	1	562	2	Y	-0-					1
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-			34	1	574	2	Y	-0-		1 1			-0-
05	620 N	558	-0-	-62	-0-			32	1	525	2	Y	1					1
								1	9									
*06	581 N	581	-0-	-0-	-0-			31	1	550	2	Y	-0-					1
07	620 N	537	-0-	-83	-0-			29	1	508	2	Y	-0-					1
DAISY														WELL #: 7 RRCID -> 223743 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 11618 PERF.10598 - 10636				
02	84 N	54	-0-	-30	-0-			3	1	51	2	N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-					-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-			9	1	162	2	N	-0-					-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-			5	1	87	2	N	-0-					-0-
*06	89 N	89	-0-	-0-	-0-			5	1	84	2	N	-0-					-0-
07	124 N	26	-0-	-98	-0-			1	1	25	2	N	-0-					-0-
BUSTAMANTE GAS UNIT 1														WELL #: 11 RRCID -> 223756 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11396 - 14288				
02	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-			322	1	5971	2	N	-0-					-0-
03	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-			227	1	4332	2	N	-0-					-0-
04	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-			208	1	3563	2	N	-0-					-0-
05	3658 X	2915	-0-	-743	-0-			168	1	2747	2	N	-0-					-0-
*06	3540 X	2371	-0-	-1169	-0-			128	1	2243	2	N	-0-					-0-
07	3658 X	2189	-0-	-1469	-0-			119	1	2070	2	N	-0-					-0-
BERNARDO GAS UNIT														WELL #: 16 RRCID -> 225683 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11087 - 11148				
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-			14	1	260	2	N	-0-					-0-
03	341 N	292	-0-	-49	-0-			15	1	277	2	N	-0-					-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-			19	1	326	2	N	-0-					-0-
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-			26	1	433	2	N	-0-					-0-
*06	419 N	419	-0-	-0-	-0-			23	1	396	2	N	-0-					-0-
07	372 N	293	-0-	-79	-0-			16	1	277	2	N	-0-					-0-
DAISY														WELL #: 6 RRCID -> 225684 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8584 - 8785				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 225792 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 225898 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10365 - 11348														
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	50	1	919	2	N	-0-		-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	65	1	1246	2	N	-0-		-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	54	1	918	2	N	-0-		-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	41	1	669	2	N	-0-		-0-
*06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	73	1	1283	2	N	-0-		-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	61	1	1060	2	N	-0-		-0-
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 226081 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10674 - 10764														
02	980	N	858	-0-	-122	-0-	44	1	814	2	N	-0-		-0-
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	52	1	994	2	N	-0-		-0-
04	1170	N	857	-0-	-313	-0-	47	1	810	2	N	-0-		-0-
05	961	N	838	-0-	-123	-0-	48	1	790	2	N	-0-		-0-
*06	1020	N	773	-0-	-247	-0-	42	1	731	2	N	-0-		-0-
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	50	1	870	2	N	-0-		-0-
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 226262 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11318 - 11442														
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-		-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	N	-0-		-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	N	-0-		-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	N	-0-		-0-
*06	150	N	94	-0-	-56	-0-	5	1	89	2	N	-0-		-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	319	2	N	-0-		-0-
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 226660 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11412 - 11642														
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	N	-0-		-0-
03	279	N	219	-0-	-60	-0-	11	1	208	2	N	-0-		-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	N	-0-		-0-
05	279	N	191	-0-	-88	-0-	11	1	180	2	N	-0-		-0-
*06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	2	N	-0-		-0-
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	13	1	231	2	N	-0-		-0-
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227514 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10947 - 14070														
02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	115	1	2123	2	N	-0-		-0-
03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	132	1	2509	2	N	-0-		-0-
04	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	149	1	2557	2	N	-0-		-0-
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	130	1	2119	2	N	-0-		-0-
*06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	120	1	2113	2	N	-0-		-0-
07	2139	N	1945	-0-	-194	-0-	105	1	1840	2	N	-0-		-0-
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 227824 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13392 - 13914														
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	5	1	93	2	N	-0-		-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	N	-0-		-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-		-0-
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	4	1	66	2	N	-0-		-0-
*06	180	N	114	-0-	-66	-0-	6	1	108	2	N	-0-		-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY														
BUSTAMANTE GAS UNIT 1														
WELL #: 13ST RRCID -> 227918 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11174 - 11208														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	64	1	1190	2	N	-0-			-0-
03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	69	1	1315	2	N	-0-			-0-
04	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	71	1	1213	2	N	-0-			-0-
05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	72	1	1185	2	N	-0-			-0-
*06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	63	1	1112	2	N	-0-			-0-
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	47	1	823	2	N	-0-			-0-
HAYNES-NORTH													WELL #: 4 RRCID -> 229615 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10969 - 10998	
02	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	747	1	5697	2	N	-0-			-0-
03	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	803	1	6493	2	N	-0-			-0-
04	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	727	1	5789	2	N	-0-			-0-
05	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	749	1	6292	2	N	-0-			-0-
*06	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	757	1	6097	2	N	-0-			-0-
07	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	670	1	5778	2	N	-0-			-0-
HAYNES MINERAL TRUST													WELL #: 29 RRCID -> 229696 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 13986	
02	252 N	246	-0-	-6	-0-	13	1	233	2	N	-0-			-0-
03	434 N	407	-0-	-27	-0-	20	1	387	2	N	-0-			-0-
04	360 N	282	-0-	-78	-0-	16	1	266	2	N	-0-			-0-
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	307	2	N	-0-			-0-
*06	390 N	322	-0-	-68	-0-	17	1	305	2	N	-0-			-0-
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	317	2	N	-0-			-0-
HAYNES "D"													WELL #: 2 RRCID -> 230042 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 11701	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT													WELL #: 17 RRCID -> 230870 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10562 - 10841	
02	364 N	288	-0-	-76	-0-	15	1	273	2	N	-0-			-0-
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	23	1	432	2	N	-0-			-0-
04	390 N	289	-0-	-101	-0-	16	1	273	2	N	-0-			-0-
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	25	1	405	2	N	-0-			-0-
*06	450 N	288	-0-	-162	-0-	16	1	272	2	N	-0-			-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	2	N	-0-			-0-
GARZA L. "B" 2													WELL #: 2 RRCID -> 231981 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.10513 - 11067	
02	588 N	577	-0-	-11	-0-	30	1	547	2	Y	-0-			1
03	651 N	561	-0-	-90	-0-	28	1	533	2	Y	-0-			1
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	40	1	678	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	38	1	615	2	Y	1			1
						1	9							
*06	540 N	539	-0-	-1	-0-	29	1	510	2	Y	-0-			1
07	744 N	669	-0-	-75	-0-	36	1	633	2	Y	-0-			1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY															
FLORES, L. G.															
WELL #: 51													RRCID -> 232151		
COMPL. DATE 10/24/2007													CAPACITY		
TOTAL DEPTH 11800													PERF.10653 - 10677		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-			-0-	
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-			-0-	
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-			-0-	
05	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2			Y	-0-			-0-	
*06	90 N	11	-0-	-79	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-	
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	43	1	754	2	Y	-0-			-0-	
FLORES, L. G.													WELL #: 50		
RRCID -> 232271													COMPL. DATE 10/11/2007		
TOTAL DEPTH 11800													PERF.10581 - 10658		
02	196 N	78	-0-	-118	-0-	4	1	74	2	Y	-0-			1	
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	Y	-0-			1	
04	330 N	79	-0-	-251	-0-	4	1	75	2	Y	-0-			1	
05	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2			Y	-0-			1	
*06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	1	1	-0-	
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	2	Y	-0-			-0-	
FLORES, L. G.													WELL #: 52		
RRCID -> 233002													COMPL. DATE 10/27/2007		
TOTAL DEPTH 11800													PERF.10712 - 11310		
02	672 N	665	-0-	-7	-0-	34	1	631	2	Y	-0-			1	
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	37	1	703	2	Y	-0-			1	
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	39	1	664	2	Y	-0-			1	
05	744 N	715	-0-	-29	-0-	41	1	674	2	Y	-0-			1	
*06	720 N	685	-0-	-35	-0-	37	1	648	2	Y	-0-			1	
07	713 N	704	-0-	-9	-0-	38	1	666	2	Y	-0-			1	
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT													WELL #: 18		
RRCID -> 233180													COMPL. DATE 11/20/2007		
TOTAL DEPTH 12000													PERF.11239 - 11279		
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-			-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-	
J.O.D. "1"													WELL #: 1		
RRCID -> 233345													COMPL. DATE 12/23/2007		
TOTAL DEPTH 12200													PERF.10806 - 11187		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
MUNOZ													WELL #: 16		
RRCID -> 233652													COMPL. DATE 12/16/2007		
TOTAL DEPTH 11600													PERF.11436 - 11488		
02	196 N	174	-0-	-22	-0-	9	1	165	2	Y	-0-			-0-	
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-			-0-	
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	9	1	149	2	Y	-0-			-0-	
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	Y	-0-			-0-	
*06	90 N	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-	
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	2	Y	-0-			-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)														NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA											
HILCORP ENERGY COMPANY														39818 250																			
FLORES, L. G.														386310																			
														WELL #: 30				RRCID -> 233757				COMPL. DATE 11/18/2007				TOTAL DEPTH 11300				PERF.10322 - 11076			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM													
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD			AMT	CODE	AMT	BALANCE													
02	952 N	704	-0-		-248		-0-		36	1	668	2	Y	-0-						1													
03	1054 N	960	-0-		-94		-0-		48	1	911	2	Y	1			1	1		1													
									1	9																							
04	1141 N	1141	-0-		-0-		-0-		63	1	1077	2	Y	1			1	1		1													
									1	9																							
05	1096 N	1096	-0-		-0-		-0-		63	1	1033	2	Y	-0-						1													
*06	1046 N	1046	-0-		-0-		-0-		56	1	989	2	Y	1			1	1		1													
									1	9																							
07	1178 N	1046	-0-		-132		-0-		57	1	988	2	Y	1			1	1		1													
									1	9																							
HAYNES MINERAL TRUST														WELL #: 28				RRCID -> 234326				COMPL. DATE 07/09/2007				TOTAL DEPTH 11900				PERF.11480 - 11533			
02	13 N	13	-0-		-0-		-0-		1	1	12	2	N	-0-						-0-													
03	11 N	3	-0-		-8		-0-		3	2			N	-0-						-0-													
04	6 N	1	-0-		-5		-0-		1	2			N	-0-						-0-													
05	13 N	2	-0-		-11		-0-		2	2			N	-0-						-0-													
*06	3 N	-0-	-0-		-3		-0-						N	-0-						-0-													
07	1 N	-0-	-0-		-1		-0-						N	-0-						-0-													
BERNARDO GAS UNIT														WELL #: 17				RRCID -> 234855				COMPL. DATE 01/22/2009				TOTAL DEPTH 13900				PERF.10387 - 12941			
02	622 N	622	-0-		-0-		-0-		32	1	590	2	N	-0-						-0-													
03	584 N	584	-0-		-0-		-0-		29	1	555	2	N	-0-						-0-													
04	484 N	484	-0-		-0-		-0-		27	1	457	2	N	-0-						-0-													
05	589 N	450	-0-		-139		-0-		26	1	424	2	N	-0-						-0-													
*06	570 N	423	-0-		-147		-0-		23	1	400	2	N	-0-						-0-													
07	496 N	429	-0-		-67		-0-		23	1	406	2	N	-0-						-0-													
RODRIGUEZ GAS UNIT 1														WELL #: 17				RRCID -> 235426				COMPL. DATE 02/13/2008				TOTAL DEPTH 10857				PERF.10715 - 10782			
02	114 N	114	-0-		-0-		-0-		6	1	108	2	Y	-0-						-0-													
03	186 N	141	-0-		-45		-0-		7	1	134	2	Y	-0-						-0-													
04	111 N	111	-0-		-0-		-0-		6	1	105	2	Y	-0-						-0-													
05	125 N	125	-0-		-0-		-0-		7	1	118	2	Y	-0-						-0-													
*06	150 N	79	-0-		-71		-0-		4	1	75	2	Y	-0-						-0-													
07	124 N	100	-0-		-24		-0-		5	1	95	2	Y	-0-						-0-													
RODRIGUEZ GAS UNIT 1														WELL #: 18				RRCID -> 235428				COMPL. DATE 09/04/2008				TOTAL DEPTH 11770				PERF.11239 - 11285			
02	453 N	453	-0-		-0-		-0-		23	1	430	2	N	-0-						-0-													
03	589 N	587	-0-		-2		-0-		29	1	558	2	N	-0-						-0-													
04	513 N	513	-0-		-0-		-0-		28	1	485	2	N	-0-						-0-													
05	554 N	554	-0-		-0-		-0-		32	1	522	2	N	-0-						-0-													
*06	570 N	553	-0-		-17		-0-		30	1	523	2	N	-0-						-0-													
07	614 N	614	-0-		-0-		-0-		33	1	581	2	N	-0-						-0-													
RODRIGUEZ GAS UNIT 1														WELL #: 16				RRCID -> 236291				COMPL. DATE 02/26/2008				TOTAL DEPTH 13900				PERF.10715 - 13724			
02	513 N	513	-0-		-0-		-0-		26	1	487	2	Y	-0-						1													
03	527 N	421	-0-		-106		-0-		21	1	400	2	Y	-0-						1													
04	471 N	471	-0-		-0-		-0-		26	1	445	2	Y	-0-			1	1		-0-													
05	558 N	522	-0-		-36		-0-		30	1	491	2	Y	1						1													
									1	9																							
*06	420 N	353	-0-		-67		-0-		19	1	334	2	Y	-0-						1													
07	532 N	532	-0-		-0-		-0-		29	1	503	2	Y	-0-			1	1		-0-													

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)												CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY												NON-ASSOCIATED							
MUNOZ												WELL #: 15				RRCID -> 236298			
												COMPL. DATE 12/18/2008				TOTAL DEPTH 14137			
																PERF.10789 - 13852			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02		647 N	647	-0-	-0-	-0-	33	1	614	2	N	-0-					1		
03		758 N	758	-0-	-0-	-0-	38	1	720	2	N	-0-					1		
04		757 N	757	-0-	-0-	-0-	42	1	715	2	N	-0-					1		
05		713 N	684	-0-	-29	-0-	39	1	645	2	N	-0-					1		
*06		739 N	739	-0-	-0-	-0-	40	1	699	2	N	-0-					1		
07		775 N	755	-0-	-20	-0-	41	1	714	2	N	-0-					1		
HAYNES					WELL #: 40		RRCID -> 236365		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 10852		PERF. 1 -		1				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
RODRIGUEZ GAS UNIT 1					WELL #: 19		RRCID -> 236933		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 11860		PERF.11249 -		11616				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
GARZA D GU 1					WELL #: 4		RRCID -> 236943		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 13160		PERF.11907 -		13012				
02		5628 X	5366	-0-	-262	-0-	275	1	5091	2	N	-0-					9		
03		6231 X	5904	-0-	-327	-0-	294	1	5608	2	N	-0-			3	1	8		
							2	9											
04		5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	309	1	5281	2	N	-0-			3	1	5		
05		5952 X	5485	-0-	-467	-0-	316	1	5167	2	N	-0-					7		
							2	9											
*06		5760 X	5598	-0-	-162	-0-	302	1	5292	2	N	-0-			3	1	8		
							4	9											
07		5952 X	5390	-0-	-562	-0-	292	1	5097	2	N	-0-			3	1	6		
							1	9											
FLORES, L. G.					WELL #: 56		RRCID -> 237078		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10302 -		11068				
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-		
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-		
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-		
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-		
*06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-		
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	-0-					-0-		
FLORES, L. G.					WELL #: 54		RRCID -> 237096		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11083 -		11262				
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-		
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-		
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-		
05		22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-		
*06		26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-		
07		57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-		

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
FLORES, L.G.		WELL #: 57		RRCID -> 237143		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 11600	
								PERF.10970 - 11088	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0					
			PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 238118		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 14450	
								PERF.11410 - 14165	
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	34 1	636 2	N -0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14 1	267 2	N -0-
04	630	N	380	-0-	-250	-0-	21 1	359 2	N -0-
05	651	N	145	-0-	-506	-0-	8 1	137 2	N -0-
*06	270	N	254	-0-	-16	-0-	14 1	240 2	N -0-
07	403	N	154	-0-	-249	-0-	8 1	146 2	N -0-
FLORES, L.G.		WELL #: 53		RRCID -> 238497		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 14259	
								PERF.10665 - 13489	
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	51 1	948 2	N -0-
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	59 1	1128 2	N -0-
							1 9		
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	63 1	1082 2	N -0-
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	74 1	1214 2	N -0-
*06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	86 1	1504 2	N -0-
							2 9		
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	73 1	1279 2	N -0-
FLORES, L. G.		WELL #: 58		RRCID -> 239735		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 11200	
								PERF.10931 - 10987	
02	280	N	206	-0-	-74	-0-	11 1	195 2	N -0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15 1	283 2	N -0-
04	330	N	254	-0-	-76	-0-	14 1	240 2	N -0-
05	217	N	105	-0-	-112	-0-	6 1	99 2	N -0-
*06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-			N -0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	19 1	335 2	N -0-
DOMINGUEZ "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 240310		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 12000	
								PERF.10040 - 10252	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
LAUREL, F. D.		WELL #: 4		RRCID -> 241995		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 10800	
								PERF. 9988 - 10034	
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	97 2	N -0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5 1	104 2	N -0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N -0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8 1	134 2	N -0-
*06	90	N	14	-0-	-76	-0-	1 1	13 2	N -0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
FLORES, L.G.		WELL #: 60		RRCID -> 242148		COMPL. DATE 08/19/2009		TOTAL DEPTH 11300	
								PERF.10844 - 11100	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PORRAS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 242345		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 12200	
								PERF.10555 - 11966	
02	1484 N	1414	-0-	-70	-0-	72	1	1342	2
03	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	86	1	1642	2
04	1590 N	1548	-0-	-42	-0-	85	1	1463	2
05	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	95	1	1553	2
						1	9		
*06	1620 N	1612	-0-	-8	-0-	87	1	1524	2
						1	9		
07	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	90	1	1567	2
						1	9		
FLORES, L. G.		WELL #: 59		RRCID -> 242840		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 12404	
								PERF.10493 - 12339	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
GARZA D GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 245723		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 12800	
								PERF.10452 - 12352	
02	532 N	218	-0-	-314	-0-	11	1	207	2
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	2
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	2
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	407	2
						1	9		
*06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	33	1	587	2
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	25	1	433	2
EMMA		WELL #: 3		RRCID -> 246192		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 11400	
								PERF.11108 - 11148	
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	21	1	385	2
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	22	1	417	2
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	25	1	422	2
05	465 N	462	-0-	-3	-0-	27	1	435	2
*06	420 N	354	-0-	-66	-0-	19	1	335	2
07	465 N	413	-0-	-52	-0-	22	1	391	2
HAYNES-NORTH		WELL #: 9		RRCID -> 247412		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 14208	
								PERF.11120 - 11150	
02	12656 X	12136	-0-	-520	-0-	1406	1	10730	2
03	14012 X	13590	-0-	-422	-0-	1495	1	12095	2
04	13320 X	13075	-0-	-245	-0-	1458	1	11617	2
05	13578 X	13095	-0-	-483	-0-	1392	1	11703	2
*06	13140 X	12786	-0-	-354	-0-	1412	1	11374	2
07	13578 X	13497	-0-	-81	-0-	1403	1	12094	2

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)														CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY															
MUNOZ															
WELL #: 17 RRCID -> 247764 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10657 - 11457															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
HAYNES "B"														WELL #: 9 RRCID -> 247803 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11571 - 13854	
02	2968	X	2773	-0-	-195	-0-	142	1	2631	2	N	-0-			-0-
03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	168	1	3193	2	N	-0-			-0-
04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	185	1	3174	2	N	-0-			-0-
05	3193	X	3067	-0-	-126	-0-	177	1	2890	2	N	-0-			-0-
*06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	182	1	3194	2	N	-0-			-0-
07	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	186	1	3238	2	N	-0-			-0-
BUNCH, ROY														WELL #: 1 RRCID -> 248532 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9944 - 10341	
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2				N	-0-		13
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2				N	-0-		13
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2				N	-0-		13
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2				N	-0-		13
*06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2				N	-0-		13
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2				N	-0-		13
RAUL VOLPE HEIRS														WELL #: 1 RRCID -> 251537 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 9708	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
VOLPE														WELL #: 1 RRCID -> 251977 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 9040	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HAYNES MINERAL TRUST														WELL #: 32 RRCID -> 254608 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10268 - 10294	
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	4	1	66	2	N	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						N			-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-			-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	N	-0-			-0-
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	-0-			-0-
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	5	1	83	2	N	-0-			-0-
VESTER														WELL #: 1 RRCID -> 265117 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8650 - 8799	
02	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	297	1	4694	2	N	-0-			-0-
03	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	316	1	4776	2	N	-0-			-0-
04	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	273	1	4057	2	N	-0-			-0-
05	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	271	1	4134	2	N	-0-			-0-
*06	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	300	1	4449	2	N	-0-			-0-
07	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	311	1	4350	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA											
HILCORP ENERGY COMPANY																								
VESTER																								
WELL #:													2	RRCID -> 267500		COMPL. DATE 11/12/2011		TOTAL DEPTH 13530		PERF. 8659 - 8930				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE			
02		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-		194	1	3067	2	Y		-0-						-0-				
03		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-		201	1	3035	2	Y		-0-						-0-				
04		5940 X	2817	-0-	-3123	-0-		178	1	2639	2	Y		-0-						-0-				
05		4712 X	3066	-0-	-1646	-0-		188	1	2878	2	Y		-0-						-0-				
06		3810 X	2898	-0-	-912	-0-		183	1	2715	2	Y		-0-						-0-				
07		3596 X	2621	-0-	-975	-0-		175	1	2446	2	Y		-0-						-0-				
VESTER													WELL #:		3	RRCID -> 270142		COMPL. DATE 12/14/2011		TOTAL DEPTH 13675		PERF. 8804 - 13379		
02		7636 X	7636	-0-	-0-	-0-		455	1	7181	2	Y		-0-						-0-				
03		7440 X	5102	-0-	-2338	-0-		316	1	4786	2	Y		-0-						-0-				
04		9600 X	4543	-0-	-5057	-0-		286	1	4257	2	Y		-0-						-0-				
05		9021 X	7335	-0-	-1686	-0-		451	1	6884	2	Y		-0-						-0-				
06		8730 X	5499	-0-	-3231	-0-		348	1	5151	2	Y		-0-						-0-				
07		8463 X	3822	-0-	-4641	-0-		255	1	3567	2	Y		-0-						-0-				
KMF													WELL #:		2	RRCID -> 270851		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 10357		PERF. 9724 - 10160		
02		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-		76	1	1398	2	N		-0-						166				
03		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-		86	1	1640	2	N		-0-						166				
04		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-		96	1	1650	2	N		-0-						166				
05		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-		102	1	1671	2	N		-0-						166				
*06		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-		94	1	1650	2	N		-0-						166				
07		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-		98	1	1710	2	N		-0-						166				
VESTER													WELL #:		4	RRCID -> 276871		COMPL. DATE 12/14/2011		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 8704 - 13375		
02		2940 X	2348	-0-	-592	-0-		140	1	2208	2	N		-0-						-0-				
03		3255 X	2416	-0-	-839	-0-		150	1	2266	2	N		-0-						-0-				
04		2820 X	2330	-0-	-490	-0-		147	1	2183	2	N		-0-						-0-				
05		2697 X	2521	-0-	-176	-0-		155	1	2366	2	N		-0-						-0-				
*06		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-		163	1	2410	2	N		-0-						-0-				
07		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-		178	1	2489	2	N		-0-						-0-				
HAYNES 'D'													WELL #:		5	RRCID -> 278498		COMPL. DATE 07/25/2015		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8578 - 8670		
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-		1	1	23	2	N		-0-						-0-				
03		62 N	17	-0-	-45	-0-		1	1	16	2	N		-0-						-0-				
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-		3	1	52	2	N		-0-						-0-				
05		31 N	20	-0-	-11	-0-		1	1	19	2	N		-0-						-0-				
*06		41 N	41	-0-	-0-	-0-		2	1	39	2	N		-0-						-0-				
07		62 N	17	-0-	-45	-0-		1	1	16	2	N		-0-						-0-				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY													450175											
MUNOZ													WELL #:		1 C	RRCID -> 117857		COMPL. DATE 07/29/1985		TOTAL DEPTH 13015		PERF. 10558 - 11335		
02		532 N	532	-0-	-0-	-0-		532	2			N		-0-						-0-				
03		592 N	592	-0-	-0-	-0-		592	2			N		-0-						-0-				
04		570 N	552	-0-	-18	-0-		552	2			N		-0-						-0-				
05		589 N	585	-0-	-4	-0-		585	2			N		-0-						-0-				
06		570 N	555	-0-	-15	-0-		555	2			N		-0-						-0-				
07		571 N	571	-0-	-0-	-0-		571	2			N		-0-						-0-				

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
BUSTAMANTE G.U., BERNARDO		WELL #:		1	RRCID -> 194486		COMPL. DATE 09/21/2003		TOTAL DEPTH 12034		PERF.11036 - 11064	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		WELL #:		3	RRCID -> 201864		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 12132		PERF.11763 - 11828	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		WELL #:		2	RRCID -> 201865		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10881 - 11538	
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-		-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-		-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-		-0-
05	372	N	214	-0-	-158	-0-	214	2	N	-0-		-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-		-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-		-0-

GUTIERREZ, T.		WELL #:		1	RRCID -> 206983		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 13950		PERF.11444 - 13680	
02	504	N	403	-0-	-101	-0-	403	2	N	-0-		-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-		-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-		-0-
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2	N	-0-		-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-		-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-		-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		WELL #:		4	RRCID -> 207567		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 11680		PERF.11374 - 11466	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUSTAMANTE HEIRS		WELL #:		2	RRCID -> 208659		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 12855		PERF.11918 - 11948	
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2	N	-0-		-0-
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2	N	-0-		-0-
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2	N	-0-		-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-		-0-
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2	N	-0-		-0-
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2	N	-0-		-0-

M. G. GARZA G. U.		WELL #:		2	RRCID -> 208787		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 13908		PERF.10825 - 11501	
02	1540	N	1274	-0-	-266	-0-	1274	2	N	-0-		-0-
03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2	N	-0-		-0-
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2	N	-0-		-0-
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2	N	-0-		-0-
06	2190	N	1857	-0-	-333	-0-	1857	2	N	-0-		-0-
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2	N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)										//CONT.//		39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
KILLAM OIL CO., LTD.										//CONT.//		460054											
M. G. GARZA GAS UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 221550		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 11895		PERF.11733 - 11817			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
ABELINO										WELL #:		2		RRCID -> 233962		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 12820		PERF.11628 - 12656			
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2				N	-0-					-0-						
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2				N	-0-					-0-						
04	660 N	588	-0-	-72	-0-	588	2				N	-0-					-0-						
05	744 N	709	-0-	-35	-0-	709	2				N	-0-					-0-						
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2				N	-0-					-0-						
07	620 N	602	-0-	-18	-0-	602	2				N	-0-					-0-						
DE LOS SANTOS										WELL #:		2		RRCID -> 243257		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 14850		PERF.11851 - 14650			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
DE LOS SANTOS										WELL #:		3		RRCID -> 244494		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11832 - 11874			
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2				N	-0-					-0-						
03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2				N	-0-					-0-						
04	1110 N	670	-0-	-440	-0-	670	2				N	-0-					-0-						
05	1116 N	718	-0-	-398	-0-	718	2				N	-0-					-0-						
06	1140 N	790	-0-	-350	-0-	790	2				N	-0-					-0-						
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2				N	-0-					-0-						
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP										531085													
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1										WELL #:		3		RRCID -> 129646		COMPL. DATE 12/30/1988		TOTAL DEPTH 11803		PERF.10894 - 11508			
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2				N	-0-					-0-						
03	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	2				N	-0-					-0-						
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2				N	-0-					-0-						
05	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	2				N	-0-					-0-						
06	600 N	588	-0-	-12	-0-	588	2				N	-0-					-0-						
07	620 N	607	-0-	-13	-0-	607	2				N	-0-					-0-						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327													
LANIER ESTATE										WELL #:		1		RRCID -> 253316		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7410 - 7544			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89						

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
RICOCHET ENERGY, INC. 710549													
NOE FERNANDEZ WELL #: 1 RRCID -> 280313 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9871 - 10141													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0 W	-0-	-0-	-0-	42723						N	-0-	48
03	0 W	-0-	-0-	-0-	42723						N	-0-	48
04	0 W	-0-	-0-	-0-	42723						N	-0-	48
05	0 W	-0-	-0-	-0-	42723						N	-0-	48
06	0 W	-0-	-0-	-0-	42723						N	-0-	48
07	0 W	-0-	-0-	-0-	42723						N	-0-	48
SMITH PRODUCTION INC. 789662													
GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 169192 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 13046													
02	1568 N	1414	-0-	-154	-0-	228	1	1186	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1891 N	1595	-0-	-296	-0-	198	1	1397	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	355	1	1579	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	286	1	1377	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	257	1	1349	2	Y	15	15	15
						17	9						
07	1891 N	1575	-0-	-316	-0-	367	1	1208	2	Y	-0-	-0-	15
L. GARZA WELL #: 7 RRCID -> 170350 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10708 - 10754													
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	39	1	203	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	34	1	244	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	59	1	263	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	56	1	267	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	47	1	248	2	Y	5	5	5
						6	9						
07	341 N	263	-0-	-78	-0-	61	1	202	2	Y	-0-	-0-	5
GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 172011 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10583 - 12378													
02	252 N	115	-0-	-137	-0-	19	1	96	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	341 N	110	-0-	-231	-0-	14	1	96	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	150 N	115	-0-	-35	-0-	21	1	94	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	22	1	105	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	270 N	183	-0-	-87	-0-	27	1	141	2	Y	14	14	14
						15	9						
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	42	1	136	2	Y	-0-	-0-	14
GARZA L. WELL #: 8 RRCID -> 173084 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10795 - 11459													
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	18	1	91	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	155 N	123	-0-	-32	-0-	15	1	108	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	23	1	101	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	18	1	90	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	540 N	96	-0-	-444	-0-	14	1	76	2	Y	5	5	5
						6	9						
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	27	1	91	2	Y	-0-	-0-	5

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA													
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.//		789662																		
GARZA, L.			WELL #:		10	RRCID -> 174937		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10658 - 11413											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-		229	1	1196	2	Y			Y	-0-						-0-	
03		1705 N	1205	-0-	-500	-0-		150	1	1055	2	Y			Y	-0-						-0-	
04		1620 N	1399	-0-	-221	-0-		257	1	1142	2	Y			Y	-0-						-0-	
05		1581 N	1336	-0-	-245	-0-		230	1	1106	2	Y			Y	-0-						-0-	
06		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-		224	1	1176	2	Y			Y	14						14	
								15	9														
07		1457 N	1386	-0-	-71	-0-		323	1	1063	2	Y			Y	-0-						14	
GARZA, L.			WELL #:		9	RRCID -> 175111		COMPL. DATE 09/07/1999		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11184 - 11288											
02		744 N	744	-0-	-0-	-0-		120	1	624	2	Y			Y	-0-						-0-	
03		775 N	557	-0-	-218	-0-		69	1	488	2	Y			Y	-0-						-0-	
04		930 N	547	-0-	-383	-0-		100	1	447	2	Y			Y	-0-						-0-	
05		837 N	467	-0-	-370	-0-		80	1	387	2	Y			Y	-0-						-0-	
06		1140 N	592	-0-	-548	-0-		95	1	497	2	Y			Y	-0-						-0-	
07		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-		338	1	1113	2	Y			Y	-0-						-0-	
THREE C EXPLORATION, LLC					857512																		
GUTIERREZ, RAQUEL			WELL #:		1	RRCID -> 195934		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9831 - 9958											
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y			Y	NO RPT						6	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y			Y	NO RPT						6	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y			Y	NO RPT						6	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y			Y	NO RPT						6	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y			Y	NO RPT						6	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y			Y	NO RPT						6	
GUTIERREZ, RAQUEL F			WELL #:		2	RRCID -> 197063		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 9627 - 10134											
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y			Y	NO RPT						4	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y			Y	NO RPT						4	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y			Y	NO RPT						4	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y			Y	NO RPT						4	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y			Y	NO RPT						4	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y			Y	NO RPT						4	
HEEP (BAFFIN)					40125 050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL														CNTY: KLEBERG	
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.					681459																		
SALAZAR UNIT #1			WELL #:		1	RRCID -> 177702		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 9618		PERF. 9142 - 9196											
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N			N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N			N	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N			N	NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N			N	NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N			N	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N			N	NO RPT						-0-	
HEIN (LOBO)					40164 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY														CNTY: WEBB	
COLUMBUS ENERGY, LLC					169313																		
RANCHO BLANCO			WELL #:		14	RRCID -> 193715		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6644 - 6706											
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N			N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N			N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N			N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N			N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N			N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N			N	NO RPT						-0-	

HEIN (LOBO)		//CONT.//		40164 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314						
LLANOS, M. H.		WELL #:		4	RRCID -> 135540	COMPL. DATE 06/11/1990	TOTAL DEPTH 7624	PERF. 6790	-	7112
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
HEINTZ (VICKSBURG 10400)				40182 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.				635107						
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 193839	COMPL. DATE 12/15/2002	TOTAL DEPTH 10768	PERF. 8980	-	10556
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		251
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		251
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		251
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		251
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		251
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		251
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 192224	COMPL. DATE 12/29/2002	TOTAL DEPTH 11075	PERF. 8520	-	8570
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		222
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		222
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		222
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		222
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		222
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		222
HELLEN (2ND COOK MTN.)				40253 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
HOME PETROLEUM CORP.				396852						
YAEGER HEIRS		WELL #:		4	RRCID -> 139563	COMPL. DATE 08/23/1991	TOTAL DEPTH 5560	PERF. 5378	-	5390
02	84 N	38	-0-	-46	-0-	38 2	N	-0-		-0-
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2	N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-		-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HERBST-WILCOX (HERBST III)				40678 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL		
JALAPENO OPERATING COMPANY, LLC				101441						
HERBST-TOREL		WELL #:		3	RRCID -> 092247	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 9978	-	9994
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		241
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		241
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		241
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	221 7	20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20
HERBST-TOREL		WELL #:		2	RRCID -> 226174	COMPL. DATE 03/04/2007	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9584	-	9616
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20 7	20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20

HERBST-WILCOX (HERBST III) //CONT.// 40678 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
JALAPENO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 101441														
HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 244171 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9690 - 9740														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HERBST-WILCOX (TOREL) 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
JALAPENO OPERATING COMPANY, LLC 101441														
HERBST-TOREL WELL #: 3 RRCID -> 133676 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9258 - 9302														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HERBST-TOREL WELL #: 10 RRCID -> 226181 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9204 - 9649														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
HERBST-TOREL WELL #: 11 RRCID -> 227590 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9140 - 9160														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19 7		23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 229104 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9350 - 9740														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95 7		20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
HERBST-TOREL WELL #: 14 RRCID -> 230240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9422 - 9430														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEREFORD (LOBO)				40682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
MCKENDRICK, W.H.				WELL #: 18	RRCID -> 151205	COMPL. DATE 08/31/1994	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7262	- 7308					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCKENDRICK, W.H.				WELL #: 19	RRCID -> 152807	COMPL. DATE 10/12/1994	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7548	- 7634					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCKENDRICK, W.H.				WELL #: 20	RRCID -> 153479	COMPL. DATE 02/02/1995	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7498	- 7533					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, J.E.				WELL #: 1	RRCID -> 203854	COMPL. DATE 08/03/2004	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7408	- 7431					
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	166 1	620 3	N	8					72
						9 9								
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	174 1	719 3	N	7					79
						8 9								
04	870 N	765	-0-	-105	-0-	164 1	595 3	N	5					84
						6 9								
05	868 N	47	-0-	-821	-0-	23 1	24 3	N	-0-					84
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-					84
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-					84

MCKENDRICK, W. H.				WELL #: 29	RRCID -> 204583	COMPL. DATE 08/29/2004	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6950	- 7080					
02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	43 1	966 3	N	-0-					88
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	48 1	1101 3	N	-0-					88
04	1020 N	874	-0-	-146	-0-	36 1	838 3	N	-0-					88
05	1116 N	965	-0-	-151	-0-	39 1	926 3	N	-0-					88
06	1110 N	941	-0-	-169	-0-	37 1	904 3	N	-0-					88
07	899 N	859	-0-	-40	-0-	33 1	826 3	N	-0-					88

RAMIREZ, J. E. "A"				WELL #: 2	RRCID -> 210768	COMPL. DATE 03/05/2005	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7216	- 7288					
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	112 1	418 3	N	-0-					9
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	118 1	494 3	N	-0-					9
04	540 N	493	-0-	-47	-0-	105 1	388 3	N	-0-					9
05	558 N	28	-0-	-530	-0-	13 1	15 3	N	-0-					9
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-					9
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-					9

HEREFORD (LOBO)														CNTY: WEBB			
ENCINA RESOURCES, LLC																	
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD.																	
WELL #: 1 RRCID -> 215181 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7370 - 7448																	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	528	2	6	9	N	5					5
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					5
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					5
*05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					5
*06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 222207 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6943 - 7093																	
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	119	2	15	9	N	14					14
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					14
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					14
*05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					14
*06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					14
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
RAMIREZ, C.H. MINERALS, LTD B WELL #: 1 RRCID -> 232488 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7816 - 7872																	
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 2 RRCID -> 256304 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7814 - 7844																	
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 3 RRCID -> 261892 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7406 - 7528																	
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					24
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					24
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					24
*05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					24
*06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					24
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
MERIT ENERGY COMPANY 561136																	
HEREFORD -T- WELL #: 38 RRCID -> 151294 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7392 - 7556																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD (LOBO)		//CONT.//		40682 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HEREFORD -T-		WELL #:		43	RRCID -> 165166		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 3892 - 3946	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEREFORD, L. M. -T-		WELL #:		53	RRCID -> 247054		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7610 - 8461	
02	336 N	293	-0-	-43	-0-	291	2	2 9	N	2	1 1	21
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-	1 1	20
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	328	2	1 9	N	1	1 1	20
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	357	2	1 9	N	1	1 1	20
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	444	2	2 9	N	2	1 1	21
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1 9	N	1	1 1	21

HERMANAS SIETE (0-55)				40705 560	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
OPEN CHOKE EXPLORATION, LLC				624865								
MARSHALL-STATE		WELL #:		1	RRCID -> 167237		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 14666		PERF.13252 - 13280	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HERMANN (FROST A)				40709 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
HERMANN, E		WELL #:		20	RRCID -> 276265		COMPL. DATE 11/13/2014		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3721 - 3731	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HERMANN (VELA)				40712 850	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
DEGARCIA, B. G.		WELL #:		87	RRCID -> 276083		COMPL. DATE 02/26/2015		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 3935 - 3943	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HET (2700) CLR GAUGING CORP. BOMER				40915 498 161338		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO							
WELL #:				1	RRCID -> 244739		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL	DEPTH	3295	PERF.	2840	-	2844				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
SUN EXPLORATION, INC. FOWLER (MCDONNOLD)				829289		RRCID -> 171644		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL	DEPTH	4010	PERF.	2042	-	2074			
02	INJECT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					16	
03	INJECT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					16	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					16	
05	INJECT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					16	
06	INJECT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					16	
07	INJECT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					16	
HIBERNIA (4350) LYTLE CREEK OPERATING, INC. TIMON, W. F.				41007 219 517255		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: SAN PATRICIO							
WELL #:					RRCID -> 094244		COMPL. DATE 04/10/1981		TOTAL	DEPTH	6121	PERF.	4345	-	4355				
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					351	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					351	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					351	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					351	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					351	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					351	
PLUGGED AND ABANDONED_____				01/23/2003															
OFFSPRING WELL SALVAGE SMITH, F.D.				618934		RRCID -> 091141		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL	DEPTH	5807	PERF.	4342	-	4358			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					34	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					34	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					34	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					34	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					34	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					34	
PLUGGED AND ABANDONED_____				04/07/2010															
HIBERNIA (5100) OFFSPRING WELL SALVAGE WEBB, PATRICIA F.				41007 670 618934		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO							
WELL #:					RRCID -> 153987		COMPL. DATE 03/27/1995		TOTAL	DEPTH	6500	PERF.	5184	-	5190				
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					12	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					12	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					12	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					12	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					12	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					12	
PLUGGED AND ABANDONED_____				12/06/2010															

HIDALGO (BELL)													41078 062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION													216748									
SAVAGE -A- UNIT													WELL #: A 2 U		RRCID -> 010891		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6532 - 7263	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE							
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	164	1	413	2	Y	-0-				-0-							
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	196	1	514	2	Y	-0-				-0-							
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	222	1	579	2	Y	-0-				-0-							
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	238	1	637	2	Y	-0-				-0-							
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	225	1	583	2	Y	-0-				-0-							
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	238	1	601	2	Y	-0-				-0-							
KAWAHATA UNIT													WELL #: 2 U		RRCID -> 010892		COMPL. DATE 05/11/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	467	1	1179	2	Y	20	59	1		67							
03	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	510	1	1341	2	Y	2				69							
04	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	484	1	1260	2	Y	20				89							
05	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	558	1	1491	2	Y	5				94							
06	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	550	1	1428	2	Y	11	64	1		41							
07	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	559	1	1408	2	Y	7				48							
KAWAHATA UNIT													WELL #: 3 M		RRCID -> 043989		COMPL. DATE 02/02/1968		TOTAL DEPTH 11500		PERF. N/A	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-				-0-							
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-				-0-							
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-				-0-							
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-				-0-							
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-				-0-							
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-				-0-							
HIDALGO (CORD)													41078 124		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION													216748									
SAVAGE -A- UNIT													WELL #: A 1 L		RRCID -> 010899		COMPL. DATE 01/14/1957		TOTAL DEPTH 7720		PERF. 6980 - 6990	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
07	102 X	102	-0-	-0-	-0-	29	1	73	2	Y	-0-				-0-							
SAVAGE UNIT -B-													WELL #: 1 L		RRCID -> 010900		COMPL. DATE 01/17/1957		TOTAL DEPTH 7735		PERF. 6975 - 6990	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
ROCHESTER													WELL #: 2		RRCID -> 253120		COMPL. DATE 11/18/2009		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7114 - 7123	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER)				41078 186	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748												
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1				WELL #:	1 U	RRCID -> 010855	COMPL. DATE 02/19/1956	TOTAL DEPTH	7801	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
SAVAGE UNIT -A-				WELL #:	1 U	RRCID -> 010873	COMPL. DATE 10/22/1955	TOTAL DEPTH	7720	PERF. 6154 - 6170						
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
SAVAGE UNIT -B-				WELL #:	1 U	RRCID -> 010874	COMPL. DATE 12/01/1955	TOTAL DEPTH	7735	PERF. 6245 - 6255						
02	336 N	123	-0-	-213	-0-	28 1	72 2	Y	21	59 1				68		
03	372 N	321	-0-	-51	-0-	23 9	232 2	Y	1					69		
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	88 1	243 2	Y	20					89		
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	1 9	276 2	Y	5					94		
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	93 1	273 2	Y	11	64 1				41		
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	22 9	278 2	Y	7					48		
FAULCONER ENERGY, LLC				263648												
SAMANO				WELL #:	1 T	RRCID -> 010853	COMPL. DATE 04/21/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				40		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				40		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				40		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				40		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				40		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				40		
HIDALGO (ELKINS)				41078 248	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748												
KAWAHATA GU				WELL #:	2 L	RRCID -> 010839	COMPL. DATE 05/11/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		

HIDALGO (ELKINS)				//CONT.//	41078 248	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
FAULCONER ENERGY, LLC					263648											
SAMANO				WELL #:	1 C	RRCID ->	010832	COMPL. DATE	04/21/1958	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
HIDALGO (FRI0 6525)					41078 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION					216748											
EL TEXANO TRACT 3				WELL #:	1	RRCID ->	121989	COMPL. DATE	08/25/1986	TOTAL	DEPTH	8515	PERF.	6525 -	6535	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
HIDALGO (HACKNEY)					41078 434	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION					216748											
SAVAGE -A- GU				WELL #:	A 2 L	RRCID ->	010886	COMPL. DATE	06/01/1959	TOTAL	DEPTH	7325	PERF.	6416 -	6433	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
EL TEXANO TRACT 3				WELL #:	1	RRCID ->	192176	COMPL. DATE	06/02/2002	TOTAL	DEPTH	8515	PERF.	6470 -	6476	
02	3482	3482	-0-	-0-	-0-	420	1	3062	3	N	-0-					-0-
03	3810	3810	-0-	-0-	-0-	417	1	3393	3	N	-0-					-0-
04	3600	2910	-0-	-690	-0-	343	1	2567	3	N	-0-					-0-
05	3720	1950	-0-	-1770	-0-	171	1	1779	3	N	-0-					-0-
06	4431	4431	-0-	-0-	-0-	441	1	3990	3	N	-0-					-0-
07	3720	3350	-0-	-370	-0-	363	1	2987	3	N	-0-					-0-
HIDALGO (HACKNEY B)					41078 496	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION					216748											
KAWAHATA UNIT				WELL #:	3 U	RRCID ->	043417	COMPL. DATE	11/10/2002	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.	6466 -	7636	
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	43	1	108	2	Y	21	37	1			38
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	23	9	63	2	Y	1					39
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	24	1	53	2	Y	20					59
05	186 N	107	-0-	-79	-0-	1	9	73	2	Y	6					65
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	20	1	82	2	Y	11	46	1			30
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	22	9	64	2	Y	7					37
						27	1									
						7	9									
						31	1									
						12	9									
						25	1									
						8	9									

HIDALGO (KAWAHATA) 41078 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
KAWAHATA UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 043416 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HIDALGO (WHITTINGTON 7900) 41078 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
J. L. BELL GAS UNIT WELL #: RRCID -> 193541 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7639 - 7649

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2020

HIDALGO (6140) 41078 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159349 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6177 - 6191

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
KELLY, J. C., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010827 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HIDALGO (6220) 41078 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
THERSER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153747 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 6228 - 6236

02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-		-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	3	N	-0-		-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-		-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-		-0-
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	3	N	-0-		-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-		-0-

HIDALGO (6500)		41078 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
FAULCONER ENERGY, LLC		263648												
KELLY, J. C., UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 010828		COMPL. DATE 03/08/1958		TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			89
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			89
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			89
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			89
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			89
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			89
HIDALGO (6590)		41078 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748												
NOSER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166954		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 8431 PERF. 6639 - 6644						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
HIDALGO (7200, LOWER)		41078 868		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748												
SAVAGE -A- UNIT		WELL #: A 2 L		RRCID -> 010902		COMPL. DATE 06/01/1959		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7241 - 7262						
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HIDALGO (7790)		41078 945		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748												
LEPOVITZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 118635		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7742 - 7775						
02	616	N	826	-0-	210	B	-24414	100	1	726	3	N	-0-	-0-
03	682	N	774	-0-	92	B	-24322	85	1	689	3	N	-0-	-0-
04	660	N	918	-0-	258	B	-24064	108	1	810	3	N	-0-	-0-
05	682	N	198	-0-	-484	B	-24064	17	1	181	3	N	-0-	-0-
06	660	N	1100	-0-	440	B	-23624	109	1	991	3	N	-0-	-0-
07	682	N	843	-0-	161	B	-23463	91	1	752	3	N	-0-	-0-
LEPOVITZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158053		COMPL. DATE 03/21/1996		TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7769 - 7780						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
HIDALGO (8027)		41078 984		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748												
HARTLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160628		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8126 - 8146						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

HIDALGO, EAST (FRIO 9560)													41079 625	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION													216748								
SHRINER GAS UNIT													WELL #:	1	RRCID -> 220912	COMPL. DATE 06/30/2006	TOTAL DEPTH 10965	PERF. 9563	-	9576	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			9 1			64 3	N	-0-		-0-				
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			11 1			85 3	N	-0-		-0-				
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			9 1			70 3	N	-0-		-0-				
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7 1			69 3	N	-0-		-0-				
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7 1			65 3	N	-0-		-0-				
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	-0-			6 1			55 3	N	-0-		-0-				
HIDALGO, WEST (LA FRONTERA)													41085 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION													216748								
PATE GAS UNIT 1													WELL #:	2	RRCID -> 010910	COMPL. DATE 03/21/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
02	2520 N	2467	-0-	-53	-0-	-0-	-0-			700 1			1767 2	N	-0-		184				
03	2790 N	2480	-0-	-310	-0-	-0-	-0-			684 1			1796 2	N	-0-		184				
04	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			585 1			1522 2	N	-0-		184				
05	2728 N	2361	-0-	-367	-0-	-0-	-0-			643 1			1718 2	N	-0-		184				
06	2400 N	2334	-0-	-66	-0-	-0-	-0-			649 1			1685 2	N	-0-		184				
07	2170 N	2085	-0-	-85	-0-	-0-	-0-			593 1			1492 2	N	-0-		184				
HINDE (FRIO 4)													41537 070	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
VAC STOP SWD, LLC													881153								
SEKULA, F.													WELL #:	1	RRCID -> 185199	COMPL. DATE 05/12/2001	TOTAL DEPTH 3711	PERF. 3455	-	3486	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
SEKULA, FRANK													WELL #:	2	RRCID -> 245332	COMPL. DATE 01/07/2009	TOTAL DEPTH 3825	PERF. 3320	-	3524	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
HINDE (FRIO 20)													41537 158	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY													561136								
BENTSEN TRACT I													WELL #:	1	RRCID -> 203521	COMPL. DATE 06/12/2023	TOTAL DEPTH 5806	PERF. 3930	-	3975	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) FAULCONER ENERGY, LLC BENTSEN				41537 250 263648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
				WELL #:	2	RRCID -> 010913	COMPL. DATE 02/02/1993	TOTAL	DEPTH 11023	PERF. 8682	-	8794	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	140 1 42 9	2892 2	N	38			49	
03	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	149 1 52 9	3078 2	N	47			96	
04	3120 X	3097	-0-	-23	-0-	141 1 53 9	2903 2	N	48			144	
05	3410 X	3189	-0-	-221	-0-	147 1 14 9	3028 2	N	13			157	
06	3300 X	3155	-0-	-145	-0-	146 1 32 9	2977 2	N	29	180 1		6	
07	3410 X	3072	-0-	-338	-0-	128 1 33 9	2911 2	N	30			36	
BENTSEN BROS., A				WELL #:	5 L	RRCID -> 039163	COMPL. DATE 05/15/1966	TOTAL	DEPTH 6900	PERF. N/A			
02	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	140 1 6 9	2904 2	N	5			171	
03	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	159 1 3 9	3287 2	N	3			174	
04	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	159 1 3 9	3280 2	N	3	169 1		8	
05	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	163 1 8 9	3338 2	N	7			15	
06	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	154 1 3 9	3131 2	N	3			18	
07	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	142 1 10 9	3248 2	N	9			27	
LAKESHORE OPERATING, LLC BENTSEN BROS. -A-				WELL #:	483460 4	RRCID -> 010914	COMPL. DATE 12/03/1960	TOTAL	DEPTH N/A	PERF. N/A			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
BENTSEN BROS. "A"				WELL #:	1	RRCID -> 251726	COMPL. DATE 09/25/2009	TOTAL	DEPTH 10215	PERF. 9330	-	9416	
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	837 2	43 9	N	39	176 1		36	
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	891 2	29 9	N	26			62	
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1080 2	19 9	N	17	59 1		20	
05	961 N	886	-0-	-75	-0-	864 3	22 9	N	20			40	
06	900 N	878	-0-	-22	-0-	861 3	17 9	N	15			55	
07	1147 N	837	-0-	-310	-0-	817 3	20 9	N	18			73	
BENTSEN BROS. "A"				WELL #:	2	RRCID -> 254599	COMPL. DATE 04/10/2010	TOTAL	DEPTH 9965	PERF. 8744	-	9352	
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-			12	
03	837 N	744	-0-	-93	-0-	744 2		N	-0-			12	
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-			12	
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3		N	-0-			12	
06	720 N	689	-0-	-31	-0-	689 3		N	-0-			12	
07	744 N	731	-0-	-13	-0-	731 3		N	-0-			12	

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
MERIT ENERGY COMPANY 561136																
BENTSEN TRACT II WELL #: A 12 RRCID -> 010918 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 11297 PERF. N/A																
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	28	1	185	2	Y	-0-				-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	31	1	206	2	Y	-0-				-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	2	Y	-0-				-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	11	1	201	2	Y	-0-				-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	2	Y	-0-				-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	2	Y	-0-				-0-
BENTSEN TRACT I					WELL #: A 9	RRCID -> 063633	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11147	PERF. 6740	-	6788		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BENTSEN TRACT 1V -A-					WELL #: 11	RRCID -> 066784	COMPL. DATE 05/30/1976		TOTAL DEPTH 10192		PERF. N/A					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BENTSEN TRACT III -A-					WELL #: 3	RRCID -> 066943	COMPL. DATE 01/16/1980		TOTAL DEPTH 11231		PERF. 9676	-	9773			
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	118	1	775	2	N	26				128
							29	9								
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	120	1	803	2	N	37				165
							41	9								
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	59	1	823	2	N	15	121	1		59
							17	9								
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	46	1	839	2	N	34				93
							37	9								
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	67	1	741	2	N	19				112
							21	9								
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	88	1	878	2	N	58				170
							64	9								
BENTSEN TRACT I					WELL #: 3	RRCID -> 076842	COMPL. DATE 02/11/2021		TOTAL DEPTH 11476		PERF. 8602	-	8622			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-				-0-
S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX.					WELL #: 1	RRCID -> 098893	COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 7438	-	8867			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 85 RRCID -> 110797 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7094 - 7106														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 88 RRCID -> 115317 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7899 - 7919														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	10	1	554	2	Y	-0-			-0-
05	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	21	1	1124	2	Y	-0-			-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	5	1	299	2	Y	-0-			-0-
07	589 N	229	-0-	-360	-0-	3	1	226	2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 117126 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8599 - 8653														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 99 RRCID -> 121151 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9172 - 9202														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 76 RRCID -> 121826 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8377 - 8479														
02	112 N	56	-0-	-56	-0-	2	1	54	2	Y	-0-			-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	3	1	157	2	Y	-0-			-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	3	1	148	2	Y	-0-			-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	158	2	Y	-0-			-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	158	2	Y	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	2	1	163	2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 89 RRCID -> 135326 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5076 - 5166														
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STATE SLICK "D" WELL #: 19 RRCID -> 135327 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 7043 - 7067														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)				//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136													
STATE-SLICK "D"				WELL #: 20		RRCID -> 136029		COMPL. DATE 09/07/1990		TOTAL DEPTH 8573		PERF. 4966 - 8005					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE				WELL #: 103		RRCID -> 137301		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 7200 - 7206					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DAVENPORT, O. H. HEIRS				WELL #: 1		RRCID -> 138081		COMPL. DATE 02/08/1991		TOTAL DEPTH 10054		PERF. 6910 - 6976					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE				WELL #: 102		RRCID -> 138363		COMPL. DATE 12/15/1990		TOTAL DEPTH 9658		PERF. 6988 - 7028					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE				WELL #: 101		RRCID -> 138466		COMPL. DATE 03/13/1991		TOTAL DEPTH 10417		PERF. 7883 - 8116					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE				WELL #: 82		RRCID -> 140017		COMPL. DATE 05/29/2000		TOTAL DEPTH 10301		PERF. 8877 - 8898					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE				WELL #: 91		RRCID -> 143185		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11385		PERF. 9261 - 9340			
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	4	1	144	2	Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	2	Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	2	1	129	2	Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	Y	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	2	1	120	2	Y	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	2	1	120	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 97 RRCID -> 143408 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8927 - 9079												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									BALANCE
02	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	106	1	3723	2	Y	-0-	-0-
03	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	75	1	4023	2	Y	-0-	-0-
04	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	73	1	3963	2	Y	-0-	-0-
05	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	78	1	4072	2	Y	-0-	-0-
06	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	65	1	3860	2	Y	-0-	-0-
07	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	60	1	3920	2	Y	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 92 RRCID -> 144308 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8941 - 8984												
02	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	34	1	1215	2	Y	-0-	-0-
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	26	1	1406	2	Y	-0-	-0-
04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	26	1	1391	2	Y	-0-	-0-
05	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	27	1	1444	2	Y	-0-	-0-
06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	23	1	1360	2	Y	-0-	-0-
07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	21	1	1395	2	Y	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 67 RRCID -> 144309 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF. 8920 - 9888												
02	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	58	1	2026	2	Y	-0-	-0-
03	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	39	1	2077	2	Y	-0-	-0-
04	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	37	1	2015	2	Y	-0-	-0-
05	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	40	1	2112	2	Y	-0-	-0-
06	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	34	1	2042	2	Y	-0-	-0-
07	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	29	1	1909	2	Y	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 144335 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9465 - 10040												
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	Y	-0-	-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	111	2	Y	-0-	-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	2	1	108	2	Y	-0-	-0-
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	2	1	107	2	Y	-0-	-0-
06	120 N	82	-0-	-38	-0-	1	1	81	2	Y	-0-	-0-
07	124 N	72	-0-	-52	-0-	1	1	71	2	Y	-0-	-0-
STATE SLICK "D" WELL #: 18 RRCID -> 145005 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 6390 - 6566												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 96 RRCID -> 145746 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8894 - 10394												
02	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	38	1	1342	2	Y	44	44 0 8
03	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	28	1	1498	2	Y	47	47 0 8
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	52	9	1565	2	Y	49	49 0 8
05	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	29	1	1604	2	Y	40	40 0 8
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	54	9	1376	2	Y	53	53 0 8
07	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	31	1	1548	2	Y	45	45 0 8
						44	9					
						23	1					
						58	9					
						24	1					
						50	9					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7149 - 7257												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 74 RRCID -> 148382 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 8634 - 8760												
02	84 N	50	-0-	-34	-0-	1	1	49	2	Y	-0-	-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	2	Y	-0-	-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	Y	-0-	-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	Y	-0-	-0-
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	1	1	63	2	Y	-0-	-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	-0-	-0-
STATE SLICK "D" WELL #: 16 RRCID -> 152411 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6844 - 7102												
02	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	73	1	2569	2	Y	-0-	-0-
03	2728 N	2632	-0-	-96	-0-	48	1	2584	2	Y	-0-	-0-
04	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	50	1	2719	2	Y	-0-	-0-
05	2914 N	2746	-0-	-168	-0-	51	1	2695	2	Y	-0-	-0-
06	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	44	1	2621	2	Y	-0-	-0-
07	2852 N	2637	-0-	-215	-0-	40	1	2597	2	Y	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 81 RRCID -> 154920 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8530 - 8603												
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	4	1	129	2	Y	-0-	-0-
03	124 N	87	-0-	-37	-0-	2	1	85	2	Y	-0-	-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	3	1	145	2	Y	-0-	-0-
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	3	1	132	2	Y	-0-	-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	3	1	155	2	Y	-0-	-0-
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	2	1	147	2	Y	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 69 RRCID -> 155191 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 9185 - 0												
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	3	1	102	2	Y	-0-	-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	2	1	104	2	Y	-0-	-0-
04	120 N	82	-0-	-38	-0-	1	1	81	2	Y	-0-	-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	2	1	100	2	Y	-0-	-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	110	2	Y	-0-	-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	2	1	113	2	Y	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 80 RRCID -> 159300 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8560 - 9888												
02	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	70	1	2453	2	Y	-0-	-0-
03	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	51	1	2732	2	Y	-0-	-0-
04	2460 N	2358	-0-	-102	-0-	43	1	2315	2	Y	-0-	-0-
05	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	49	1	2584	2	Y	-0-	-0-
06	2460 N	2454	-0-	-6	-0-	41	1	2413	2	Y	-0-	-0-
07	2449 N	1323	-0-	-1126	-0-	20	1	1303	2	Y	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 109 RRCID -> 162486 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 8994 - 9069												
02	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	82	1	2889	2	Y	-0-	-0-
03	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	60	1	3220	2	Y	-0-	-0-
04	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	58	1	3160	2	Y	-0-	-0-
05	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	63	1	3289	2	Y	-0-	-0-
06	3150 X	3056	-0-	-94	-0-	51	1	3005	2	Y	-0-	-0-
07	3255 X	3084	-0-	-171	-0-	46	1	3038	2	Y	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 108 RRCID -> 163300 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7681 - 7690													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	1512 N	1210	-0-	-302	-0-	32 1	1110 2	Y	62	62	0		11
03	1674 N	1493	-0-	-181	-0-	68 9	1394 2	Y	66	66	0		11
04	1680 N	1522	-0-	-158	-0-	26 1	1419 2	Y	70	70	0		11
05	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	73 9	1635 2	Y	56	56	0		11
06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	26 1	1477 2	Y	75	75	0		11
07	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	77 9	1533 2	Y	63	63	0		11
						31 1							
						62 9							
						25 1							
						83 9							
						23 1							
						69 9							
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 6 RRCID -> 163525 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7758 - 7768													
02	280 N	269	-0-	-11	-0-	7 1	262 2	Y	-0-				-0-
03	310 N	295	-0-	-15	-0-	5 1	290 2	Y	-0-				-0-
04	300 N	299	-0-	-1	-0-	5 1	294 2	Y	-0-				-0-
05	310 N	309	-0-	-1	-0-	6 1	303 2	Y	-0-				-0-
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	5 1	276 2	Y	-0-				-0-
07	310 N	222	-0-	-88	-0-	3 1	219 2	Y	-0-				-0-
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 8 RRCID -> 165677 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9095													
02	84 N	29	-0-	-55	-0-	1 1	28 2	Y	-0-				-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	3 1	185 2	Y	-0-				-0-
04	270 N	167	-0-	-103	-0-	3 1	164 2	Y	-0-				-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	3 1	162 2	Y	-0-				-0-
06	180 N	155	-0-	-25	-0-	3 1	152 2	Y	-0-				-0-
07	186 N	175	-0-	-11	-0-	3 1	172 2	Y	-0-				-0-
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 9 RRCID -> 166558 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7148 - 7226													
02	1260 N	1223	-0-	-37	-0-	33 1	1166 2	Y	22	22	0		4
03	1364 N	1313	-0-	-51	-0-	24 9	1264 2	Y	24	24	0		4
04	1320 N	1269	-0-	-51	-0-	23 1	1219 2	Y	25	25	0		4
05	1364 N	1276	-0-	-88	-0-	26 9	1232 2	Y	19	19	0		4
06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	22 1	1256 2	Y	26	26	0		4
07	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	28 9	1234 2	Y	23	23	0		4
						23 1							
						21 9							
						19 1							
						25 9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 114 RRCID -> 170508 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9694													
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	7 1	233 2	Y	-0-				-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	4 1	213 2	Y	-0-				-0-
04	240 N	147	-0-	-93	-0-	3 1	144 2	Y	-0-				-0-
05	248 N	189	-0-	-59	-0-	4 1	185 2	Y	-0-				-0-
06	210 N	186	-0-	-24	-0-	3 1	183 2	Y	-0-				-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	3 1	204 2	Y	-0-				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 122 RRCID -> 170702 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 5736 - 6578													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 170705 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8935 - 9656													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 12 RRCID -> 170793 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6338 - 6347													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 171611 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8916 - 8928													
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	17	1	594	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	12	1	634	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	12	1	630	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	13	1	663	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	11	1	641	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	10	1	647	2	Y	-0-	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 86 RRCID -> 171621 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8607 - 9970													
02	728 N	400	-0-	-328	-0-	11	1	389	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	8	1	436	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	12	1	633	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	15	1	771	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	14	1	859	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	13	1	879	2	Y	-0-	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 1 RRCID -> 172707 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7442 - 7880													
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	12	1	414	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	8	1	457	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	420 N	413	-0-	-7	-0-	7	1	406	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	465 N	400	-0-	-65	-0-	7	1	393	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	450 N	377	-0-	-73	-0-	6	1	371	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	7	1	471	2	Y	-0-	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
S.W. FARM & RANCH STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 172825 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7560 - 7690														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	756 N	734	-0-	-22	-0-	20 1	707 2	Y	6	6	0		1	
						7 9								
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	15 1	822 2	Y	6	6	0		1	
						7 9								
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	15 1	804 2	Y	6	6	0		1	
						7 9								
05	806 N	795	-0-	-11	-0-	15 1	774 2	Y	5	5	0		1	
						6 9								
06	810 N	753	-0-	-57	-0-	12 1	733 2	Y	7	7	0		1	
						8 9								
07	837 N	827	-0-	-10	-0-	12 1	808 2	Y	6	6	0		1	
						7 9								
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 172901 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8340 - 8790														
02	196 N	179	-0-	-17	-0-	5 1	174 2	Y	-0-				-0-	
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	4 1	222 2	Y	-0-				-0-	
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	4 1	227 2	Y	-0-				-0-	
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	4 1	210 2	Y	-0-				-0-	
06	210 N	172	-0-	-38	-0-	3 1	169 2	Y	-0-				-0-	
07	217 N	184	-0-	-33	-0-	3 1	181 2	Y	-0-				-0-	
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 172944 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6555 - 6681														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 115 RRCID -> 173868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9336 - 9474														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 111 RRCID -> 174318 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7017 - 7200														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 94 RRCID -> 175393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8426 - 9333														
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	2 1	60 2	Y	-0-				-0-	
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	1 1	68 2	Y	-0-				-0-	
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2 1	92 2	Y	-0-				-0-	
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	2 1	97 2	Y	-0-				-0-	
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	1 1	83 2	Y	-0-				-0-	
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	1 1	82 2	Y	-0-				-0-	

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR									
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136									
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175726 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7250 - 7270									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M
0									
02	560 N	552	-0-	-8	-0-	15	1	537	2
03	620 N	527	-0-	-93	-0-	10	1	517	2
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				
06	510 N	423	-0-	-87	-0-	7	1	416	2
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	7	1	453	2
STATE SLICK "D" WELL #: 21 RRCID -> 175964 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7190 - 7372									
02	868 N	863	-0-	-5	-0-	24	1	839	2
03	961 N	922	-0-	-39	-0-	17	1	905	2
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	16	1	894	2
05	961 N	938	-0-	-23	-0-	18	1	920	2
06	900 N	880	-0-	-20	-0-	15	1	865	2
07	930 N	897	-0-	-33	-0-	13	1	884	2
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 77 RRCID -> 175978 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8737 - 8750									
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	15	1	529	2
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	10	1	529	2
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	10	1	531	2
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	11	1	558	2
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	9	1	556	2
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	9	1	560	2
T. B. SLICK ESTATE WELL #: 78 RRCID -> 175979 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8144 - 8256									
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	2	1	56	2
03	124 N	49	-0-	-75	-0-	1	1	48	2
04	120 N	43	-0-	-77	-0-	1	1	42	2
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	111	2
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 112 RRCID -> 176833 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 6970 - 6990									
02	1120 N	451	-0-	-669	-0-	1	1	18	2
						432	9		
03	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	42	1	2247	2
						455	9		
04	3000 N	3058	-0-	58	58	47	1	2531	2
						480	9		
05	3006 N	2948	-0-	-58	-0-	48	1	2515	2
						385	9		
06	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	40	1	2395	2
						515	9		
07	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	40	1	2630	2
						435	9		

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																		
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 90										RRCID -> 178792	COMPL. DATE 07/15/2000	TOTAL DEPTH 12405	PERF. 8809 - 8819					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE										WELL #: 119-L	RRCID -> 179130	COMPL. DATE 06/10/2000	TOTAL DEPTH 8045	PERF. 7404 - 7987				
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	460	2	Y	-0-					-0-
03	527 N	504	-0-	-23	-0-	-0-		9	1	495	2	Y	-0-					-0-
04	510 N	493	-0-	-17	-0-	-0-		9	1	484	2	Y	-0-					-0-
05	527 N	497	-0-	-30	-0-	-0-		9	1	488	2	Y	-0-					-0-
06	480 N	463	-0-	-17	-0-	-0-		8	1	455	2	Y	-0-					-0-
07	496 N	476	-0-	-20	-0-	-0-		7	1	469	2	Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE										WELL #: 118	RRCID -> 179508	COMPL. DATE 05/03/2016	TOTAL DEPTH 10035	PERF. 6856 - 7200				
02	140 N	61	-0-	-79	-0-	-0-		2	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	88	2	Y	-0-					-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	-0-		1	1	46	2	Y	-0-					-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	95	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	-0-		1	1	82	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	-0-		33	2			Y	-0-					-0-
STATE SLICK "D"										WELL #: 22	RRCID -> 181184	COMPL. DATE 12/08/2000	TOTAL DEPTH 10395	PERF. 7210 - 7290				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
STATE SLICK D										WELL #: 23	RRCID -> 182546	COMPL. DATE 08/24/2000	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 6430 - 6490				
02	252 N	196	-0-	-56	-0-	-0-		5	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	279 N	187	-0-	-92	-0-	-0-		3	1	184	2	Y	-0-					-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	-0-		3	1	144	2	Y	-0-					-0-
05	217 N	156	-0-	-61	-0-	-0-		3	1	153	2	Y	-0-					-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	195	2	Y	-0-					-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	176	2	Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE										WELL #: 133	RRCID -> 182680	COMPL. DATE 02/15/2007	TOTAL DEPTH 8065	PERF. 6257 - 7405				
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2	111	9	Y	101	83	0			18
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	32	2	Y	7	24	0			1
								8	9									
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-		13	2			Y	-0-	1	0			-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-		12	2	98	9	Y	89	72	0			17
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-		10	2	89	9	Y	81	86	0			12
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-		9	2	111	9	Y	101	96	0			17

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																		
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 127 RRCID -> 183102 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 7100 - 7134																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 129 RRCID -> 184506 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7488 - 7860																		
02	7980 X	7683	-0-	-297	-0-	209	1	7377	2	Y	88	88	0					16
						97	9											
03	8835 X	8269	-0-	-566	-0-	149	1	8017	2	Y	94	94	0					16
						103	9											
04	9936 X	9936	-0-	-0-	-0-	178	1	9649	2	Y	99	99	0					16
						109	9											
05	11229 X	11229	-0-	-0-	-0-	208	1	10934	2	Y	79	80	0					15
						87	9											
06	8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	138	1	8169	2	Y	107	106	0					16
						118	9											
07	9027 X	9027	-0-	-0-	-0-	134	1	8796	2	Y	88	89	0					15
						97	9											

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 14 RRCID -> 184559 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7755 - 7878																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE WELL #: 16 RRCID -> 184598 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6551 - 7460																		
02	140 N	3	-0-	-137	-0-	3	2					Y	-0-					-0-
03	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2					Y	-0-					-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	152	2	Y	-0-	-0-					-0-	
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2					Y	-0-					-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	3	1	168	2	Y	-0-	-0-					-0-	
07	155 N	10	-0-	-145	-0-	10	2					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 117 RRCID -> 184976 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8510 - 10024																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 7 RRCID -> 185094 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7283 - 7298																		
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2					Y	-0-					-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-	-0-					-0-	
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-	-0-					-0-	
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-	-0-					-0-	
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2					Y	-0-					-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR											
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136											
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 137 RRCID -> 186619 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8965 - 9112											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	4 1	155 2	Y	-0-		-0-
03	217 N	172	-0-	-45	-0-	3 1	169 2	Y	-0-		-0-
04	210 N	132	-0-	-78	-0-	2 1	130 2	Y	-0-		-0-
05	186 N	119	-0-	-67	-0-	2 1	117 2	Y	-0-		-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	3 1	194 2	Y	-0-		-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	2 1	128 2	Y	-0-		-0-
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 186635 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7047 - 7160											
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	8 1	271 2	Y	-0-		-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	5 1	282 2	Y	-0-		-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	5 1	274 2	Y	-0-		-0-
05	217 N	193	-0-	-24	-0-	4 1	189 2	Y	-0-		-0-
06	210 N	144	-0-	-66	-0-	2 1	142 2	Y	-0-		-0-
07	217 N	122	-0-	-95	-0-	2 1	120 2	Y	-0-		-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 116 RRCID -> 186790 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6805 - 7106											
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	3 1	103 2	Y	-0-		-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	2 1	134 2	Y	-0-		-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	3 1	177 2	Y	-0-		-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	3 1	174 2	Y	-0-		-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	3 1	165 2	Y	-0-		-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	3 1	185 2	Y	-0-		-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 123 RRCID -> 187349 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 5465 - 5470											
02	168 N	118	-0-	-50	-0-	3 1	115 2	Y	-0-		-0-
03	186 N	128	-0-	-58	-0-	2 1	126 2	Y	-0-		-0-
04	180 N	132	-0-	-48	-0-	2 1	130 2	Y	-0-		-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	3 1	139 2	Y	-0-		-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	2 1	139 2	Y	-0-		-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	3 1	183 2	Y	-0-		-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 125 RRCID -> 187507 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9166 - 9174											
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18	15 0	3
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-	3 0	-0-
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	8 1	440 2	Y	159	128 0	31
						175 9					
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	5 1	283 2	Y	97	114 0	14
						107 9					
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	3 1	226 2	Y	179	162 0	31
						197 9					
SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 15 RRCID -> 187921 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7284 - 7510											
02	3220 X	3073	-0-	-147	-0-	83 1	2917 2	Y	66	66 0	12
						73 9					
03	3534 X	3240	-0-	-294	-0-	58 1	3105 2	Y	70	70 0	12
						77 9					
04	3300 X	3256	-0-	-44	-0-	57 1	3118 2	Y	74	74 0	12
						81 9					
05	3410 X	2785	-0-	-625	-0-	51 1	2671 2	Y	57	58 0	11
						63 9					
06	3300 X	2344	-0-	-956	-0-	37 1	2219 2	Y	80	79 0	12
						88 9					
07	3410 X	3094	-0-	-316	-0-	45 1	2976 2	Y	66	67 0	11
						73 9					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 126 RRCID -> 188028 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 6143 - 6158															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-				-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	2	1	119	2	Y	-0-				-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	3	1	174	2	Y	-0-				-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	7	1	343	2	Y	-0-				-0-
06	120 N	85	-0-	-35	-0-	1	1	84	2	Y	-0-				-0-
07	155 N	84	-0-	-71	-0-	1	1	83	2	Y	-0-				-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 134 RRCID -> 188280 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6392															
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	33	1	1169	2	Y	-0-				-0-
03	1302 N	1261	-0-	-41	-0-	23	1	1238	2	Y	-0-				-0-
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	23	1	1232	2	Y	-0-				-0-
05	1333 N	1290	-0-	-43	-0-	24	1	1266	2	Y	-0-				-0-
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	21	1	1223	2	Y	-0-				-0-
07	1302 N	1268	-0-	-34	-0-	19	1	1249	2	Y	-0-				-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 136 RRCID -> 188281 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7461 - 7553															
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 128 RRCID -> 191130 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 6768 - 7062															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 130 RRCID -> 191244 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9994 - 10230															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 140 RRCID -> 191556 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7621 - 7666															
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2			Y	-0-				-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-				-0-
04	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-				-0-
06	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-				-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 138 RRCID -> 191560 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8807 - 9186															
02	6328 X	-0-	-0-	-6328	-0-					Y	-0-				-0-
03	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 139 RRCID -> 193895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9033 - 10154														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
0														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 131 RRCID -> 196441 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7053 - 7089														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 148 RRCID -> 197732 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8542 - 8556														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 141 RRCID -> 198536 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8962 - 9072														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
STATE-SLICK WELL #: 1 RRCID -> 198583 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7400 - 8297														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 153 RRCID -> 198584 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9405 - 9520														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 150 RRCID -> 199231 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9058 - 10561														
02	812 N	784	-0-	-28	-0-	22	1	762	2	Y	-0-			-0-
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	17	1	939	2	Y	-0-			-0-
04	870 N	280	-0-	-590	-0-	5	1	275	2	Y	-0-			-0-
05	868 N	578	-0-	-290	-0-	11	1	567	2	Y	-0-			-0-
06	870 N	565	-0-	-305	-0-	9	1	556	2	Y	-0-			-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	9	1	580	2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 146 RRCID -> 199234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8888 - 9702														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	308 N	90	-0-	-218	-0-	2	1	88	2	Y	-0-			-0-
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	7	1	390	2	Y	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	Y	-0-			-0-
05	93 N	51	-0-	-42	-0-	1	1	50	2	Y	-0-			-0-
06	330 N	13	-0-	-317	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 149 RRCID -> 201856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12080 PERF. 8688 - 9839														
02	4508 X	4382	-0-	-126	-0-	121	1	4251	2	Y	9	8 0		2
						10	9							
03	4991 X	4740	-0-	-251	-0-	86	1	4644	2	Y	9	9 0		2
						10	9							
04	4800 X	4697	-0-	-103	-0-	85	1	4602	2	Y	9	9 0		2
						10	9							
05	4960 X	4382	-0-	-578	-0-	82	1	4293	2	Y	6	7 0		1
						7	9							
06	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	79	1	4656	2	Y	10	10 0		1
						11	9							
07	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	73	1	4808	2	Y	8	8 0		1
						9	9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 135 RRCID -> 201860 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8065 - 10160														
02	1596 X	1124	-0-	-472	-0-	31	1	1093	2	Y	-0-			-0-
03	1767 X	1430	-0-	-337	-0-	26	1	1404	2	Y	-0-			-0-
04	1560 X	1342	-0-	-218	-0-	24	1	1318	2	Y	-0-			-0-
05	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	31	1	1627	2	Y	-0-			-0-
06	1380 X	1365	-0-	-15	-0-	23	1	1342	2	Y	-0-			-0-
07	1426 X	1299	-0-	-127	-0-	19	1	1280	2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 151 RRCID -> 204205 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9378 - 9480														
02	364 N	233	-0-	-131	-0-	6	1	227	2	Y	-0-			-0-
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	7	1	390	2	Y	-0-			-0-
04	300 N	261	-0-	-39	-0-	5	1	256	2	Y	-0-			-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	5	1	269	2	Y	-0-			-0-
06	390 N	294	-0-	-96	-0-	5	1	289	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	5	1	305	2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 142 RRCID -> 205384 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7910 - 9402														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 154 RRCID -> 205386 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10451 PERF. 7570 - 7830														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE											BALANCE
02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	34 1	1206 2	Y	19	19	0			3
03	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	21 9	1301 2	Y	20	20	0			3
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	24 1	1050 2	Y	22	21	0			4
05	992 N	921	-0-	-71	-0-	22 9	886 2	Y	16	17	0			3
06	960 N	914	-0-	-46	-0-	19 1	874 2	Y	23	23	0			3
07	992 N	944	-0-	-48	-0-	24 9	909 2	Y	19	19	0			3
						17 1								
						18 9								
						15 1								
						25 9								
						14 1								
						21 9								
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 143 RRCID -> 207080 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 8545 - 10567														
02	9278 X	9278	-0-	-0-	-0-	250 1	8797 2	Y	210	208	0			38
03	9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	231 9	9370 2	Y	220	220	0			38
04	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	174 1	8923 2	Y	231	231	0			38
05	9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	242 9	9210 2	Y	185	187	0			36
06	9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	164 1	8594 2	Y	249	248	0			37
07	9099 X	9099	-0-	-0-	-0-	254 9	8736 2	Y	209	210	0			36
						175 1								
						204 9								
						145 1								
						274 9								
						133 1								
						230 9								
BENTSEN TRACT II WELL #: 2 RRCID -> 208070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10918 PERF. 8650 - 9500														
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	130 1	852 2	N	242	204	1			130
03	1271 N	1256	-0-	-15	-0-	266 9	928 2	N	172	209	1			93
04	1260 N	1118	-0-	-142	-0-	139 1	861 2	N	177	208	1			62
05	1364 N	1134	-0-	-230	-0-	189 9	809 2	N	255	102	1			215
06	1230 N	1171	-0-	-59	-0-	62 1	913 2	N	160	302	1			73
07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	195 9	965 2	N	163	105	1			131
						44 1								
						281 9								
						82 1								
						176 9								
						96 1								
						179 9								
BENTSEN TRACT IV WELL #: 1 RRCID -> 208850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11621 PERF. 9608 - 9675														
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	9 1	62 2	N	-0-					-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	11 1	72 2	N	-0-					-0-
04	90 N	68	-0-	-22	-0-	5 1	63 2	N	-0-					-0-
05	93 N	65	-0-	-28	-0-	3 1	62 2	N	-0-					-0-
06	90 N	57	-0-	-33	-0-	5 1	52 2	N	-0-					-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	17 1	174 2	N	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 155 RRCID -> 209455 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8370 - 8545														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																			
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 158												RRCID -> 209712	COMPL. DATE 03/13/2005	TOTAL	DEPTH 10455	PERF. 9394	-	9456	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	26	1	904	2	Y	-0-			-0-					
03	930 N	881	-0-	-49	-0-	16	1	865	2	Y	-0-			-0-					
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	15	1	834	2	Y	-0-			-0-					
05	1023 N	868	-0-	-155	-0-	16	1	852	2	Y	-0-			-0-					
06	840 N	766	-0-	-74	-0-	13	1	753	2	Y	-0-			-0-					
07	868 N	686	-0-	-182	-0-	10	1	676	2	Y	-0-			-0-					
SLICK, T. B. ESTATE												WELL #: 144	RRCID -> 210832	COMPL. DATE 05/03/2005	TOTAL	DEPTH 11000	PERF. 10470	-	10487
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
BENTSEN TRACT I												WELL #: 4	RRCID -> 211581	COMPL. DATE 08/04/2005	TOTAL	DEPTH 10300	PERF. 9236	-	9270
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	2	Y	-0-			-0-					
03	62 N	26	-0-	-36	-0-	3	1	23	2	Y	-0-			-0-					
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-					
05	62 N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-					
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-			-0-					
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-			-0-					
SLICK, T. B. ESTATE												WELL #: 145	RRCID -> 212339	COMPL. DATE 12/05/2007	TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 8170	-	8908
02	1372 N	1062	-0-	-310	-0-	29	1	1033	2	Y	-0-			-0-					
03	1333 N	1171	-0-	-162	-0-	21	1	1150	2	Y	-0-			-0-					
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	20	1	1095	2	Y	-0-			-0-					
05	1178 N	1132	-0-	-46	-0-	21	1	1111	2	Y	-0-			-0-					
06	1140 N	1035	-0-	-105	-0-	17	1	1018	2	Y	-0-			-0-					
07	1147 N	1054	-0-	-93	-0-	16	1	1038	2	Y	-0-			-0-					
SLICK, T. B. ESTATE												WELL #: 152	RRCID -> 212794	COMPL. DATE 02/21/2007	TOTAL	DEPTH 14700	PERF. 8963	-	9277
02	196 N	195	-0-	-1	-0-	5	1	172	2	Y	16	14	0	3					
						18	9												
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	139	2	Y	14	15	0	2					
						15	9												
04	120 N	73	-0-	-47	-0-	1	1	57	2	Y	14	14	0	2					
						15	9												
05	217 N	72	-0-	-145	-0-	1	1	58	2	Y	12	12	0	2					
						13	9												
06	150 N	111	-0-	-39	-0-	2	1	99	2	Y	9	10	0	1					
						10	9												
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	3	1	203	2	Y	16	14	0	3					
						18	9												
SLICK, T. B. ESTATE												WELL #: 159	RRCID -> 214022	COMPL. DATE 03/11/2008	TOTAL	DEPTH 12481	PERF. 8994	-	9069
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 161 RRCID -> 214023 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8865 - 8968															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2576 X	2352	-0-	-224	-0-		62 1	2167 2	Y		112	112 0		20	
03	2852 X	2538	-0-	-314	-0-		123 9	2363 2	Y		119	119 0		20	
04	2760 X	2530	-0-	-230	-0-		44 1	2349 2	Y		125	125 0		20	
05	2666 X	2020	-0-	-646	-0-		131 9	1875 2	Y		99	100 0		19	
06	2520 X	1517	-0-	-1003	-0-		43 1	1353 2	Y		128	128 0		19	
07	2604 X	1956	-0-	-648	-0-		138 9	1805 2	Y		113	113 0		19	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 160 RRCID -> 214025 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7854 - 8370															
02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-		33 1	1175 2	Y		-0-	-0-		-0-	
03	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-		26 1	1380 2	Y		-0-	-0-		-0-	
04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-		21 1	1165 2	Y		-0-	-0-		-0-	
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-		25 1	1288 2	Y		-0-	-0-		-0-	
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-		22 1	1303 2	Y		-0-	-0-		-0-	
07	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-		20 1	1297 2	Y		-0-	-0-		-0-	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 163 RRCID -> 214111 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8896 - 9823															
02	224 N	118	-0-	-106	-0-		3 1	115 2	Y		-0-	-0-		-0-	
03	341 N	177	-0-	-164	-0-		3 1	174 2	Y		-0-	-0-		-0-	
04	330 N	120	-0-	-210	-0-		2 1	118 2	Y		-0-	-0-		-0-	
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-		4 1	202 2	Y		-0-	-0-		-0-	
06	180 N	73	-0-	-107	-0-		1 1	72 2	Y		-0-	-0-		-0-	
07	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-		29 1	1874 2	Y		-0-	-0-		-0-	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 157 RRCID -> 214182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8338 - 8783															
02	1232 N	1205	-0-	-27	-0-		33 1	1172 2	Y		-0-	-0-		-0-	
03	1364 N	1253	-0-	-111	-0-		23 1	1230 2	Y		-0-	-0-		-0-	
04	1260 N	1027	-0-	-233	-0-		19 1	1008 2	Y		-0-	-0-		-0-	
05	1333 N	873	-0-	-460	-0-		16 1	857 2	Y		-0-	-0-		-0-	
06	1200 N	653	-0-	-547	-0-		11 1	642 2	Y		-0-	-0-		-0-	
07	1054 N	955	-0-	-99	-0-		14 1	941 2	Y		-0-	-0-		-0-	
BENTSEN TRACT I WELL #: 6 RRCID -> 215826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8738 - 8748															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-		3	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-		3	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-		3	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-		3	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-		3	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-		3	

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																		
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 11 RRCID -> 216273 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7258 - 7498																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	11713 X	11713	-0-	-0-	-0-	323 29	1 9	11361	2	Y	26	77 0						5
03	11723 X	11723	-0-	-0-	-0-	213 31	1 9	11479	2	Y	28	28 0						5
04	10841 X	10841	-0-	-0-	-0-	195 32	1 9	10614	2	Y	29	29 0						5
05	10162 X	10162	-0-	-0-	-0-	189 25	1 9	9948	2	Y	23	23 0						5
06	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	142 34	1 9	8421	2	Y	31	31 0						5
07	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	120 29	1 9	7884	2	Y	26	26 0						5
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 167 RRCID -> 216721 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8522 - 9440																		
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	9	1	331	2	Y	-0-							-0-
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	4	1	207	2	Y	-0-							-0-
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	10	1	521	2	Y	-0-							-0-
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	9	1	447	2	Y	-0-							-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	5	1	322	2	Y	-0-							-0-
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	9	1	584	2	Y	-0-							-0-
BENTSEN TRACT IV WELL #: 2 RRCID -> 217016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8044 - 8128																		
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	21	1	137	2	N	-0-							-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	114	2	N	-0-							-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	N	-0-							-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-							-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	N	-0-							-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-							-0-
BENTSEN TRACT I WELL #: 7 RRCID -> 217348 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9198 - 9274																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
BENTSEN TRACT I WELL #: 5 RRCID -> 218886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8670 - 9232																		
02	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	580 23	1 9	3810	2	Y	21	18 1						11
03	4867 X	3562	-0-	-1305	-0-	463 17	1 9	3082	2	Y	15	18 1						8
04	4860 X	4514	-0-	-346	-0-	303 17	1 9	4194	2	Y	15	18 1						5
05	5022 X	4662	-0-	-360	-0-	241 24	1 9	4397	2	Y	22	9 1						18
06	4860 X	4531	-0-	-329	-0-	373 15	1 9	4143	2	Y	14	26 1						6
07	4898 X	4535	-0-	-363	-0-	411 15	1 9	4109	2	Y	14	9 1						11

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 166 RRCID -> 219388 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 10386 - 10546												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	62	1	2170	2	Y	-0-	-0-
03	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	44	1	2382	2	Y	-0-	-0-
04	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	43	1	2316	2	Y	-0-	-0-
05	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	47	1	2478	2	Y	-0-	-0-
06	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	34	1	2011	2	Y	-0-	-0-
07	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	28	1	1848	2	Y	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 165 RRCID -> 219458 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7296 - 7903												
02	1064 N	756	-0-	-308	-0-	21	1	735	2	Y	-0-	-0-
03	1147 N	873	-0-	-274	-0-	16	1	857	2	Y	-0-	-0-
04	900 N	748	-0-	-152	-0-	14	1	734	2	Y	-0-	-0-
05	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	25	1	1319	2	Y	-0-	-0-
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	18	1	1047	2	Y	-0-	-0-
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	13	1	880	2	Y	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 168 RRCID -> 220750 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8674 - 9604												
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	17	1	591	2	Y	-0-	-0-
03	651 N	635	-0-	-16	-0-	12	1	623	2	Y	-0-	-0-
04	630 N	590	-0-	-40	-0-	11	1	579	2	Y	-0-	-0-
05	682 N	574	-0-	-108	-0-	11	1	563	2	Y	-0-	-0-
06	600 N	477	-0-	-123	-0-	8	1	469	2	Y	-0-	-0-
07	620 N	469	-0-	-151	-0-	7	1	462	2	Y	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 170 RRCID -> 221735 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 11854 PERF. 7868 - 10226												
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	20	1	715	2	Y	-0-	-0-
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	15	1	792	2	Y	-0-	-0-
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	11	1	583	2	Y	-0-	-0-
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	10	1	503	2	Y	-0-	-0-
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	14	1	840	2	Y	-0-	-0-
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	3	1	211	2	Y	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 169 RRCID -> 222350 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 9124 - 10462												
02	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	52	1	1845	2	Y	182	33
						200	9					
03	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	32	1	1703	2	Y	192	33
						211	9					
04	1830 N	1334	-0-	-496	-0-	20	1	1092	2	Y	202	33
						222	9					
05	1891 N	1837	-0-	-54	-0-	31	1	1629	2	Y	161	31
						177	9					
06	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	30	1	1780	2	Y	216	32
						238	9					
07	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	25	1	1673	2	Y	182	31
						200	9					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR										
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																				
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 171										RRCID -> 223350	COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL	DEPTH	9181	PERF.	6777	-	8712	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
SLICK, T. B. ESTATE										WELL #: 173	RRCID -> 223937	COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL	DEPTH	11050	PERF.	8540	-	9852
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-						Y	-0-					-0-			
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	4	1	199	2	Y	-0-					-0-				
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	4	1	205	2	Y	-0-					-0-				
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	4	1	196	2	Y	-0-					-0-				
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	3	1	191	2	Y	-0-					-0-				
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	3	1	207	2	Y	-0-					-0-				
SLICK, T. B. ESTATE										WELL #: 172	RRCID -> 224077	COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL	DEPTH	10708	PERF.	6890	-	6982
02	2800 X	2420	-0-	-380	-0-	65	1	2304	2	Y	46	46	0				8			
						51	9													
03	3100 X	2717	-0-	-383	-0-	48	1	2615	2	Y	49	49	0				8			
						54	9													
04	3000 X	2676	-0-	-324	-0-	47	1	2572	2	Y	52	52	0				8			
						57	9													
05	2914 X	2814	-0-	-100	-0-	52	1	2716	2	Y	42	42	0				8			
						46	9													
06	2640 X	2461	-0-	-179	-0-	40	1	2360	2	Y	55	55	0				8			
						61	9													
07	2759 X	2334	-0-	-425	-0-	34	1	2248	2	Y	47	47	0				8			
						52	9													
SLICK, T. B. ESTATE										WELL #: 174	RRCID -> 225176	COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL	DEPTH	12544	PERF.	8736	-	9642
02	1568 N	1392	-0-	-176	-0-	38	1	1354	2	Y	-0-						-0-			
03	1674 N	1615	-0-	-59	-0-	29	1	1586	2	Y	-0-						-0-			
04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	29	1	1557	2	Y	-0-						-0-			
05	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	32	1	1658	2	Y	-0-						-0-			
06	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	26	1	1553	2	Y	-0-						-0-			
07	1643 N	1621	-0-	-22	-0-	24	1	1597	2	Y	-0-						-0-			
SLICK, T. B. ESTATE										WELL #: 175	RRCID -> 225690	COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL	DEPTH	11035	PERF.	9904	-	9916
02	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	38	1	1354	2	Y	212	211	0				38			
						233	9													
03	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	29	1	1545	2	Y	223	223	0				38			
						245	9													
04	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	28	1	1540	2	Y	235	235	0				38			
						259	9													
05	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	32	1	1705	2	Y	189	190	0				37			
						208	9													
06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	30	1	1788	2	Y	252	252	0				37			
						277	9													
07	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	31	1	2012	2	Y	214	214	0				37			
						235	9													

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 181 RRCID -> 226886 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12274 PERF. 8786 - 11080														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	2632 N	2487	-0-	-145	-0-	69 1	2418 2	Y	-0-				-0-	
03	3007 N	3007	-0-	-0-	-0-	55 1	2952 2	Y	-0-				-0-	
04	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	53 1	2889 2	Y	-0-				-0-	
05	3061 N	3061	-0-	-0-	-0-	57 1	3004 2	Y	-0-				-0-	
06	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	48 1	2850 2	Y	-0-				-0-	
07	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	45 1	2925 2	Y	-0-				-0-	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 176 RRCID -> 227037 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7144 - 8357														
02	11599 X	4071	-0-	-7528	-0-	109 1	3822 2	Y	127	126	0		23	
						140 9								
03	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	88 1	4743 2	Y	117	120	0		20	
						129 9								
04	7290 X	5201	-0-	-2089	-0-	91 1	4955 2	Y	141	138	0		23	
						155 9								
05	7533 X	4511	-0-	-3022	-0-	82 1	4305 2	Y	113	114	0		22	
						124 9								
06	7290 X	4057	-0-	-3233	-0-	65 1	3826 2	Y	151	151	0		22	
						166 9								
07	5363 X	4114	-0-	-1249	-0-	60 1	3913 2	Y	128	128	0		22	
						141 9								
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 180 RRCID -> 227576 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8788 - 8882														
02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	40 1	1394 2	Y	-0-				-0-	
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	21 1	1111 2	Y	-0-				-0-	
04	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	40 1	2150 2	Y	-0-				-0-	
05	3100 N	10892	-0-	-7792	-0-	203 1	10689 2	Y	-0-				-0-	
06	3000 N	6146	-0-	-3146	-0-	102 1	6044 2	Y	-0-				-0-	
07	3100 N	4266	-0-	-1166	-0-	64 1	4202 2	Y	-0-				-0-	
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 2 RRCID -> 228577 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8950 - 8960														
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	8 1	286 2	Y	15	15	0		3	
						17 9								
03	341 N	265	-0-	-76	-0-	5 1	243 2	Y	15	15	0		3	
						17 9								
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	16	16	0		3	
05	341 N	244	-0-	-97	-0-	4 1	226 2	Y	13	13	0		3	
						14 9								
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	5 1	270 2	Y	17	17	0		3	
						19 9								
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	4 1	262 2	Y	13	14	0		2	
						14 9								
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 177 RRCID -> 228704 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7418 - 8874														
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	22 1	781 2	Y	-0-				-0-	
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	16 1	856 2	Y	-0-				-0-	
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	15 1	831 2	Y	-0-				-0-	
05	899 N	892	-0-	-7	-0-	17 1	875 2	Y	-0-				-0-	
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	14 1	837 2	Y	-0-				-0-	
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	13 1	872 2	Y	-0-				-0-	

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 185 RRCID -> 229987 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 8520 - 10022														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	1484 N	858	-0-	-626	-0-	24	1	834	2	Y	-0-		-0-	
03	1767 N	856	-0-	-911	-0-	16	1	840	2	Y	-0-		-0-	
04	990 N	774	-0-	-216	-0-	14	1	760	2	Y	-0-		-0-	
05	961 N	460	-0-	-501	-0-	9	1	451	2	Y	-0-		-0-	
06	840 N	711	-0-	-129	-0-	12	1	699	2	Y	-0-		-0-	
07	806 N	672	-0-	-134	-0-	10	1	662	2	Y	-0-		-0-	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 178 RRCID -> 230175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 6986 - 7000														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 187 RRCID -> 232299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7108 - 8772														
02	13384 X	13223	-0-	-161	-0-	357	1	12563	2	Y	275	273	0	50
						303	9							
03	14818 X	14096	-0-	-722	-0-	251	1	13527	2	Y	289	289	0	50
						318	9							
04	14160 X	13634	-0-	-526	-0-	240	1	13058	2	Y	305	305	0	50
						336	9							
05	14632 X	14044	-0-	-588	-0-	257	1	13517	2	Y	245	247	0	48
						270	9							
06	14160 X	13574	-0-	-586	-0-	219	1	12994	2	Y	328	327	0	49
						361	9							
07	14632 X	13827	-0-	-805	-0-	203	1	13321	2	Y	275	277	0	47
						303	9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 188 RRCID -> 232785 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7675 - 10266														
02	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	77	1	2721	2	Y	-0-		-0-	
03	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	53	1	2884	2	Y	-0-		-0-	
04	3000 N	3113	-0-	113	113	56	1	3057	2	Y	-0-		-0-	
05	3100 N	3010	-0-	-90	23	56	1	2954	2	Y	-0-		-0-	
06	3000 N	3214	-0-	214	237	53	1	3161	2	Y	-0-		-0-	
07	3390 X	3153	-0-	-237	-0-	47	1	3106	2	Y	-0-		-0-	
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 3 RRCID -> 232809 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8260 - 9590														
02	1652 N	1650	-0-	-2	-0-	45	1	1582	2	Y	21	21	0	4
						23	9							
03	1860 N	1720	-0-	-140	-0-	31	1	1664	2	Y	23	23	0	4
						25	9							
04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	31	1	1698	2	Y	24	24	0	4
						26	9							
05	1829 N	1818	-0-	-11	-0-	34	1	1763	2	Y	19	19	0	4
						21	9							
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	28	1	1662	2	Y	25	25	0	4
						28	9							
07	1829 N	1802	-0-	-27	-0-	27	1	1751	2	Y	22	22	0	4
						24	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																						
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 189										RRCID ->	233013	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL	DEPTH	12090	PERF.	9086	-	10984		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	374	2	Y	-0-					-0-				
03	434 N	404	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	7	1	397	2	Y	-0-					-0-				
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	396	2	Y	-0-					-0-				
05	434 N	416	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	8	1	408	2	Y	-0-					-0-				
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	390	2	Y	-0-					-0-				
07	403 N	393	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	6	1	387	2	Y	-0-					-0-				
SLICK, T. B. ESTATE 533										WELL #:	4	RRCID ->	233059	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL	DEPTH	10140	PERF.	8248	-	9058
02	252 N	249	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	7	1	242	2	Y	-0-					-0-				
03	279 N	274	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	5	1	269	2	Y	-0-					-0-				
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	277	2	Y	-0-					-0-				
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	289	2	Y	-0-					-0-				
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	270	2	Y	-0-					-0-				
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	286	2	Y	-0-					-0-				
SLICK, T. B. ESTATE										WELL #:	191	RRCID ->	233204	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL	DEPTH	10269	PERF.	8568	-	8668
02	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	2301	2	Y	-0-					-0-				
03	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	2591	2	Y	-0-					-0-				
04	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	2551	2	Y	-0-					-0-				
05	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	2667	2	Y	-0-					-0-				
06	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	2600	2	Y	-0-					-0-				
07	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	2700	2	Y	-0-					-0-				
SLICK, T. B. ESTATE										WELL #:	192	RRCID ->	233233	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL	DEPTH	10250	PERF.	8570	-	8640
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-				
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-				
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-				
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-				
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-				
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-				
SLICK, T. B. ESTATE										WELL #:	184	RRCID ->	234318	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL	DEPTH	10670	PERF.	8702	-	9608
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	Y	-0-					-0-				
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	58	2	Y	-0-					-0-				
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-				
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					-0-				
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					-0-				
SLICK, T. B. ESTATE										WELL #:	193	RRCID ->	235432	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL	DEPTH	10347	PERF.	8111	-	10117
02	2100 N	1841	-0-	-259	-0-	-0-	-0-	51	1	1790	2	Y	-0-					-0-				
03	2604 N	2091	-0-	-513	-0-	-0-	-0-	38	1	2053	2	Y	-0-					-0-				
04	2250 N	1907	-0-	-343	-0-	-0-	-0-	34	1	1873	2	Y	-0-					-0-				
05	2046 N	1769	-0-	-277	-0-	-0-	-0-	33	1	1736	2	Y	-0-					-0-				
06	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	2879	2	Y	-0-					-0-				
07	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	2625	2	Y	-0-					-0-				

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 198 RRCID -> 235672 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8320 - 8330														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	133	1	4677	2	Y	42	49	0	8
						46	9							
03	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	89	1	4797	2	Y	44	44	0	8
						48	9							
04	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	84	1	4545	2	Y	46	46	0	8
						51	9							
05	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	87	1	4562	2	Y	37	38	0	7
						41	9							
06	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	71	1	4224	2	Y	50	50	0	7
						55	9							
07	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	64	1	4203	2	Y	42	42	0	7
						46	9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 196 RRCID -> 237128 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8400 - 10246														
02	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	60	1	2109	2	Y	-0-			-0-
03	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	44	1	2393	2	Y	-0-			-0-
04	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	45	1	2445	2	Y	-0-			-0-
05	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	48	1	2541	2	Y	-0-			-0-
06	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	29	1	1737	2	Y	-0-			-0-
07	1643 N	1631	-0-	-12	-0-	24	1	1607	2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 201 RRCID -> 237558 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8250 - 8298														
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	35	1	1219	2	Y	-0-			-0-
03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	24	1	1318	2	Y	-0-			-0-
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	23	1	1232	2	Y	-0-			-0-
05	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	24	1	1266	2	Y	-0-			-0-
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	20	1	1197	2	Y	-0-			-0-
07	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	19	1	1271	2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 190 RRCID -> 240328 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12083 PERF. 9301 - 9311														
02	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
03	13 N	7	-0-	-6	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
04	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
05	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 199 RRCID -> 240340 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 8242 - 10114														
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	14	1	505	2	Y	7	7	0	1
						8	9							
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	10	1	546	2	Y	8	8	0	1
						9	9							
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	10	1	524	2	Y	8	8	0	1
						9	9							
05	558 N	551	-0-	-7	-0-	10	1	533	2	Y	7	7	0	1
						8	9							
06	540 N	519	-0-	-21	-0-	8	1	501	2	Y	9	9	0	1
						10	9							
07	558 N	507	-0-	-51	-0-	7	1	492	2	Y	7	7	0	1
						8	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																		
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 197 RRCID -> 241063 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8516 - 9012																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	227	2	Y	4	4	0			1
03	248 N	210	-0-	-38	-0-	-0-		4	1	202	2	Y	4	4	0			1
04	240 N	221	-0-	-19	-0-	-0-		4	1	216	2	Y	1	2	0			-0-
05	248 N	224	-0-	-24	-0-	-0-		4	1	218	2	Y	2	2	0			-0-
06	210 N	193	-0-	-17	-0-	-0-		3	1	186	2	Y	4	3	0			1
07	217 N	193	-0-	-24	-0-	-0-		3	1	184	2	Y	5	5	0			1
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 195 RRCID -> 241702 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 7505 - 9778																		
02	6412 X	6356	-0-	-56	-0-	-0-		167	1	5879	2	Y	282	280	0			51
03	7068 X	6969	-0-	-99	-0-	-0-		310	9	6521	2	Y	297	297	0			51
04	6720 X	6442	-0-	-278	-0-	-0-		121	1	5991	2	Y	310	310	0			51
05	7037 X	6850	-0-	-187	-0-	-0-		327	9	6451	2	Y	251	253	0			49
06	6810 X	6473	-0-	-337	-0-	-0-		110	1	6007	2	Y	332	332	0			49
07	7037 X	6742	-0-	-295	-0-	-0-		341	9	6335	2	Y	283	283	0			49
STATE SLICK WELL #: 8 RRCID -> 241750 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7514 - 9462																		
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	139	2	Y	-0-	-0-				-0-
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	-0-		2	1	99	2	Y	-0-	-0-				-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-						Y	-0-	-0-				-0-
05	155 N	75	-0-	-80	-0-	-0-		1	1	74	2	Y	-0-	-0-				-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	101	2	Y	-0-	-0-				-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	109	2	Y	-0-	-0-				-0-
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 241939 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7040 - 7230																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-				-0-
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 5 RRCID -> 241992 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7485 - 9613																		
02	2044 N	2034	-0-	-10	-0-	-0-		55	1	1950	2	Y	26	25	0			5
03	2263 N	2149	-0-	-114	-0-	-0-		29	9	2080	2	Y	27	27	0			5
04	2130 N	2089	-0-	-41	-0-	-0-		39	1	2021	2	Y	28	28	0			5
05	2263 N	2155	-0-	-108	-0-	-0-		30	9	2091	2	Y	22	23	0			4
06	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	2039	2	Y	31	30	0			5
07	2170 N	2141	-0-	-29	-0-	-0-		31	9	2081	2	Y	25	26	0			4

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 242056 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9212 - 9602														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	21	1	726	2	Y	-0-		-0-	
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	17	1	919	2	Y	-0-		-0-	
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	17	1	913	2	Y	-0-		-0-	
05	775 N	624	-0-	-151	-0-	12	1	612	2	Y	-0-		-0-	
06	750 N	478	-0-	-272	-0-	8	1	470	2	Y	-0-		-0-	
07	775 N	131	-0-	-644	-0-	2	1	129	2	Y	-0-		-0-	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 203 RRCID -> 242094 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8074 - 9156														
02	756 N	705	-0-	-51	-0-	19	1	686	2	Y	-0-		-0-	
03	868 N	693	-0-	-175	-0-	13	1	680	2	Y	-0-		-0-	
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	15	1	821	2	Y	-0-		-0-	
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	16	1	838	2	Y	-0-		-0-	
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	11	1	663	2	Y	-0-		-0-	
07	868 N	752	-0-	-116	-0-	11	1	741	2	Y	-0-		-0-	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 202 RRCID -> 242176 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11583 PERF. 10828 - 10838														
02	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	56	1	1972	2	Y	-0-		-0-	
03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	35	1	1863	2	Y	-0-		-0-	
04	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	36	1	1930	2	Y	-0-		-0-	
05	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	38	1	1972	2	Y	-0-		-0-	
06	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	31	1	1839	2	Y	-0-		-0-	
07	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	37	1	2424	2	Y	-0-		-0-	
STATE-SLICK WELL #: 9 RRCID -> 243717 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7482 - 8768														
02	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	67	1	2376	2	Y	-0-		-0-	
03	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	36	1	1967	2	Y	-0-		-0-	
04	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	42	1	2269	2	Y	-0-		-0-	
05	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	46	1	2398	2	Y	-0-		-0-	
06	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	38	1	2244	2	Y	-0-		-0-	
07	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	34	1	2234	2	Y	-0-		-0-	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 179 RRCID -> 244629 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 15802 PERF. 7318 - 7326														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	10049	-0-	10049	10063	167	1	9882	2	Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	9089	-0-	9089	19152	136	1	8953	2	Y	-0-		-0-	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 194 RRCID -> 246183 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8300 - 9630														
02	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	66	1	2341	2	Y	-0-		-0-	
03	2635 N	2587	-0-	-48	-0-	47	1	2540	2	Y	-0-		-0-	
04	2520 N	2493	-0-	-27	-0-	45	1	2448	2	Y	-0-		-0-	
05	2666 N	2562	-0-	-104	-0-	48	1	2514	2	Y	-0-		-0-	
06	2490 N	2488	-0-	-2	-0-	41	1	2447	2	Y	-0-		-0-	
07	2573 N	2534	-0-	-39	-0-	38	1	2496	2	Y	-0-		-0-	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 200 RRCID -> 246255 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6862 - 6929														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 214 RRCID -> 247328 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 204 RRCID -> 247607 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9856 - 10418													
02	2940 X	2887	-0-	-53	-0-	74	1	2622	2	Y	174	173 0	31
						191	9						
03	3255 X	3145	-0-	-110	-0-	54	1	2890	2	Y	183	183 0	31
						201	9						
04	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	52	1	2851	2	Y	194	193 0	32
						213	9						
05	3193 X	3151	-0-	-42	-0-	56	1	2926	2	Y	154	156 0	30
						169	9						
06	3090 X	3025	-0-	-65	-0-	46	1	2750	2	Y	208	207 0	31
						229	9						
07	3224 X	3094	-0-	-130	-0-	44	1	2859	2	Y	174	175 0	30
						191	9						
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 209 RRCID -> 247612 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8862 - 8870													
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	Y	-0-		-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	Y	-0-		-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	Y	-0-		-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	Y	-0-		-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	Y	-0-		-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	1	1	97	2	Y	-0-		-0-
BENTSEN TRACT I WELL #: 8 RRCID -> 247977 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8493 - 8520													
02	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	264	1	1736	2	Y	145	122 1	81
						160	9						
03	2387 N	2290	-0-	-97	-0-	284	1	1893	2	Y	103	125 1	59
						113	9						
04	2310 N	2151	-0-	-159	-0-	137	1	1898	2	Y	105	124 1	40
						116	9						
05	2387 N	2183	-0-	-204	-0-	105	1	1910	2	Y	153	61 1	132
						168	9						
06	2220 N	1970	-0-	-250	-0-	154	1	1711	2	Y	95	180 1	47
						105	9						
07	2232 N	1912	-0-	-320	-0-	164	1	1641	2	Y	97	62 1	82
						107	9						
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 213 RRCID -> 248132 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 8302 - 9108													
02	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	50	1	1769	2	Y	-0-		-0-
03	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	35	1	1905	2	Y	-0-		-0-
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	35	1	1901	2	Y	-0-		-0-
05	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	35	1	1863	2	Y	-0-		-0-
06	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	31	1	1825	2	Y	-0-		-0-
07	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	30	1	1962	2	Y	-0-		-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 215 RRCID -> 248204 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10120 - 10130																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-			61 1	2149 2	Y		240	239 0			43
03	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-			264 9	2308 2	Y		253	253 0			43
04	2790 N	2544	-0-	-246	-0-			278 9	2208 2	Y		268	267 0			44
05	2728 N	2700	-0-	-28	-0-			41 1	2419 2	Y		214	216 0			42
06	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-			295 9	2332 2	Y		286	286 0			42
07	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-			46 1	2434 2	Y		241	242 0			41
								235 9								
								39 1								
								315 9								
								37 1								
								265 9								

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 211 RRCID -> 248395 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9684 - 9692																
02	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-			55 1	1942 2	Y		-0-				-0-
03	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-			41 1	2187 2	Y		-0-				-0-
04	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-			40 1	2156 2	Y		-0-				-0-
05	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-			42 1	2233 2	Y		-0-				-0-
06	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-			34 1	2027 2	Y		-0-				-0-
07	2108 N	1866	-0-	-242	-0-			28 1	1838 2	Y		-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 216 RRCID -> 248437 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 7768 - 10166																
02	924 N	828	-0-	-96	-0-			22 1	771 2	Y		32	31 0			6
								35 9								
03	992 N	899	-0-	-93	-0-			16 1	847 2	Y		33	33 0			6
								36 9								
04	900 N	823	-0-	-77	-0-			14 1	774 2	Y		32	33 0			5
								35 9								
05	930 N	791	-0-	-139	-0-			14 1	746 2	Y		28	28 0			5
								31 9								
06	870 N	764	-0-	-106	-0-			12 1	710 2	Y		38	37 0			6
								42 9								
07	837 N	749	-0-	-88	-0-			11 1	704 2	Y		31	32 0			5
								34 9								

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 212 RRCID -> 248457 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 8506 - 8514																
02	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-			40 1	1423 2	Y		-0-				-0-
03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-			29 1	1569 2	Y		-0-				-0-
04	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-			28 1	1504 2	Y		-0-				-0-
05	1612 N	1602	-0-	-10	-0-			30 1	1572 2	Y		-0-				-0-
06	1560 N	1455	-0-	-105	-0-			24 1	1431 2	Y		-0-				-0-
07	1581 N	1163	-0-	-418	-0-			17 1	1146 2	Y		-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 217 RRCID -> 248517 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 8828 - 9254																
02	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-			99 1	3492 2	Y		-0-				-0-
03	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-			67 1	3609 2	Y		-0-				-0-
04	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-			67 1	3620 2	Y		-0-				-0-
05	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-			73 1	3845 2	Y		-0-				-0-
06	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-			62 1	3656 2	Y		-0-				-0-
07	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-			58 1	3811 2	Y		-0-				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 223 RRCID -> 254154 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF. 8664 - 10088												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	3304 X	1261	-0-	-2043	-0-	35	1	1226	2	Y	-0-	-0-
03	3658 X	1060	-0-	-2598	-0-	19	1	1041	2	Y	-0-	-0-
04	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	73	1	3971	2	Y	-0-	-0-
05	3410 X	2619	-0-	-791	-0-	49	1	2570	2	Y	-0-	-0-
06	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	53	1	3152	2	Y	-0-	-0-
07	3875 X	3225	-0-	-650	-0-	48	1	3177	2	Y	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 218 RRCID -> 254216 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 8746 - 9252												
02	1148 N	1107	-0-	-41	-0-	31	1	1076	2	Y	-0-	-0-
03	1271 N	1212	-0-	-59	-0-	22	1	1190	2	Y	-0-	-0-
04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	22	1	1182	2	Y	-0-	-0-
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	23	1	1218	2	Y	-0-	-0-
06	1170 N	1162	-0-	-8	-0-	19	1	1143	2	Y	-0-	-0-
07	1240 N	1202	-0-	-38	-0-	18	1	1184	2	Y	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 210 RRCID -> 256383 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 8480 - 9456												
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	8	1	288	2	Y	-0-	-0-
03	341 N	322	-0-	-19	-0-	6	1	316	2	Y	-0-	-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	6	1	312	2	Y	-0-	-0-
05	341 N	323	-0-	-18	-0-	6	1	317	2	Y	-0-	-0-
06	300 N	299	-0-	-1	-0-	5	1	294	2	Y	-0-	-0-
07	341 N	306	-0-	-35	-0-	5	1	301	2	Y	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 220 RRCID -> 256860 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF. 9232 - 11314												
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	16	1	581	2	Y	-0-	-0-
03	651 N	638	-0-	-13	-0-	12	1	626	2	Y	-0-	-0-
04	570 N	524	-0-	-46	-0-	9	1	515	2	Y	-0-	-0-
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	13	1	675	2	Y	-0-	-0-
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	11	1	670	2	Y	-0-	-0-
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	11	1	703	2	Y	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 221 RRCID -> 257168 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 8703 - 10852												
02	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	79	1	2798	2	Y	-0-	-0-
03	3069 X	2844	-0-	-225	-0-	52	1	2792	2	Y	-0-	-0-
04	2970 X	2955	-0-	-15	-0-	53	1	2902	2	Y	-0-	-0-
05	3193 X	2880	-0-	-313	-0-	54	1	2826	2	Y	-0-	-0-
06	3090 X	2921	-0-	-169	-0-	48	1	2873	2	Y	-0-	-0-
07	3193 X	2986	-0-	-207	-0-	45	1	2941	2	Y	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 222 RRCID -> 257169 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 7714 - 9591												
02	1204 N	837	-0-	-367	-0-	21	1	737	2	Y	72	13
03	2232 N	1285	-0-	-947	-0-	22	1	1195	2	Y	62	11
04	1740 N	1054	-0-	-686	-0-	68	9	960	2	Y	69	11
05	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	41	1	2133	2	Y	65	13
06	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	72	9	1787	2	Y	86	13
07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	30	1	1223	2	Y	71	12
						95	9					
						19	1					
						78	9					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 224 RRCID -> 257301 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF. 9052 - 9834														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	Y	141	120 0		25
						155	9							
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	2	1	124	2	Y	148	148 0		25
						163	9							
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	2	1	115	2	Y	152	152 0		25
						167	9							
05	279 N	257	-0-	-22	-0-	2	1	119	2	Y	124	125 0		24
						136	9							
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	2	1	115	2	Y	168	167 0		25
						185	9							
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	2	1	117	2	Y	141	142 0		24
						155	9							
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 6 RRCID -> 257768 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 7310 - 9684														
02	1176 N	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-			-0-
03	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	37	1	2003	2	Y	-0-			-0-
04	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	50	1	2722	2	Y	-0-			-0-
05	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	52	1	2755	2	Y	-0-			-0-
06	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	49	1	2914	2	Y	-0-			-0-
07	3076 N	3076	-0-	-0-	-0-	46	1	3030	2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 226 RRCID -> 257978 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9322 - 10254														
02	532 N	440	-0-	-92	-0-	12	1	428	2	Y	-0-			-0-
03	589 N	481	-0-	-108	-0-	9	1	472	2	Y	-0-			-0-
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	10	1	527	2	Y	-0-			-0-
05	496 N	446	-0-	-50	-0-	8	1	438	2	Y	-0-			-0-
06	480 N	470	-0-	-10	-0-	8	1	462	2	Y	-0-			-0-
07	558 N	424	-0-	-134	-0-	6	1	418	2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 156 RRCID -> 259275 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12112 PERF. 9580 - 9590														
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	14	1	478	2	Y	-0-			-0-
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	10	1	524	2	Y	-0-			-0-
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	9	1	482	2	Y	-0-			-0-
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	6	1	322	2	Y	-0-			-0-
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	8	1	447	2	Y	-0-			-0-
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	8	1	503	2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 132 RRCID -> 259310 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 5400 - 5410														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 147 RRCID -> 259447 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7874 - 7928														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 227 RRCID -> 260645 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9084 - 10496													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	2100 N	2093	-0-	-7	-0-	56 1	1986 2	Y	46	46 0			8
						51 9							
03	2387 N	2212	-0-	-175	-0-	39 1	2119 2	Y	49	49 0			8
						54 9							
04	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	40 1	2163 2	Y	52	52 0			8
						57 9							
05	2325 N	2293	-0-	-32	-0-	42 1	2206 2	Y	41	41 0			8
						45 9							
06	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	36 1	2145 2	Y	55	55 0			8
						61 9							
07	2325 N	2294	-0-	-31	-0-	34 1	2208 2	Y	47	47 0			8
						52 9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 225 RRCID -> 261714 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9320 - 10152													
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	2 1	76 2	Y	-0-				-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2 1	92 2	Y	-0-				-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	2 1	86 2	Y	-0-				-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	1 1	75 2	Y	-0-				-0-
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	1 1	73 2	Y	-0-				-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	1 1	72 2	Y	-0-				-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 230 RRCID -> 261716 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8558 - 9606													
02	1260 N	952	-0-	-308	-0-	26 1	926 2	Y	-0-				-0-
03	1581 N	1487	-0-	-94	-0-	27 1	1460 2	Y	-0-				-0-
04	1350 N	490	-0-	-860	-0-	9 1	481 2	Y	-0-				-0-
05	1054 N	554	-0-	-500	-0-	10 1	544 2	Y	-0-				-0-
06	1440 N	1340	-0-	-100	-0-	22 1	1318 2	Y	-0-				-0-
07	496 N	416	-0-	-80	-0-	6 1	410 2	Y	-0-				-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 238 RRCID -> 262196 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8780 - 10750													
02	4340 X	4228	-0-	-112	-0-	117 1	4111 2	Y	-0-				-0-
03	4681 X	4596	-0-	-85	-0-	84 1	4512 2	Y	-0-				-0-
04	4530 X	4446	-0-	-84	-0-	80 1	4366 2	Y	-0-				-0-
05	4681 X	4660	-0-	-21	-0-	87 1	4573 2	Y	-0-				-0-
06	4530 X	4441	-0-	-89	-0-	74 1	4367 2	Y	-0-				-0-
07	4681 X	4489	-0-	-192	-0-	67 1	4422 2	Y	-0-				-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 229 RRCID -> 263139 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 8298 - 10516													
02	1120 N	1091	-0-	-29	-0-	30 1	1061 2	Y	-0-				-0-
03	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	23 1	1260 2	Y	-0-				-0-
04	1260 N	1108	-0-	-152	-0-	20 1	1088 2	Y	-0-				-0-
05	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	25 1	1303 2	Y	-0-				-0-
06	1230 N	1144	-0-	-86	-0-	19 1	1125 2	Y	-0-				-0-
07	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	20 1	1287 2	Y	-0-				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 228 RRCID -> 263140 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9274 - 10084																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	4172 X	4077	-0-		-95		-0-	112	1	3936	2	Y	26	26	0	5
								29	9							
03	4473 X	4473	-0-		-0-		-0-	81	1	4361	2	Y	28	28	0	5
								31	9							
04	4417 X	4417	-0-		-0-		-0-	79	1	4306	2	Y	29	29	0	5
								32	9							
05	4648 X	4648	-0-		-0-		-0-	86	1	4537	2	Y	23	23	0	5
								25	9							
06	4411 X	4411	-0-		-0-		-0-	73	1	4304	2	Y	31	31	0	5
								34	9							
07	4557 X	4519	-0-		-38		-0-	67	1	4423	2	Y	26	26	0	5
								29	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 234 RRCID -> 264143 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF. 8388 - 10325																
02	2800 N	3912	-0-		1112		1112	108	1	3804	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	4571	-0-		1471		2583	83	1	4488	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	4698	-0-		1698		4281	85	1	4613	2	Y	-0-			-0-
05	8970 X	4689	-0-		-4281		-0-	88	1	4601	2	Y	-0-			-0-
06	4038 X	4038	-0-		-0-		-0-	67	1	3971	2	Y	-0-			-0-
07	4893 X	4893	-0-		-0-		-0-	73	1	4820	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 233 RRCID -> 264144 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8643 - 9976																
02	1400 N	1385	-0-		-15		-0-	35	1	1218	2	Y	120	119	0	22
								132	9							
03	1508 N	1508	-0-		-0-		-0-	25	1	1345	2	Y	125	125	0	22
								138	9							
04	1511 N	1511	-0-		-0-		-0-	25	1	1341	2	Y	132	132	0	22
								145	9							
05	1520 N	1520	-0-		-0-		-0-	26	1	1377	2	Y	106	107	0	21
								117	9							
06	1472 N	1472	-0-		-0-		-0-	22	1	1294	2	Y	142	142	0	21
								156	9							
07	1550 N	1449	-0-		-101		-0-	20	1	1297	2	Y	120	120	0	21
								132	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 235 RRCID -> 264145 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 8694 - 8833																
02	1820 N	1718	-0-		-102		-0-	47	1	1671	2	Y	-0-			-0-
03	2046 N	1935	-0-		-111		-0-	35	1	1900	2	Y	-0-			-0-
04	1950 N	1866	-0-		-84		-0-	34	1	1832	2	Y	-0-			-0-
05	2005 N	2005	-0-		-0-		-0-	37	1	1968	2	Y	-0-			-0-
06	1906 N	1906	-0-		-0-		-0-	32	1	1874	2	Y	-0-			-0-
07	1922 N	1894	-0-		-28		-0-	28	1	1866	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 231 RRCID -> 264318 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 12002 PERF. 8900 - 10928																
02	1988 N	1949	-0-		-39		-0-	54	1	1895	2	Y	-0-			-0-
03	2263 N	2166	-0-		-97		-0-	39	1	2127	2	Y	-0-			-0-
04	2138 N	2138	-0-		-0-		-0-	39	1	2099	2	Y	-0-			-0-
05	2225 N	2225	-0-		-0-		-0-	42	1	2183	2	Y	-0-			-0-
06	2112 N	2112	-0-		-0-		-0-	35	1	2077	2	Y	-0-			-0-
07	2201 N	2150	-0-		-51		-0-	32	1	2118	2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 246 RRCID -> 265950 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8376 - 9358														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	90 1	3186 2	Y	15	15	0		3	
						17 9								
03	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	63 1	3405 2	Y	15	15	0		3	
						17 9								
04	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	62 1	3372 2	Y	16	16	0		3	
						18 9								
05	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	67 1	3515 2	Y	13	13	0		3	
						14 9								
06	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	57 1	3365 2	Y	17	17	0		3	
						19 9								
07	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	51 1	3365 2	Y	15	15	0		3	
						17 9								
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 237 RRCID -> 265999 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8730 - 9930														
02	2240 N	2203	-0-	-37	-0-	61 1	2142 2	Y	-0-				-0-	
03	2480 N	2473	-0-	-7	-0-	45 1	2428 2	Y	-0-				-0-	
04	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	49 1	2653 2	Y	-0-				-0-	
05	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	52 1	2709 2	Y	-0-				-0-	
06	2400 N	2340	-0-	-60	-0-	39 1	2301 2	Y	-0-				-0-	
07	2697 N	2604	-0-	-93	-0-	39 1	2565 2	Y	-0-				-0-	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 232 RRCID -> 266005 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 11157 PERF. 8622 - 10145														
02	3556 X	3339	-0-	-217	-0-	92 1	3247 2	Y	-0-				-0-	
03	3782 X	3511	-0-	-271	-0-	64 1	3447 2	Y	-0-				-0-	
04	3630 X	3421	-0-	-209	-0-	62 1	3359 2	Y	-0-				-0-	
05	3751 X	3506	-0-	-245	-0-	65 1	3441 2	Y	-0-				-0-	
06	3570 X	3368	-0-	-202	-0-	56 1	3312 2	Y	-0-				-0-	
07	3689 X	3488	-0-	-201	-0-	52 1	3436 2	Y	-0-				-0-	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 236 RRCID -> 266970 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9124 - 10270														
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	11 1	402 2	Y	-0-				-0-	
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	10 1	534 2	Y	-0-				-0-	
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	8 1	461 2	Y	-0-				-0-	
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	8 1	399 2	Y	-0-				-0-	
06	360 N	329	-0-	-31	-0-	5 1	324 2	Y	-0-				-0-	
07	372 N	287	-0-	-85	-0-	4 1	283 2	Y	-0-				-0-	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 240 RRCID -> 266993 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8724 - 10450														
02	4032 X	3594	-0-	-438	-0-	99 1	3495 2	Y	-0-				-0-	
03	4340 X	3978	-0-	-362	-0-	72 1	3906 2	Y	-0-				-0-	
04	4200 X	3870	-0-	-330	-0-	70 1	3800 2	Y	-0-				-0-	
05	4061 X	3957	-0-	-104	-0-	74 1	3883 2	Y	-0-				-0-	
06	3840 X	3765	-0-	-75	-0-	62 1	3703 2	Y	-0-				-0-	
07	3999 X	3547	-0-	-452	-0-	53 1	3494 2	Y	-0-				-0-	

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 241										NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR						
										RRCID ->	267190	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL	DEPTH	10410	PERF.	8280	-	9630		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
02	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-			79 1	2776	2	Y		146	146	0			26			
03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-			161 9	3131	2	Y		156	155	0			27			
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-			172 9	3074	2	Y		163	163	0			27			
05	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-			57 1	3106	2	Y		130	132	0			25			
06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-			179 9	3048	2	Y		176	175	0			26			
07	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-			59 1	2837	2	Y		147	148	0			25			
									143 9													
									51 1													
									194 9													
									43 1													
									162 9													
SLICK, T. B. ESTATE										WELL #:	243	RRCID ->	267340	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL	DEPTH	10683	PERF.	7884	-	7894
02	28	N	19	-0-	-9	-0-			1 1	18	2	Y		-0-					-0-			
03	31	N	29	-0-	-2	-0-			1 1	28	2	Y		-0-					-0-			
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-			1 1	36	2	Y		-0-					-0-			
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-			1 1	36	2	Y		-0-					-0-			
06	30	N	25	-0-	-5	-0-			25 2			Y		-0-					-0-			
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-			1 1	37	2	Y		-0-					-0-			
SLICK, T. B. ESTATE										WELL #:	239	RRCID ->	267663	COMPL. DATE	07/10/2013	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.	8246	-	8558
02	1568	N	1317	-0-	-251	-0-			36 1	1281	2	Y		-0-					-0-			
03	1705	N	1535	-0-	-170	-0-			28 1	1507	2	Y		-0-					-0-			
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-			29 1	1559	2	Y		-0-					-0-			
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-			31 1	1638	2	Y		-0-					-0-			
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-			28 1	1676	2	Y		-0-					-0-			
07	1643	N	1570	-0-	-73	-0-			24 1	1546	2	Y		-0-					-0-			
SLICK, T. B. ESTATE										WELL #:	242	RRCID ->	267678	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL	DEPTH	10210	PERF.	8290	-	9378
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-			
SLICK, T. B. ESTATE										WELL #:	245	RRCID ->	267680	COMPL. DATE	02/13/2021	TOTAL	DEPTH	10520	PERF.	7704	-	7755
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-			
SLICK, T. B. ESTATE										WELL #:	251	RRCID ->	267834	COMPL. DATE	10/27/2012	TOTAL	DEPTH	10690	PERF.	9074	-	10420
02	2800	X	2796	-0-	-4	-0-			77 1	2719	2	Y		-0-					-0-			
03	3193	X	2990	-0-	-203	-0-			54 1	2936	2	Y		-0-					-0-			
04	3090	X	2951	-0-	-139	-0-			53 1	2898	2	Y		-0-					-0-			
05	3193	X	3004	-0-	-189	-0-			56 1	2948	2	Y		-0-					-0-			
06	3000	X	2752	-0-	-248	-0-			46 1	2706	2	Y		-0-					-0-			
07	3100	X	2954	-0-	-146	-0-			44 1	2910	2	Y		-0-					-0-			

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 244 RRCID -> 268257 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 8447 - 11170															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-		132 6	1 9	4637	2	Y	5	5 0		1
03	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-		92 7	1 9	4940	2	Y	6	6 0		1
04	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-		89 7	1 9	4840	2	Y	6	6 0		1
05	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-		95 6	1 9	4997	2	Y	5	5 0		1
06	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-		81 7	1 9	4794	2	Y	6	6 0		1
07	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-		75 6	1 9	4925	2	Y	5	5 0		1
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 248 RRCID -> 268853 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9070 - 10420															
02	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-		137	1	4826	2	Y	-0-			-0-
03	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-		108	1	5798	2	Y	-0-			-0-
04	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-		101	1	5492	2	Y	-0-			-0-
05	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-		108	1	5661	2	Y	-0-			-0-
06	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-		91	1	5368	2	Y	-0-			-0-
07	3317 X	2879	-0-	-438	-0-		43	1	2836	2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 249 RRCID -> 268903 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7210 - 7352															
02	2072 N	80	-0-	-1992	-0-		2	1	78	2	Y	-0-			-0-
03	2325 N	1319	-0-	-1006	-0-		24	1	1295	2	Y	-0-			-0-
04	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-		27	1	1487	2	Y	-0-			-0-
05	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-		35	1	1825	2	Y	-0-			-0-
06	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-		28	1	1669	2	Y	-0-			-0-
07	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-		25	1	1634	2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 250 RRCID -> 268910 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8350 - 9940															
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-		1 8	1 9	21	2	Y	7	7 0		1
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-		23	2	4	9	Y	4	4 0		1
04	30 N	19	-0-	-11	-0-		7	2	12	9	Y	11	10 0		2
05	31 N	19	-0-	-12	-0-		9	2	10	9	Y	9	9 0		2
06	30 N	22	-0-	-8	-0-		9	2	13	9	Y	12	12 0		2
07	31 N	19	-0-	-12	-0-		7	2	12	9	Y	11	11 0		2
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 255 RRCID -> 269271 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8822 - 9272															
02	1932 N	1886	-0-	-46	-0-		50 80	1 9	1756	2	Y	73	73 0		13
03	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-		37 85	1 9	2004	2	Y	77	77 0		13
04	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-		36 89	1 9	1981	2	Y	81	81 0		13
05	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-		39 73	1 9	2074	2	Y	66	66 0		13
06	2070 N	2046	-0-	-24	-0-		32 96	1 9	1918	2	Y	87	87 0		13
07	2170 N	2076	-0-	-94	-0-		30 81	1 9	1965	2	Y	74	74 0		13

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: STARR										
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 252													RRCID ->	269297	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL	DEPTH	9753	PERF.	7906	-	8220
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
02	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-				66	1	2332	2	Y	-0-						-0-			
03	2697 N	2557	-0-	-140	-0-				47	1	2510	2	Y	-0-						-0-			
04	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-				46	1	2503	2	Y	-0-						-0-			
05	2666 N	2633	-0-	-33	-0-				49	1	2584	2	Y	-0-						-0-			
06	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-				42	1	2498	2	Y	-0-						-0-			
07	2635 N	2626	-0-	-9	-0-				39	1	2587	2	Y	-0-						-0-			
SLICK, T. B. ESTATE					WELL #:	253	RRCID ->	269583	COMPL. DATE	01/03/2013	TOTAL	DEPTH	9070	PERF.	6894	-	7506						
02	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-				85	1	3001	2	Y	24	24	0				4			
									26	9													
03	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-				55	1	2978	2	Y	26	26	0				4			
									29	9													
04	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-				59	1	3192	2	Y	27	27	0				4			
									30	9													
05	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-				57	1	3001	2	Y	22	22	0				4			
									24	9													
06	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-				54	1	3202	2	Y	29	29	0				4			
									32	9													
07	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-				45	1	2937	2	Y	25	25	0				4			
									28	9													
SLICK, T. B. ESTATE					WELL #:	257	RRCID ->	269998	COMPL. DATE	01/12/2013	TOTAL	DEPTH	7950	PERF.	6750	-	7140						
02	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-				121	1	4257	2	Y	-0-						-0-			
03	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-				86	1	4634	2	Y	-0-						-0-			
04	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-				81	1	4387	2	Y	-0-						-0-			
05	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-				89	1	4667	2	Y	-0-						-0-			
06	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-				74	1	4378	2	Y	-0-						-0-			
07	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-				67	1	4423	2	Y	-0-						-0-			
SLICK, T. B. ESTATE					WELL #:	254	RRCID ->	270024	COMPL. DATE	04/11/2019	TOTAL	DEPTH	10116	PERF.	7806	-	9155						
02	5264 X	4997	-0-	-267	-0-				138	1	4859	2	Y	-0-						-0-			
03	5735 X	5360	-0-	-375	-0-				98	1	5262	2	Y	-0-						-0-			
04	5460 X	5280	-0-	-180	-0-				95	1	5185	2	Y	-0-						-0-			
05	5642 X	5449	-0-	-193	-0-				102	1	5347	2	Y	-0-						-0-			
06	5340 X	5206	-0-	-134	-0-				86	1	5120	2	Y	-0-						-0-			
07	5518 X	5343	-0-	-175	-0-				80	1	5263	2	Y	-0-						-0-			
SLICK, T. B. ESTATE					WELL #:	247	RRCID ->	270050	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL	DEPTH	10920	PERF.	8716	-	10698						
02	1456 N	1416	-0-	-40	-0-				39	1	1377	2	Y	-0-						-0-			
03	1643 N	1550	-0-	-93	-0-				28	1	1522	2	Y	-0-						-0-			
04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-				27	1	1472	2	Y	-0-						-0-			
05	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-				30	1	1567	2	Y	-0-						-0-			
06	1500 N	1486	-0-	-14	-0-				25	1	1461	2	Y	-0-						-0-			
07	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-				23	1	1537	2	Y	-0-						-0-			

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 7 RRCID -> 270817 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8820 - 9342													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1288 N	1167	-0-	-121	-0-	31 1	1107 2	Y	26	25 0			5
03	1488 N	1276	-0-	-212	-0-	29 9	1225 2	Y	25	26 0			4
04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	23 1	1439 2	Y	29	28 0			5
05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	28 9	1364 2	Y	22	23 0			4
06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	26 1	1274 2	Y	30	30 0			4
07	1550 N	1352	-0-	-198	-0-	32 9	1304 2	Y	25	25 0			4
						21 1							
						33 9							
						20 1							
						28 9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 258 RRCID -> 270818 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9270 - 10310													
02	756 N	712	-0-	-44	-0-	19 1	660 2	Y	30	30 0			5
03	837 N	750	-0-	-87	-0-	33 9	703 2	Y	31	31 0			5
04	810 N	716	-0-	-94	-0-	13 1	668 2	Y	33	33 0			5
05	775 N	728	-0-	-47	-0-	34 9	685 2	Y	27	27 0			5
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	12 1	716 2	Y	35	35 0			5
07	744 N	711	-0-	-33	-0-	36 9	668 2	Y	30	30 0			5
						13 1							
						30 9							
						12 1							
						39 9							
						10 1							
						33 9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 260 RRCID -> 271227 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8770 - 9940													
02	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	60 1	2108 2	Y	9	9 0			2
03	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	10 9	2180 2	Y	9	9 0			2
04	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	40 1	2488 2	Y	11	11 0			2
05	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	10 9	2631 2	Y	10	10 0			2
06	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	46 1	2493 2	Y	13	13 0			2
07	2635 N	2560	-0-	-75	-0-	12 9	2509 2	Y	12	12 0			2
						50 1							
						11 9							
						42 1							
						14 9							
						38 1							
						13 9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 256 RRCID -> 272450 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8310 - 8330													
02	3780 X	3571	-0-	-209	-0-	98 1	3460 2	Y	12	12 0			2
03	4185 X	3729	-0-	-456	-0-	13 9	3647 2	Y	13	13 0			2
04	4050 X	3729	-0-	-321	-0-	68 1	3647 2	Y	14	14 0			2
05	4030 X	3901	-0-	-129	-0-	14 9	3816 2	Y	11	11 0			2
06	3840 X	3787	-0-	-53	-0-	67 1	3707 2	Y	15	15 0			2
07	3968 X	3876	-0-	-92	-0-	15 9	3804 2	Y	13	13 0			2
						73 1							
						12 9							
						63 1							
						17 9							
						58 1							
						14 9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR									
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136									
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 261 RRCID -> 272585 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8990 - 9520									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	1 1	44 2	Y	3
						3 9			
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	15 2	4 9	Y	4
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1 1	38 2	Y	2
						2 9			
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	1 1	34 2	Y	4
						4 9			
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	Y	6
						7 9			
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	1 1	74 2	Y	6
						7 9			
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 8 RRCID -> 274453 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8575 - 9612									
02	2996 X	2856	-0-	-140	-0-	76 1	2693 2	Y	79
						87 9			
03	3255 X	3076	-0-	-179	-0-	54 1	2931 2	Y	83
						91 9			
04	3150 X	3024	-0-	-126	-0-	53 1	2874 2	Y	88
						97 9			
05	3255 X	3064	-0-	-191	-0-	56 1	2930 2	Y	71
						78 9			
06	3060 X	2816	-0-	-244	-0-	45 1	2668 2	Y	94
						103 9			
07	3162 X	2807	-0-	-355	-0-	41 1	2679 2	Y	79
						87 9			
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 259 RRCID -> 275004 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 8613 - 10338									
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	22 1	761 2	Y	-0-
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	13 1	725 2	Y	-0-
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	14 1	740 2	Y	-0-
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	15 1	779 2	Y	-0-
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	12 1	723 2	Y	-0-
07	775 N	712	-0-	-63	-0-	11 1	701 2	Y	-0-
BENTSEN TRACT IV WELL #: 3 RRCID -> 275926 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8147 - 9467									
02	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	878 1	5774 2	Y	13
						14 9			
03	7037 X	6977	-0-	-60	-0-	909 1	6058 2	Y	9
						10 9			
04	6900 X	6386	-0-	-514	-0-	430 1	5946 2	Y	9
						10 9			
05	7378 X	6441	-0-	-937	-0-	333 1	6091 2	Y	15
						17 9			
06	7140 X	6235	-0-	-905	-0-	514 1	5711 2	Y	9
						10 9			
07	7378 X	6717	-0-	-661	-0-	610 1	6097 2	Y	9
						10 9			
DAVENPORT, O.H. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 280620 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10893 PERF. 7128 - 7152									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
BENTSEN TRACT I WELL #: 10 RRCID -> 288888 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8120 - 8237													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02		1344 N	1204 -0-	-140 -0-	159 1	1045 2	N	-0-					-0-
03		1488 N	1488 -0-	-0- -0-	194 1	1294 2	N	-0-					-0-
04		1252 N	1252 -0-	-0- -0-	84 1	1168 2	N	-0-					-0-
05		1333 N	950 -0-	-383 -0-	49 1	901 2	N	-0-					-0-
06		1440 N	1200 -0-	-240 -0-	99 1	1101 2	N	-0-					-0-
07		1302 N	1143 -0-	-159 -0-	104 1	1039 2	N	-0-					-0-
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075													
SLICK WELL #: 2 RRCID -> 294506 COMPL. DATE 02/18/2023 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6242 - 6602													
02		T. A.	1563 -0-	1563 -0-	1563 3		Y	-0-					194
03		T. A.	-0- -0-	-0- -0-	1563		Y	-0-					194
04		T. A.	-0- -0-	-0- -0-	1563		Y	-0-	179 1				15
05		T. A.	-0- -0-	-0- -0-	1563		Y	-0-	15 1				-0-
06		1563 X	-0- -0-	-1563 -0-	-0-		Y	-0-					-0-
07		1736 X	-0- -0-	-1736 -0-	-0-		Y	-0-					-0-
SMITH PRODUCTION INC. 789662													
SLICK ESTATE C WELL #: 17 RRCID -> 194597 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 8822 - 8852													
02		0 N	-0- -0-	-0- -0-	-0-		Y	-0-					119
03		0 N	-0- -0-	-0- -0-	-0-		Y	-0-					119
04		0 N	-0- -0-	-0- -0-	-0-		Y	-0-					119
05		0 N	-0- -0-	-0- -0-	-0-		Y	-0-					119
06		0 N	-0- -0-	-0- -0-	-0-		Y	-0-					119
07		0 N	-0- -0-	-0- -0-	-0-		Y	-0-					119
SLICK ESTATE -C- WELL #: 16 RRCID -> 196761 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9374 - 9860													
02		14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0-		Y	-0-					23
03		14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0-		Y	-0-					23
04		14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0-		Y	-0-					23
05		14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0-		Y	-0-					23
06		14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0-		Y	-0-					23
07		14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0-		Y	-0-					23
SLICK ESTATE -C- WELL #: 18 RRCID -> 216561 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 7346 - 7352													
02		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566													
ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 161410 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8544 - 8560													
02		14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0-		Y	-0-					151
03		14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0-		Y	-0-					151
04		14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0-		Y	-0-					151
05		14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0-		Y	-0-					151
06		14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0-		Y	-0-					151
07		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		Y	NO RPT					151

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566														
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 164446 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9450														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	54
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	54
HINDE (4850 FRI0) 41537 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
FAULCONER ENERGY, LLC 263648														
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 5 U RRCID -> 122129 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4854 - 4879														
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
HOFFMAN (WILCOX) 41937 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
HOFFMAN 116 WELL #: 2 RRCID -> 212342 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 16055 PERF. 13643 - 14004														
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	104	1	658	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	108	1	1085	2	N	-0-	-0-	-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	120	1	397	2	N	-0-	-0-	-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-	-0-	-0-
*06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	92	1	450	2	N	-0-	-0-	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
HOFFMAN 116 WELL #: 1 RRCID -> 213792 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 13437 - 13935														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	43
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	43
HOFFMAN (2000) 41937 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL														
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336														
HOFFMAN WELL #: RRCID -> 271344 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2112 - 2118														
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2014														
HOLLY BEACH (LM- 4) 42282 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON														
DEGUELLO OPERATING LLC 210225														
STATE TRACT 726 WELL #: 1ST RRCID -> 249030 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8224 - 8234														
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)														
MERIT ENERGY COMPANY														
PALMER STATE 348														
WELL #: 2 RRCID -> 175711 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11284 - 12396														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	242 1	1451 2	Y			14	32 1		7
03	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	15 9	202 1	Y			29	15 1		21
04	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	32 9	186 1	Y			20	16 1		25
05	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	22 9	212 1	Y			20	31 1		14
06	1740 N	1686	-0-	-54	-0-	22 9	214 1	Y			24	16 1		22
07	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	26 9	239 1	Y			28	32 1		18
						31 9								
PALMER STATE 348														
WELL #: 4 RRCID -> 182101 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10942 - 12140														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
SULLIVAN, D. J. "C"														
WELL #: 25 RRCID -> 183272 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10962 - 12298														
02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	205 1	1537 2	N			-0-			-0-
03	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	189 1	1646 2	N			-0-			-0-
04	1950 N	1637	-0-	-313	-0-	158 1	1479 2	N			-0-			-0-
05	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	196 1	1790 2	N			-0-			-0-
06	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	158 1	1766 2	N			-0-			-0-
07	1705 N	138	-0-	-1567	-0-	138 1		N			-0-			-0-
SULLIVAN, D. J. "C"														
WELL #: 27 RRCID -> 187331 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12544 PERF.10390 - 12343														
02	1008 N	610	-0-	-398	-0-	72 1	538 2	N			-0-			-0-
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	80 1	695 2	N			-0-			-0-
04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	150 1	1411 2	N			-0-			-0-
05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	151 1	1382 2	N			-0-			-0-
06	750 N	708	-0-	-42	-0-	58 1	650 2	N			-0-			-0-
07	1333 N	63	-0-	-1270	-0-	63 1		N			-0-			-0-
SULLIVAN, D. J. "C"														
WELL #: 28 RRCID -> 189568 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10360 - 12327														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
PALMER 347														
WELL #: 5R RRCID -> 191724 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10355 - 11662														
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	76 1	455 2	Y			-0-			-0-
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	64 1	513 2	Y			-0-			-0-
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	62 1	529 2	Y			-0-			-0-
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	70 1	548 2	Y			-0-			-0-
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	71 1	479 2	Y			-0-			-0-
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	74 1	520 2	Y			-0-			-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)															CAPACITY															CNTY: BROOKS																																																																																																																																						
MERIT ENERGY COMPANY															//CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED															//CONT.// 561136																																																																																																																																						
PALMER STATE 348															WELL #: 6															RRCID -> 193641															COMPL. DATE 02/18/2003															TOTAL DEPTH 12600															PERF.10386 - 11973																																																																																									
M O ALLOW CODE															GAS PROD															INJECT. (I) GAS LIFT(L)															MONTHLY STATUS(CODE)															CUMU STATUS (-)UNDERAGE															* * DISPOSITIONS * * AMT CODE															* * DISPOSITIONS * * AMT CODE															EOM BALANCE																																																											
02 14B2 EXT															-0-															-0-															-0-															-0-															Y															-0-															-0-																																																											
03 14B2 EXT															-0-															-0-															-0-															-0-															Y															-0-															-0-																																																											
04 14B2 EXT															-0-															-0-															-0-															-0-															Y															-0-															-0-																																																											
05 14B2 EXT															-0-															-0-															-0-															-0-															Y															-0-															-0-																																																											
06 14B2 EXT															-0-															-0-															-0-															-0-															Y															-0-															-0-																																																											
07 14B2 EXT															-0-															-0-															-0-															-0-															Y															-0-															-0-																																																											
PALMER STATE 348															WELL #: 8															RRCID -> 200004															COMPL. DATE 11/20/2003															TOTAL DEPTH 12643															PERF.10425 - 11681																																																																																									
02 1568 N															1174															-0-															-394															-0-															162 1															971 2															Y															37															86 1															20														
																																																												41 9																																																																																																								
03 1670 N															1670															-0-															-0-															-0-															177 1															1413 2															Y															73															40 1															53														
																																																												80 9																																																																																																								
04 1539 N															1539															-0-															-0-															-0-															155 1															1326 2															Y															53															40 1															66														
																																																												58 9																																																																																																								
05 1689 N															1689															-0-															-0-															-0-															186 1															1445 2															Y															53															82 1															37														
																																																												58 9																																																																																																								
06 1620 N															1447															-0-															-173															-0-															178 1															1200 2															Y															63															43 1															57														
																																																												69 9																																																																																																								
07 1666 N															1666															-0-															-0-															-0-															197 1															1386 2															Y															75															84 1															48														
																																																												83 9																																																																																																								
PALMER STATE 348															WELL #: 9															RRCID -> 206817															COMPL. DATE 04/30/2004															TOTAL DEPTH 12750															PERF.10128 - 11700																																																																																									
02 252 N															158															-0-															-94															-0-															20 1															121 2															Y															15																														162														
																																																												17 9																																																																																																								
03 345 N															345															-0-															-0-															-0-															33 1															261 2															Y															46															188 1															20														
																																																												51 9																																																																																																								
04 298 N															298															-0-															-0-															-0-															18 1															150 2															Y															118																														138														
																																																												130 9																																																																																																								
05 186 N															186															-0-															-0-															-0-															19 1															145 2															Y															20																														158														
																																																												22 9																																																																																																								
06 270 N															232															-0-															-38															-0-															23 1															156 2															Y															48															184 1															22														
																																																												53 9																																																																																																								
07 457 N															457															-0-															-0-															-0-															41 1															286 2															Y															118																														140														
																																																												130 9																																																																																																								
PALMER STATE 348															WELL #: 10															RRCID -> 209790															COMPL. DATE 03/13/2005															TOTAL DEPTH 12750															PERF.11076 - 12360																																																																																									
02 1212 N															1212															-0-															-0-															-0-															155 1															932 2															Y															114															264 1															59														
																																																												125 9																																																																																																								
03 1519 N															1165															-0-															-354															-0-															100 1															802 2															Y															239															127 1															171														
																																																												263 9																																																																																																								
04 1530 N															1069															-0-															-461															-0-															93 1															800 2															Y															160															130 1															201														
																																																												176 9																																																																																																								
05 1333 N															938															-0-															-395															-0-															86 1															672 2															Y															164															252 1															113														
																																																												180 9																																																																																																								
06 1140 N															477															-0-															-663															-0-															42 1															285 2															Y															136															127 1															122														
																																																												150 9																																																																																																								
07 1116 N															588															-0-															-528															-0-															55 1															386 2															Y															134															171 1															85														
																																																												147 9																																																																																																								
SULLIVAN, D. J. "C"															WELL #: 29															RRCID -> 211574															COMPL. DATE 05/10/2023															TOTAL DEPTH 12412															PERF.10762 - 10890																																																																																									
02 58 N															58															-0-															-0-															-0-															7 1															51 2															N															-0-															-0-																													
03 62 N															61															-0-															-1															-0-															6 1															55 2															N															-0-															-0-																													
04 60 N															53															-0-															-7															-0-															5 1															48 2															N															-0-															-0-																													
05 70 N															70															-0-															-0-															-0-															7 1															63 2															N															-0-															-0-																													
06 61 N															61															-0-															-0-															-0-															5 1															56 2															N															-0-															-0-																													
07 62 N															5															-0-															-57															-0-															5 1																														N															-0-															-0-																													

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)				//CONT.//		42403 248		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BROOKS										
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//		561136																				
PALMER STATE 348				WELL #:		11		RRCID -> 217474				COMPL. DATE 03/06/2006				TOTAL DEPTH 12451 PERF.11287 - 12390										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							13	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							13	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							13	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							13	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							13	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							13	

SULLIVAN, D. J. STATE					WELL #:		15		RRCID -> 228843				COMPL. DATE 07/13/2007				TOTAL DEPTH 13810 PERF.11147 - 11754									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	

SULLIVAN, D. J. "C"					WELL #:		39		RRCID -> 242304				COMPL. DATE 10/30/2013				TOTAL DEPTH 12371 PERF.11240 - 11562									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	

SULLIVAN, D. J. "C"					WELL #:		40		RRCID -> 271402				COMPL. DATE 12/12/2013				TOTAL DEPTH 12031 PERF.11142 - 11878									
02	3528 X	3449	-0-	-79	-0-	-0-	-0-	391	1	2929	2	N	117	94	1										56	
								129	9																	
03	3906 X	3628	-0-	-278	-0-	-0-	-0-	358	1	3108	2	N	147	146	1										57	
								162	9																	
04	3960 X	3162	-0-	-798	-0-	-0-	-0-	288	1	2700	2	N	158	155	1										60	
								174	9																	
05	4092 X	4056	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	384	1	3504	2	N	153	116	1										97	
								168	9																	
06	3960 X	3504	-0-	-456	-0-	-0-	-0-	274	1	3055	2	N	159	154	1										102	
								175	9																	
07	3813 X	409	-0-	-3404	-0-	-0-	-0-	248	1	161	9	N	146	189	1										59	

PALMER 347					WELL #:		14		RRCID -> 272601				COMPL. DATE 01/21/2014				TOTAL DEPTH 12517 PERF.10142 - 12176									
02	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1	1365	2	Y	214	224	1										292	
								235	9																	
03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	1655	2	Y	207	219	1										280	
								228	9																	
04	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	1557	2	Y	210	222	1										268	
								231	9																	
05	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	1573	2	Y	235	222	1										281	
								259	9																	
06	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	1414	2	Y	210	229	1										262	
								231	9																	
07	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	1538	2	Y	207	167	1										302	
								228	9																	

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)														
MERIT ENERGY COMPANY														
PALMER 347														
WELL #: 15 RRCID -> 274967 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10200 - 12688														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0							CODE		CODE					
02	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	294	1	1764	2	Y	136	142	1	185
03	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	150	9	2094	2	Y	131	139	1	177
04	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	262	1	2068	2	Y	133	140	1	170
05	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	144	9	2122	2	Y	149	141	1	178
06	2430 N	2307	-0-	-123	-0-	241	1	1882	2	Y	133	145	1	166
07	2542 N	2479	-0-	-63	-0-	146	9	2045	2	Y	130	105	1	191
						273	1							
						164	9							
						279	1							
						146	9							
						291	1							
						143	9							
PALMER STATE 348														
WELL #: 13 RRCID -> 275284 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11158 - 12311														
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	64	1	383	2	Y	-0-			-0-
03	589 N	487	-0-	-102	-0-	54	1	433	2	Y	-0-			-0-
04	510 N	428	-0-	-82	-0-	45	1	383	2	Y	-0-			-0-
05	496 N	440	-0-	-56	-0-	50	1	390	2	Y	-0-			-0-
06	480 N	473	-0-	-7	-0-	61	1	412	2	Y	-0-			-0-
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	56	1	392	2	Y	-0-			-0-
SULLIVAN, D. J. 'C'														
WELL #: 41 RRCID -> 275305 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 13087 PERF.11262 - 12879														
02	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	190	1	1426	2	N	207	167	1	99
03	3100 N	4193	-0-	1093	1093	228	9	3501	2	N	263	260	1	102
04	3000 N	2345	-0-	-655	438	403	1	1840	2	N	281	276	1	107
05	3057 N	2619	-0-	-438	-0-	289	9	2090	2	N	273	207	1	173
06	2310 X	2306	-0-	-4	-0-	196	1	1833	2	N	281	273	1	181
07	2387 X	436	-0-	-1951	-0-	309	9	286	9	N	260	336	1	105
						150	1							
TEXRON OPERATING, LLC														
PEREZ														
WELL #: 850872 1 RRCID -> 286753 COMPL. DATE 06/07/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11343 - 12149														
*11	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1243	3	162	9	N	147	147	1	59
12	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1039	3	176	9	N	160	160	1	59
01	1302 X	1212	-0-	-90	-0-	1004	3	208	9	N	189	189	1	59
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	683	3	206	9	N	187	187	1	59
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	904	3	213	9	N	194	194	1	59
04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1064	2	150	9	N	136	195	1	-0-
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	810	2	189	9	N	172	172	1	-0-
06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1075	3	209	9	N	190	190	2	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOME RUN (VICKSBURG 10)														
MERIT ENERGY COMPANY														
SULLIVAN, D. J. STATE														
WELL #: 42403 250 561136 RRCID -> 202922 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11875 - 13180														
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	5	4	1	2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOME RUN (VICKSBURG 10)		//CONT.// 42403 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 33		RRCID -> 231815		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 13792	
								PERF.13307 - 13791	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 38		RRCID -> 238100		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 14000	
								PERF.12679 - 13650	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #: 16		RRCID -> 256529		COMPL. DATE 05/22/2010		TOTAL DEPTH 13800	
								PERF.13062 - 13588	
02	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	308	1	2306 2 N	215 173 1 103
						237	9		
03	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	279	1	2420 2 N	273 270 1 106
						300	9		
04	3090 X	2713	-0-	-377	-0-	231	1	2162 2 N	291 286 1 111
						320	9		
05	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	311	1	2835 2 N	284 215 1 180
						312	9		
06	3090 X	3010	-0-	-80	-0-	221	1	2468 2 N	292 284 1 188
						321	9		
07	3162 X	499	-0-	-2663	-0-	203	1	296 9 N	269 348 1 109

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #: 17		RRCID -> 258008		COMPL. DATE 09/07/2010		TOTAL DEPTH 13440	
								PERF.13118 - 13447	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SULLIVAN, D. J. 'F'		WELL #: 41		RRCID -> 274470		COMPL. DATE 07/17/2014		TOTAL DEPTH 10720	
								PERF. N/A	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

HOME RUN, SOUTH (VICKSBURG)				42405 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
SULLIVAN, D. J. "F"				WELL #: 2		RRCID -> 204629		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL		DEPTH 14400		PERF.13544 - 13994	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
HOOK (LOMA BLANCA)				42489 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC				850872											
CAGE RANCH II				WELL #: 6471		RRCID -> 159846		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL		DEPTH 11400		PERF.10240 - 10304	
*11	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-			20
*12	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-			20
*01	158	X	158	-0-	-0-	-0-	150	3	8	9	Y	7	7	1	20
*02	207	X	207	-0-	-0-	-0-	200	3	7	9	Y	6	6	1	20
*03	155	X	155	-0-	-0-	-0-	153	3	2	9	Y	2	2	1	20
*04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-			20
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-	15	1	5
*06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	167	3	18	9	Y	16	16	2	5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
CAGE RANCH				WELL #: 7094		RRCID -> 176396		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL		DEPTH 10550		PERF.10199 - 10289	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CAGE RANCH				WELL #: 7095		RRCID -> 176859		COMPL. DATE 11/14/1999		TOTAL		DEPTH 10500		PERF.10028 - 10309	
*11	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6423	3	96	9	Y	87	87	1	30
*12	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	9304	3			Y	-0-			30
*01	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	9351	3	308	9	Y	280	280	1	30
*02	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	7907	3	308	9	Y	280	280	1	30
*03	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8538	3	138	9	Y	125	125	1	30
*04	8490	X	8303	-0-	-187	-0-	8303	2			Y	-0-			30
05	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	10292	2			Y	-0-	27	1	3
06	8370	X	6778	-0-	-1592	-0-	6745	3	33	9	Y	30	30	2	3
07	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT			3
CAGE RANCH				WELL #: 7097-C		RRCID -> 177219		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL		DEPTH 11000		PERF.10212 - 10238	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
CAGE RANCH II				WELL #: 6472		RRCID -> 197879		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL		DEPTH 11000		PERF.10034 - 10192	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36

HUBBERD (LOBO)				43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313													
HUBBERD, WILLIAM "C1"				WELL #:		3		RRCID -> 142533		COMPL. DATE 07/25/1992		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 8662 - 8734			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1582	-0-	-294	-0-	66	1	1516	3	N	-0-					24
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	79	1	1823	3	N	-0-					24
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	80	1	1864	3	N	-0-					24
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	79	1	1898	3	N	-0-					24
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	73	1	1808	3	N	-0-					24
07	2015	N	1610	-0-	-405	-0-	60	1	1550	3	N	-0-					24
HUBBERD, WILLIAM "C1"				WELL #:		4		RRCID -> 143493		COMPL. DATE 11/22/1992		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8392 - 8578			
02	728	N	236	-0-	-492	-0-	10	1	226	3	N	-0-					28
03	744	N	180	-0-	-564	-0-	8	1	172	3	N	-0-					28
04	750	N	217	-0-	-533	-0-	9	1	208	3	N	-0-					28
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	248	3	N	-0-					28
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	7	1	165	3	N	-0-					28
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	N	-0-					28
HUBBERD, WILLIAM "C1"				WELL #:		5		RRCID -> 146480		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8420 - 8618			
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	10	1	236	3	N	-0-					53
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	267	3	N	-0-					53
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	10	1	232	3	N	-0-					53
05	279	N	214	-0-	-65	-0-	9	1	205	3	N	-0-					53
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	20	1	482	3	N	-0-					53
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	13	1	334	3	N	-0-					53
HUBBERD, WILLIAM "C1"				WELL #:		6		RRCID -> 146561		COMPL. DATE 07/11/1993		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8489 - 8833			
02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	103	1	2346	3	N	-0-					84
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	102	1	2347	3	N	-0-					84
04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	108	1	2459	3	N	-0-					84
05	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	66	1	1620	3	N	-0-					84
06	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	107	1	2649	3	N	-0-					84
07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	92	1	2301	3	N	-0-					84
HUBBERD, WILLIAM C 3				WELL #:		21		RRCID -> 146666		COMPL. DATE 09/11/1993		TOTAL DEPTH 9208		PERF. 8248 - 8504			
02	1512	N	1158	-0-	-354	-0-	49	1	1109	3	Y	-0-					5
03	1581	N	1309	-0-	-272	-0-	54	1	1255	3	Y	-0-					5
04	1230	N	1224	-0-	-6	-0-	51	1	1173	3	Y	-0-					5
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	59	1	1378	3	Y	-0-					5
06	1260	N	990	-0-	-270	-0-	38	1	952	3	Y	-0-					5
07	1271	N	886	-0-	-385	-0-	34	1	852	3	Y	-0-					5
HUBBERD, WILLIAM C 3				WELL #:		24		RRCID -> 152918		COMPL. DATE 01/06/1995		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8267 - 8598			
02	1482	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	1482	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	1482	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	1482	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	1482	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	1482	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HUBBERD, WILLIAM D3				WELL #:		23		RRCID -> 154127		COMPL. DATE 02/04/1995		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8378 - 8653			
02	1482	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	1482	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1482	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	1482	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1482	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	1482	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
HUBBERD		WELL #: 19		RRCID -> 164321		COMPL. DATE 07/19/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8520 - 8962					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	44 1	986 3		N	1			110
03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	46 1	1061 3		N	4			114
04	1170 N	904	-0-	-266	-0-	37 1	867 3		N	-0-			114
05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	53 1	1246 3		N	3			117
06	1080 N	983	-0-	-97	-0-	38 1	945 3		N	-0-			117
07	975 N	975	-0-	-0-	-0-	37 1	934 3		N	4			121
						4 9							

HUBBERD B		WELL #: 20		RRCID -> 165675		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8264					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUBBERD, MARIE S. TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 166174		COMPL. DATE 09/03/1997		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8612 - 8670					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUBBERD T		WELL #: 5		RRCID -> 167093		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7438 - 8033					
02	476 N	270	-0-	-206	-0-	11 1	259 3		N	-0-			38
03	217 N	176	-0-	-41	-0-	7 1	169 3		N	-0-			38
04	300 N	251	-0-	-49	-0-	10 1	241 3		N	-0-			38
05	310 N	250	-0-	-60	-0-	10 1	240 3		N	-0-			38
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	8 1	207 3		N	-0-			38
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	10 1	250 3		N	-0-			38

HUBBERD, WILLIAM A		WELL #: 25		RRCID -> 167287		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810					
02	2128 N	2067	-0-	-61	-0-	87 1	1980 3		N	-0-			-0-
03	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	94 1	2176 3		N	-0-			-0-
04	2190 N	1994	-0-	-196	-0-	84 1	1910 3		N	-0-			-0-
05	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	97 1	2279 3		N	-0-			-0-
06	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	93 1	2286 3		N	-0-			-0-
07	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	81 1	2057 3		N	-0-			-0-

CHARLES ALEXANDER B		WELL #: 20		RRCID -> 167946		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HUBBERD (LOBO)				//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC				//CONT.// 169313														
CHARLES ALEXANDER C				WELL #: 26		RRCID -> 169267		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8395 - 9021						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-			85 7	1 9	1936	3	Y	6					15
03	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-			85 6	1 9	2045	3	Y	5					20
04	1920 X	1909	-0-	-11	-0-			74 6	1 9	1829	3	Y	5					25
05	2232 X	1720	-0-	-512	-0-			69 1	1	1651	3	Y	-0-	1	1			24
06	2160 X	1281	-0-	-879	-0-			50 1	1	1231	3	Y	-0-					24
07	2232 X	1281	-0-	-951	-0-			47 1	1	1234	3	Y	-0-					23
CHARLES ALEXANDER D				WELL #: 30		RRCID -> 170403		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8060 - 8464						
02	952 N	855	-0-	-97	-0-			36 3	1 9	816	3	Y	3	1	1			13
03	992 N	982	-0-	-10	-0-			39 2	1 9	941	3	Y	2	1	1			14
04	930 N	760	-0-	-170	-0-			29 1	1 9	730	3	Y	1					15
05	961 N	766	-0-	-195	-0-			31 1	1	735	3	Y	-0-	14	1			1
06	960 N	667	-0-	-293	-0-			25 1	1 9	641	3	Y	1					2
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-			35 1	1	919	3	Y	-0-					2
MARTINEZ-BARRERA GU				WELL #: 5		RRCID -> 171107		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8060 - 8222						
02	476 N	441	-0-	-35	-0-			441 3				N	-0-					-0-
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-			497 3				N	-0-					-0-
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-			537 3				N	-0-					-0-
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-			531 3				N	-0-					-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-			510 3				N	-0-					-0-
07	558 N	513	-0-	-45	-0-			513 3				N	-0-					-0-
MCKENDRICK, W. H.				WELL #: 24		RRCID -> 173495		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8256 - 8290						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
HUBBERD				WELL #: 34		RRCID -> 175239		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9265 - 9688						
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-							N	-0-					23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-			2 1	45 3			N	-0-					23
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-			5 1	118 3			N	-0-					23
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-			1 1	25 3			N	-0-					23
HUBBERD				WELL #: 5		RRCID -> 184631		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8587 - 9214						
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-							N	-0-					13
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-					13
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-					13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					13
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-			1 1	13 3			N	-0-					13

HUBBERD (LOBO)													CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC																
HUBBERD																
//CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 169313																
WELL #: 39 RRCID -> 185875 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 9883																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	38	1	871	3	N	-0-			35		
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	44	1	1015	3	N	-0-			35		
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	44	1	1024	3	N	-0-			35		
05	992 N	988	-0-	-4	-0-	40	1	948	3	N	-0-			35		
06	990 N	945	-0-	-45	-0-	37	1	908	3	N	-0-			35		
07	1023 N	834	-0-	-189	-0-	32	1	802	3	N	-0-			35		
HUBBERD, WILLIAM "A1"													WELL #: 40 RRCID -> 189134 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 7843			
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-			69		
03	217 N	61	-0-	-156	-0-	3	1	58	3	N	-0-			69		
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-			69		
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	N	-0-			69		
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	178	3	N	-0-			69		
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	N	-0-			69		
HUBBERD, WILLIAM "B2"													WELL #: 43 RRCID -> 189705 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
HUBBERD, WILLIAM "D3"													WELL #: 44 RRCID -> 189986 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8083 - 9018			
02	812 N	797	-0-	-15	-0-	34	1	763	3	Y	-0-			99		
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	35	1	813	3	Y	-0-			99		
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	34	1	790	3	Y	-0-			99		
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	38	1	906	3	Y	-0-			99		
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	36	1	884	3	Y	-0-			99		
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	32	1	807	3	Y	-0-			99		
HUBBERD, WILLIAM "D3"													WELL #: 45 RRCID -> 189990 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8056 - 8959			
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	3	N	-0-			50		
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	17	1	389	3	N	-0-			50		
04	390 N	295	-0-	-95	-0-	12	1	283	3	N	-0-			50		
05	403 N	287	-0-	-116	-0-	12	1	275	3	N	-0-			50		
06	390 N	314	-0-	-76	-0-	12	1	302	3	N	-0-			50		
07	310 N	299	-0-	-11	-0-	11	1	288	3	N	-0-			50		
HUBBERD, WILLIAM C 3													WELL #: 46 RRCID -> 189991 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6876 - 8866			
02	1120 N	1110	-0-	-10	-0-	46	1	1045	3	N	17			81		
						19	9									
03	1519 N	1335	-0-	-184	-0-	56	1	1279	3	N	-0-			81		
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	55	1	1273	3	N	-0-			81		
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	58	1	1354	3	N	18			99		
						20	9									
06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	61	1	1509	3	N	11			110		
						12	9									
07	1364 N	1233	-0-	-131	-0-	47	1	1183	3	N	3			113		
						3	9									

HUBBERD (LOB0)			//CONT.//			43118 250			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//			169313													
HUBBERD, WILLIAM "D3"			WELL #:			48			RRCID -> 189992			COMPL. DATE 05/13/2002			TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8344 - 9226				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						70

HUBBERD			WELL #:			51			RRCID -> 191134			COMPL. DATE 06/06/2002			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

HUBBERD			WELL #:			50			RRCID -> 191281			COMPL. DATE 06/08/2002			TOTAL DEPTH 9839 PERF. 8992 - 9636				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

HUBBERD, WILLIAM "D3"			WELL #:			49			RRCID -> 191411			COMPL. DATE 05/15/2002			TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8681 - 8791				
02	308	N	230	-0-	-78	-0-	10	1	220	3	N	-0-							17
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	3	N	-0-							17
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	17	1	397	3	N	-0-							17
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	13	1	313	3	N	3							20
							3	9											
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	12	1	294	3	N	-0-							20
07	434	N	264	-0-	-170	-0-	10	1	254	3	N	-0-							20

HUBBERD WILLIAM "C 3"			WELL #:			53			RRCID -> 191666			COMPL. DATE 06/22/2002			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950				
02	1652	N	1578	-0-	-74	-0-	67	1	1511	3	N	-0-							97
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	74	1	1707	3	N	-0-							97
04	1770	N	1634	-0-	-136	-0-	69	1	1565	3	N	-0-							97
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	77	1	1801	3	N	-0-							97
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	69	1	1697	3	N	-0-							97
07	1674	N	1491	-0-	-183	-0-	57	1	1434	3	N	-0-							97

ALEXANDER, CHARLES			WELL #:			33			RRCID -> 191711			COMPL. DATE 08/08/2002			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

HUBBERD (LOB0)		//CONT.//		43118 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313												
HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #:		54	RRCID ->	191715	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	8748	PERF. 8480	- 8569				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1736 N	1645	-0-	-0-	-91	-0-	-0-	68 31	1 9	1546	3	Y	28			68
03	1612 N	1545	-0-	-0-	-67	-0-	-0-	64 8	1 9	1473	3	Y	7			75
04	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65 73	1 1	1492	3	Y	-0-			75
05	1829 N	1798	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	73 1	1	1725	3	Y	-0-			75
06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68 1	1	1664	3	Y	-0-			75
07	1612 N	1605	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	61 1	1	1544	3	Y	-0-			75

ALEXANDER, CHARLES				WELL #:		35	RRCID ->	191817	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8168	- 8704		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALEXANDER, CHARLES				WELL #:		36	RRCID ->	191818	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7188	- 8894		
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	418	3	Y	1			4
03	651 N	462	-0-	-0-	-189	-0-	-0-	18 1	1 9	443	3	Y	1			5
04	540 N	414	-0-	-0-	-126	-0-	-0-	16 1	1 9	397	3	Y	1			6
05	496 N	395	-0-	-0-	-101	-0-	-0-	16 1	1	379	3	Y	-0-	4 1		2
06	450 N	384	-0-	-0-	-66	-0-	-0-	15 1	1	369	3	Y	-0-			2
07	434 N	433	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	16 1	1	417	3	Y	-0-			1

ALEXANDER, CHARLES				WELL #:		37	RRCID ->	192599	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 8466	- 8543		
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	1 9	323	3	Y	1			6
03	403 N	394	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	16 1	1	378	3	Y	-0-			6
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	391	3	Y	1			7
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17 1	1	400	3	Y	-0-	6 1		1
06	390 N	376	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	15 1	1	361	3	Y	-0-			1
07	434 N	386	-0-	-0-	-48	-0-	-0-	14 1	1	372	3	Y	-0-			-0-

ALEXANDER, CHARLES				WELL #:		34	RRCID ->	192783	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8207	- 8390		
02	504 N	433	-0-	-0-	-71	-0-	-0-	18 1	1 9	414	3	Y	1	1 1		8
03	496 N	484	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	19 1	1 9	464	3	Y	1	1 1		8
04	480 N	386	-0-	-0-	-94	-0-	-0-	15 1	1 9	370	3	Y	1			9
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21 1	1	497	3	Y	-0-	8 1		1
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	1	490	3	Y	-0-			1
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21 1	1	544	3	Y	-0-			1

HUBBERD, WILLIAM "A2"				WELL #:		57ST	RRCID ->	192784	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8343	- 8680		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUBBERD (LOB0)		//CONT.//		43118 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
ALEXANDER, CHARLES		WELL #:		43	RRCID -> 194080		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH		9126	PERF. 7986 - 8486	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #:		40	RRCID -> 194389		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH		8945	PERF. 8392 - 8703	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HUBBERD		WELL #:		59	RRCID -> 195349		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH		10240	PERF. 7364 - 7384	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

ALEXANDER, CHARLES		WELL #:		49	RRCID -> 195590		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH		9015	PERF. 7866 - 8806	
02	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	77 1	1772 3	Y	5		1 1		27
						6 9							
03	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	80 1	1915 3	Y	3		1 1		29
						3 9							
04	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	76 1	1874 3	Y	4				33
						4 9							
05	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	84 1	1991 3	Y	-0-		2 1		31
06	1920 N	1593	-0-	-327	-0-	61 1	1532 3	Y	-0-				31
07	2015 N	1217	-0-	-798	-0-	45 1	1172 3	Y	-0-				31

ALEXANDER, CHARLES		WELL #:		45	RRCID -> 196110		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH		9190	PERF. 7222 - 8862	
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	37 1	854 3	Y	3		1 1		11
						3 9							
03	1178 N	885	-0-	-293	-0-	35 1	848 3	Y	2		1 1		12
						2 9							
04	1110 N	984	-0-	-126	-0-	38 1	944 3	Y	2				14
						2 9							
05	992 N	949	-0-	-43	-0-	38 1	911 3	Y	-0-		1 1		13
06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	34 1	858 3	Y	-0-				13
07	1023 N	907	-0-	-116	-0-	33 1	874 3	Y	-0-				13

HUBBERD, WILLIAM "C2"		WELL #:		60	RRCID -> 196175		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH		8600	PERF. 8304 - 8356	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61

HUBBERD (LOB0)			//CONT.//			43118 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//			169313										
HUBBERD			WELL #:			62	RRCID -> 196339			COMPL. DATE 06/13/2003			TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8700 - 10208	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02		476 N	237	-0-	-239	-0-	9	1	228	3	N	-0-			68	
03		370 N	370	-0-	-0-	-0-	15	1	355	3	N	-0-			68	
04		330 N	172	-0-	-158	-0-	7	1	165	3	N	-0-			68	
05		360 N	360	-0-	-0-	-0-	14	1	346	3	N	-0-			68	
06		458 N	458	-0-	-0-	-0-	17	1	441	3	N	-0-			68	
07		186 N	175	-0-	-11	-0-	7	1	166	3	N	2			70	
							2	9								

MARTINEZ-BARRERA G.U.			WELL #:			6	RRCID -> 196934			COMPL. DATE 08/03/2003			TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8154 - 8762	
02		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2550	3	3	9	N	3			19	
03		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2762	3	4	9	N	4			23	
04		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2755	3	1	9	N	1			24	
05		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2927	3	7	9	N	6			30	
06		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2726	3	7	9	N	6			36	
07		2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2737	3	6	9	N	5			41	

HUBBERD			WELL #:			65	RRCID -> 196947			COMPL. DATE 02/20/2004			TOTAL DEPTH 10050		PERF. 7968 - 9834	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

ALEXANDER, CHARLES			WELL #:			53	RRCID -> 200081			COMPL. DATE 11/04/2003			TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8098 - 8654	
02	1288	N	890	-0-	-398	-0-	37	1	851	3	Y	2	1 1		17	
							2	9								
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	50	1	1189	3	Y	2	1 1		18	
							2	9								
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	48	1	1199	3	Y	3			21	
							3	9								
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	48	1	1152	3	Y	-0-	10 1		11	
06	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	45	1	1134	3	Y	-0-			11	
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	48	1	1259	3	Y	-0-			11	

HUBBERD			WELL #:			67	RRCID -> 201869			COMPL. DATE 03/18/2004			TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8260 - 9497	
02	812	N	779	-0-	-33	-0-	33	1	746	3	N	-0-			89	
03	899	N	884	-0-	-15	-0-	37	1	847	3	N	-0-			89	
04	810	N	769	-0-	-41	-0-	32	1	737	3	N	-0-			89	
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	36	1	846	3	N	-0-			89	
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	35	1	874	3	N	-0-			89	
07	806	N	781	-0-	-25	-0-	30	1	751	3	N	-0-			89	

MCKENDRICK, W. H.			WELL #:			25	RRCID -> 202907			COMPL. DATE 02/14/2004			TOTAL DEPTH 8552		PERF. 7510 - 8280	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31	

HUBBERD (LOB0)													CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC																
HUBBERD "C3"																
//CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 169313																
WELL #: 69 RRCID -> 203238 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8154 - 8990																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02		868 N	833	-0-	-35	-0-	35	1	798	3	N	-0-			90	
03		872 N	872	-0-	-0-	-0-	36	1	836	3	N	-0-			90	
04		870 N	779	-0-	-91	-0-	33	1	746	3	N	-0-			90	
05		930 N	788	-0-	-142	-0-	32	1	756	3	N	-0-			90	
06		840 N	720	-0-	-120	-0-	28	1	692	3	N	-0-			90	
07		806 N	595	-0-	-211	-0-	23	1	572	3	N	-0-			90	
MCKENDRICK, W. H.																
WELL #: 26 RRCID -> 203562 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8134																
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17	
HUBBERD																
WELL #: 70 RRCID -> 203838 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930																
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HUBBERD																
WELL #: 79 RRCID -> 214173 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 9880																
02	1960	N	1899	-0-	-61	-0-	80	1	1819	3	N	-0-			140	
03	2077	N	1851	-0-	-226	-0-	77	1	1774	3	N	-0-			140	
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	85	1	1934	3	N	-0-			140	
05	2108	N	2106	-0-	-2	-0-	85	1	2021	3	N	-0-			140	
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	85	1	2072	3	N	16			156	
							18	9								
07	2077	N	1821	-0-	-256	-0-	69	1	1743	3	N	8			164	
							9	9								
HUBBERD, WILLIAM "B2"																
WELL #: 82 RRCID -> 241991 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8910																
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	Y	-0-			27	
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-			27	
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	318	3	Y	-0-			27	
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	261	3	Y	-0-			27	
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	11	1	277	3	Y	-0-			27	
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	14	1	342	3	Y	-0-			27	
HUBBERD, WILLIAM "A2"																
WELL #: 81 RRCID -> 242063 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393																
02	868	N	780	-0-	-88	-0-	33	1	747	3	Y	-0-			60	
03	930	N	889	-0-	-41	-0-	37	1	852	3	Y	-0-			60	
04	840	N	774	-0-	-66	-0-	32	1	742	3	Y	-0-			60	
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	37	1	874	3	Y	11			71	
							12	9								
06	870	N	861	-0-	-9	-0-	33	1	828	3	Y	-0-			71	
07	806	N	722	-0-	-84	-0-	28	1	694	3	Y	-0-			71	

HUBBERD (LOB0)													CNTY: WEBB	
COLUMBUS ENERGY, LLC														
HUBBERD 59														
WELL #: 84														
RRCID -> 242234														
COMPL. DATE 02/01/2009														
TOTAL DEPTH 10405														
PERF. 8718 - 9993														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	3	N	-0-			10
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	3	N	-0-			10
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	3	N	-0-			10
05	372 N	327	-0-	-45	-0-	13	1	314	3	N	-0-			10
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	12	1	302	3	N	-0-			10
07	403 N	296	-0-	-107	-0-	11	1	285	3	N	-0-			10
HILCORP ENERGY COMPANY														
HUBBERD TRUST														
WELL #: 3														
RRCID -> 164149														
COMPL. DATE 07/25/1997														
TOTAL DEPTH 10100														
PERF. 8736 - 8746														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUBBERD "B"														
WELL #: 1														
RRCID -> 187911														
COMPL. DATE 01/14/2002														
TOTAL DEPTH 9000														
PERF. 8590 - 8704														
02	700 N	330	-0-	-370	-0-	17	1	313	2	N	-0-			-0-
03	744 N	285	-0-	-459	-0-	14	1	271	2	N	-0-			-0-
04	720 N	563	-0-	-157	-0-	27	1	536	2	N	-0-			-0-
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	40	1	774	2	N	-0-			-0-
*06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	38	1	720	2	N	-0-			-0-
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	34	1	620	2	N	-0-			-0-
BRUNI MINERAL TRUST "B"														
WELL #: 35														
RRCID -> 197250														
COMPL. DATE 12/12/2003														
TOTAL DEPTH 8903														
PERF. 8368 - 8780														
02	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	79	1	1953	2	Y	16	14	1	15
						18	9							
03	2759 X	2442	-0-	-317	-0-	112	1	2323	2	Y	6	14	1	7
						7	9							
04	3060 X	2402	-0-	-658	-0-	110	1	2292	2	Y	-0-			7
05	3162 X	2357	-0-	-805	-0-	104	1	2253	2	Y	-0-			7
*06	2880 X	2338	-0-	-542	-0-	107	1	2219	2	Y	11	14	1	4
						12	9							
07	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	56	1	2471	2	Y	9			13
						10	9							
HUBBERD "B"														
WELL #: 3														
RRCID -> 208267														
COMPL. DATE 12/24/2004														
TOTAL DEPTH 8772														
PERF. 8472 - 8618														
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	N	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	N	-0-			-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-			-0-
*06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-			-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	N	-0-			-0-

HUBBERD (LOBO)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
BRUNI MINERAL TRUST "B"														
//CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB //CONT.// 386310 WELL #: 36 RRCID -> 209818 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8806 - 8854														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	84	1	2080	2	Y	14	12	1	13
03	2201 N	1361	-0-	-840	-0-	15	9	1292	2	Y	5	12	1	6
04	2430 N	986	-0-	-1444	-0-	6	9	941	2	Y	-0-			6
05	2418 N	1338	-0-	-1080	-0-	45	1	1279	2	Y	-0-			6
*06	1320 N	341	-0-	-979	-0-	59	1	315	2	Y	10	12	1	4
07	1023 N	144	-0-	-879	-0-	15	1							
						11	9							
						3	1	133	2	Y	7			11
						8	9							
HUBBERD "B"														
WELL #: 4 T RRCID -> 213103 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 8306														
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	48	1	902	2	N	-0-			-0-
03	992 N	965	-0-	-27	-0-	46	1	919	2	N	-0-			-0-
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	51	1	1046	2	N	-0-			-0-
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	56	1	1095	2	N	-0-			-0-
*06	930 N	860	-0-	-70	-0-	42	1	818	2	N	-0-			-0-
07	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	53	1	998	2	N	-0-			-0-
HUBBERD "C-EAST"														
WELL #: 1 RRCID -> 213499 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8940 - 9008														
02	1316 N	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-			56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
HUBBERD A														
WELL #: 1 RRCID -> 215588 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8526 - 8565														
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			1
03	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-			1
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			1
05	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-			1
*06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			1
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			1
HUBBERD "C-EAST"														
WELL #: 2 RRCID -> 219667 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8654 - 8952														
02	280 N	272	-0-	-8	-0-	14	1	258	2	N	-0-			14
03	310 N	307	-0-	-3	-0-	15	1	292	2	N	-0-			14
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	2	N	-0-			14
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	2	N	-0-			14
*06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	2	N	-0-			14
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	15	1	285	2	N	-0-			14
HUBBERD TRUST														
WELL #: 4 RRCID -> 224997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9056														
02	1092 N	1077	-0-	-15	-0-	54	1	1023	2	N	-0-			3
03	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	59	1	1175	2	N	-0-			3
04	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	54	1	1106	2	N	-0-			3
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	61	1	1189	2	N	-0-			3
*06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	62	1	1205	2	N	-0-			3
07	1209 N	1153	-0-	-56	-0-	58	1	1095	2	N	-0-			3

HUBBERD -B- (WILCOX 7300)			43119 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
HUBBERD "B"			WELL #: 9	RRCID -> 212829	COMPL. DATE 07/14/2005	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7208	-	7402							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUBBERD "B"			WELL #: 4 C	RRCID -> 213101	COMPL. DATE 03/22/2005	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7298	-	7326							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUBBLE (REKLAW 2300)			43124 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, MCCLURE NORTH			102824													
			WELL #: 1	RRCID -> 280844	COMPL. DATE 01/27/2016	TOTAL DEPTH 9604	PERF. 9716	-	9794							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
HUGHES (5200)			43319 465	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD. GARCIA 608			460054													
			WELL #: 2	RRCID -> 230282	COMPL. DATE 01/03/2007	TOTAL DEPTH 11815	PERF. 5210	-	5250							
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUGHES (6300)			43319 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD. GARCIA 45			460054													
			WELL #: 1	RRCID -> 218506	COMPL. DATE 09/20/2018	TOTAL DEPTH 10620	PERF. 4974	-	5093							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
GARCIA 45			WELL #: 2	RRCID -> 254234	COMPL. DATE 06/23/2010	TOTAL DEPTH 6510	PERF. 5176	-	5180							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOB0)										43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BNR OPERATING, LLC										077577											
BENAVIDES, B. R.										WELL #: 1		RRCID -> 150397		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9804 - 9863			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

BENAVIDES										WELL #: 2		RRCID -> 224468		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 10820		PERF. 9600 - 10230			
02	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, BENAVIDES, BELIA R. "C"										102824											
										WELL #: 4 A		RRCID -> 082509		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11726		PERF. 10263 - 10329	
02	784 N	705	-0-		-79	-0-		66	1	639	2	N		-0-						-0-	
03	1000 N	1000	-0-		-0-	-0-		98	1	902	2	N		-0-						-0-	
04	998 N	998	-0-		-0-	-0-		85	1	913	2	N		-0-						-0-	
05	962 N	962	-0-		-0-	-0-		86	1	876	2	N		-0-						-0-	
06	840 N	823	-0-		-17	-0-		76	1	747	2	N		-0-						-0-	
07	886 N	886	-0-		-0-	-0-		83	1	803	2	N		-0-						-0-	

BENAVIDES, BELIA R. -B										WELL #: 6		RRCID -> 106618		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9896 - 10014	
02	392 N	372	-0-		-20	-0-		35	1	337	2	Y		-0-						-0-	
03	403 N	366	-0-		-37	-0-		36	1	330	2	Y		-0-						-0-	
04	420 N	315	-0-		-105	-0-		27	1	288	2	Y		-0-						-0-	
05	403 N	312	-0-		-91	-0-		28	1	284	2	Y		-0-						-0-	
06	360 N	304	-0-		-56	-0-		28	1	276	2	Y		-0-						-0-	
07	322 N	322	-0-		-0-	-0-		30	1	292	2	Y		-0-						-0-	

BENAVIDES, BELIA R. "B"										WELL #: 9		RRCID -> 148185		COMPL. DATE 01/19/1994		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9843 - 10137			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

BENAVIDES, BELIA R. "B"										WELL #: 10		RRCID -> 148274		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9306 - 10308			
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-	
07	H15 VIOL	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-	

HUNDIDO (LOB0) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 149544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 RRCID -> 150178 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008														
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	2	N	-0-		-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	2	N	-0-		-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-		-0-
05	124	N	27	-0-	-97	-0-	2	1	25	2	N	-0-		-0-
06	120	N	9	-0-	-111	-0-	1	1	8	2	N	-0-		-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	2	N	-0-		-0-
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 12 RRCID -> 150705 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9623 - 9718														
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 RRCID -> 154548 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 10346														
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 L RRCID -> 155904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9320 - 10456														
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 156907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744														
02	784	N	10	-0-	-774	-0-	1	1	9	2	N	-0-		1
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	68	1	628	2	N	-0-		1
*04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	45	1	488	2	N	-0-	1 1	-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	71	1	719	2	N	-0-		-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	80	1	782	2	N	-0-		-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	74	1	719	2	N	-0-		-0-
BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9630														
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	93	1	898	2	Y	-0-		-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	49	1	453	2	Y	-0-		-0-
04	1260	N	1147	-0-	-113	-0-	97	1	1050	2	Y	-0-		-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	104	1	1051	2	Y	-0-		-0-
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	101	1	990	2	Y	-0-		-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	82	1	795	2	Y	-0-		-0-

HUNDIDO (LOB0) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824																		
MARTINEZ, S. A WELL #: 3 RRCID -> 188026 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9770 - 10198																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	2945	-0-		2945		2945		290	1	2655	2	Y	-0-				-0-

MARTINEZ, S "B"														WELL #: 2 RRCID -> 194500 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 10333				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	282	-0-		282		282		28	1	254	2	Y	-0-				-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136														RRCID -> 068875 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9344 - 10016				
RATHMELL, J.G.														WELL #: 1				
02	420 N	416	-0-	-4	-0-			416	2			Y	-0-					-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-			24	1	467	2	Y	-0-					-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-			35	1	415	2	Y	-0-					-0-
05	465 N	452	-0-	-13	-0-			34	1	418	2	Y	-0-					-0-
06	450 N	351	-0-	-99	-0-			28	1	323	2	Y	-0-					-0-
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-			35	1	484	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY														WELL #: 2 RRCID -> 085037 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10075 - 10534				
02	224 N	174	-0-	-50	-0-			174	2			Y	-0-					-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-			10	1	194	2	Y	-0-					-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-			15	1	173	2	Y	-0-					-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-			19	1	232	2	Y	-0-					-0-
06	210 N	183	-0-	-27	-0-			15	1	168	2	Y	-0-					-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-			16	1	220	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY														WELL #: 3 RRCID -> 086685 COMPL. DATE 02/24/1980 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10432 - 10539				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G.														WELL #: 2 RRCID -> 087825 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9432 - 10040				
02	196 N	170	-0-	-26	-0-			170	2			Y	-0-					-0-
03	217 N	206	-0-	-11	-0-			10	1	196	2	Y	-0-					-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-			15	1	177	2	Y	-0-					-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-			16	1	200	2	Y	-0-					-0-
06	210 N	171	-0-	-39	-0-			14	1	157	2	Y	-0-					-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-			13	1	182	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOB0)												CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY																			
RATHMELL, J. G.																			
//CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 561136																			
WELL #: 5												RRCID -> 089704	COMPL. DATE 06/09/1989	TOTAL DEPTH 10569	PERF. 9648	-	9924		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
SANCHEZ-MCMURREY												WELL #: 4	RRCID -> 092261	COMPL. DATE 01/26/1981	TOTAL DEPTH 11013	PERF. 10142	-	10185	
02	1960	N	1781	-0-	-179	-0-	1781	2				Y	-0-					-0-	
03	2170	N	2156	-0-	-14	-0-	106	1	2050	2	Y	-0-						-0-	
04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	187	1	2225	2	Y	-0-						-0-	
05	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	204	1	2490	2	Y	-0-						-0-	
06	2100	N	2057	-0-	-43	-0-	164	1	1893	2	Y	-0-						-0-	
07	2170	N	1621	-0-	-549	-0-	108	1	1513	2	Y	-0-						-0-	
RATHMELL, J. G.												WELL #: 6	RRCID -> 099141	COMPL. DATE 03/04/1999	TOTAL DEPTH 10610	PERF. 9328	-	10280	
02	2856	X	2031	-0-	-825	-0-	2031	2				Y	-0-					-0-	
03	3162	X	2777	-0-	-385	-0-	136	1	2641	2	Y	-0-						-0-	
04	2850	X	2753	-0-	-97	-0-	213	1	2540	2	Y	-0-						-0-	
05	2945	X	2668	-0-	-277	-0-	202	1	2466	2	Y	-0-						-0-	
06	2850	X	2049	-0-	-801	-0-	163	1	1886	2	Y	-0-						-0-	
07	2852	X	2532	-0-	-320	-0-	169	1	2363	2	Y	-0-						-0-	
SANCHEZ-MCMURRAY												WELL #: 7	RRCID -> 101115	COMPL. DATE 06/25/1990	TOTAL DEPTH 11802	PERF. 10408	-	11395	
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2				Y	-0-					-0-	
03	1488	N	1155	-0-	-333	-0-	57	1	1098	2	Y	-0-						-0-	
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	143	1	1706	2	Y	-0-						-0-	
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	123	1	1502	2	Y	-0-						-0-	
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	89	1	1031	2	Y	-0-						-0-	
07	1612	N	1031	-0-	-581	-0-	69	1	962	2	Y	-0-						-0-	
SANCHEZ-MCMURREY												WELL #: 8	RRCID -> 102799	COMPL. DATE 08/06/1982	TOTAL DEPTH 10983	PERF. 9956	-	10678	
02	168	N	41	-0-	-127	-0-	41	2				Y	-0-					-0-	
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	Y	-0-						-0-	
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	32	1	386	2	Y	-0-						-0-	
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	44	1	538	2	Y	-0-						-0-	
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	33	1	383	2	Y	-0-						-0-	
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	33	1	459	2	Y	-0-						-0-	
RATHMELL, J. G.												WELL #: 7	RRCID -> 106037	COMPL. DATE 05/20/1983	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9686	-	9945	
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
GUTIERREZ, B. G.												WELL #: 5	RRCID -> 131197	COMPL. DATE 06/07/1989	TOTAL DEPTH 10805	PERF. 9912	-	10518	
02	420	N	198	-0-	-222	-0-	198	2				Y	-0-					-0-	
03	403	N	25	-0-	-378	-0-	1	1	24	2	Y	-0-						-0-	
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-						Y	-0-					-0-	
05	217	N	9	-0-	-208	-0-	1	1	8	2	Y	-0-						-0-	
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	Y	-0-						-0-	
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	31	1	440	2	Y	-0-						-0-	

HUNDIDO (LOB0)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
GUTIERREZ, B. G.		WELL #:		7	RRCID -> 144502		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL	DEPTH 10900	PERF. 9465	- 10568			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		644 N	603	-0-	-41	-0-	603	2			Y	-0-			-0-
03		796 N	796	-0-	-0-	-0-	39	1	757	2	Y	-0-			-0-
04		713 N	713	-0-	-0-	-0-	55	1	658	2	Y	-0-			-0-
05		789 N	789	-0-	-0-	-0-	60	1	729	2	Y	-0-			-0-
06		690 N	594	-0-	-96	-0-	47	1	547	2	Y	-0-			-0-
07		713 N	398	-0-	-315	-0-	27	1	371	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		8	RRCID -> 144553		COMPL. DATE 03/14/1993		TOTAL	DEPTH 10850	PERF. 9804	- 10100			
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-			-0-
03		121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-			-0-
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	-0-			-0-
05		155 N	77	-0-	-78	-0-	6	1	71	2	Y	-0-			-0-
06		120 N	97	-0-	-23	-0-	8	1	89	2	Y	-0-			-0-
07		93 N	54	-0-	-39	-0-	4	1	50	2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		9	RRCID -> 145567		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL	DEPTH 10890	PERF. 9537	- 10527			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-			-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		5	RRCID -> 145698		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL	DEPTH 10914	PERF. 9894	- 10186			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		9	RRCID -> 145736		COMPL. DATE 04/25/1993		TOTAL	DEPTH 10700	PERF. 9690	- 10428			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		11	RRCID -> 147261		COMPL. DATE 10/28/1995		TOTAL	DEPTH 10530	PERF. 9300	- 10016			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		7	RRCID -> 147732		COMPL. DATE 12/27/1993		TOTAL	DEPTH 10650	PERF. 9642	- 9688			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOB0)			//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136												
SANCHEZ-MCMURREY			WELL #:		10	RRCID -> 147756		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10604 - 11382					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.			WELL #:		13	RRCID -> 151524		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9307 - 10434					
02	1652	N	1579	-0-	-73	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1735	-0-	-63	-0-	85	1	1650	2	Y	-0-					-0-
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	132	1	1571	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	123	1	1497	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1120	-0-	-560	-0-	89	1	1031	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1625	-0-	-142	-0-	108	1	1517	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY			WELL #:		13	RRCID -> 152449		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9806 - 10534					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.			WELL #:		14 T	RRCID -> 153258		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9363 - 10418					
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	28	1	549	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	496	-0-	-134	-0-	38	1	458	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	578	-0-	-166	-0-	44	1	534	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	373	-0-	-197	-0-	30	1	343	2	Y	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	45	1	626	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY			WELL #:		16	RRCID -> 161693		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10430 - 10490					
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.			WELL #:		15	RRCID -> 162715		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 10648		PERF. 9365 - 10444					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY			WELL #:		17	RRCID -> 163041		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9850 - 11412					
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	20	1	244	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	286	-0-	-241	-0-	22	1	264	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	167	-0-	-73	-0-	13	1	154	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	17	1	240	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOB0)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		18	RRCID -> 165237		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9870 - 10898	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
RATHMELL, J. G.												
		WELL #:		16	RRCID -> 165250		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9762 - 10485	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GUTIERREZ, B. G.												
		WELL #:		9	RRCID -> 165369		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9815 - 10422	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
RATHMELL, J. G.												
		WELL #:		17	RRCID -> 165578		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9424 - 10285	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
RATHMELL, J. G.												
		WELL #:		18	RRCID -> 166084		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 9258 - 10145	
02	1904	N	1546	-0-	-358	-0-	1546	2	Y	-0-		-0-
03	2263	N	2156	-0-	-107	-0-	106	1	2050	2	Y	-0-
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	171	1	2033	2	Y	-0-
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	175	1	2136	2	Y	-0-
06	2100	N	1802	-0-	-298	-0-	144	1	1658	2	Y	-0-
07	2263	N	2048	-0-	-215	-0-	137	1	1911	2	Y	-0-
SANCHEZ-MCMURREY												
		WELL #:		19	RRCID -> 166316		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9791 - 11262	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
DECARREON, G. G.												
		WELL #:		10	RRCID -> 167391		COMPL. DATE 03/30/2000		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9457 - 10432	
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	17	2	Y	-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-

HUNDIDO (LOB0)			//CONT.// 43593 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136															
DECARREON, G. G.			WELL #: 11			RRCID -> 174727			COMPL. DATE 01/15/2005			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 10729						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2 X	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		3 X	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3 2			Y	-0-					-0-
04		13 X	13	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	12	2	Y	-0-					-0-
05		17 X	17	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	16	2	Y	-0-					-0-
06		3 X	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3 2			Y	-0-					-0-
07		43 X	43	-0-	-0-	-0-	-0-		3 1	40	2	Y	-0-					-0-
RATHMELL, J. G.			WELL #: 20			RRCID -> 175112			COMPL. DATE 06/30/2000			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 11023						
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RATHMELL, J. G.			WELL #: 21			RRCID -> 175191			COMPL. DATE 04/01/2001			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 10429						
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RATHMELL, J. G.			WELL #: 22			RRCID -> 175689			COMPL. DATE 07/07/2001			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 10227						
02	1568 N	1298	-0-	-0-	-270	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
03	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1665	2	Y	-0-					-0-
04	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	2041	2	Y	-0-					-0-
05	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	2017	2	Y	-0-					-0-
06	1680 N	1446	-0-	-0-	-234	-0-	-0-	115	1	1331	2	Y	-0-					-0-
07	2294 N	1860	-0-	-0-	-434	-0-	-0-	124	1	1736	2	Y	-0-					-0-
DECARREON, G. G.			WELL #: 6			RRCID -> 176853			COMPL. DATE 03/11/2000			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9507 - 9608						
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	315	2	Y	-0-					-0-
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	574	2	Y	-0-					-0-
RATHMELL, J. G.			WELL #: 23			RRCID -> 177050			COMPL. DATE 11/13/2000			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10082						
02	1736 N	1370	-0-	-0-	-366	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
03	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1618	2	Y	-0-					-0-
04	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	1718	2	Y	-0-					-0-
05	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	1753	2	Y	-0-					-0-
06	1650 N	1341	-0-	-0-	-309	-0-	-0-	107	1	1234	2	Y	-0-					-0-
07	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	1814	2	Y	-0-					-0-
RATHMELL, J. G.			WELL #: 25			RRCID -> 177281			COMPL. DATE 04/13/2001			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10380						
02	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-
03	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1799	2	Y	-0-					-0-
04	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	2074	2	Y	-0-					-0-
05	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	1845	2	Y	-0-					-0-
06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	1358	2	Y	-0-					-0-
07	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1449	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO)			//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
DECARREON, G. G.			WELL #:		12	RRCID -> 177682		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9318 - 10357			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		252 N	246	-0-	-6	-0-	246	2			Y	-0-			-0-
03		279 N	268	-0-	-11	-0-	13	1	255	2	Y	-0-			-0-
04		270 N	208	-0-	-62	-0-	16	1	192	2	Y	-0-			-0-
05		279 N	157	-0-	-122	-0-	12	1	145	2	Y	-0-			-0-
06		270 N	194	-0-	-76	-0-	15	1	179	2	Y	-0-			-0-
07		217 N	154	-0-	-63	-0-	10	1	144	2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY			WELL #:		20	RRCID -> 178047		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 11004		PERF. 9601 - 10649			
02		980 N	742	-0-	-238	-0-	742	2			Y	-0-			-0-
03		1209 N	1046	-0-	-163	-0-	51	1	995	2	Y	-0-			-0-
04		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	80	1	955	2	Y	-0-			-0-
05		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	83	1	1013	2	Y	-0-			-0-
06		1020 N	885	-0-	-135	-0-	71	1	814	2	Y	-0-			-0-
07		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	76	1	1063	2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY			WELL #:		25	RRCID -> 178254		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9754 - 10551			
02		1148 N	608	-0-	-540	-0-	608	2			Y	-0-			-0-
03		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	85	1	1638	2	Y	-0-			-0-
04		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	191	1	2275	2	Y	-0-			-0-
05		3090 N	3090	-0-	-0-	-0-	234	1	2856	2	Y	-0-			-0-
06		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	209	1	2417	2	Y	-0-			-0-
07		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	133	1	1863	2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, B. G.			WELL #:		11	RRCID -> 179718		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 11480		PERF. 10218 - 11030			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANCHEZ- MCMURREY			WELL #:		21	RRCID -> 180933		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 10225 - 10239			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TALBERT, MM ESTATE			WELL #:		1	RRCID -> 182938		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9875 - 10456			
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-			-0-
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	93	1	1793	2	Y	-0-			-0-
04	1740	N	1557	-0-	-183	-0-	121	1	1436	2	Y	-0-			-0-
05	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	133	1	1627	2	Y	-0-			-0-
06	1800	N	1476	-0-	-324	-0-	118	1	1358	2	Y	-0-			-0-
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	127	1	1774	2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, B. G.			WELL #:		13	RRCID -> 183085		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9961 - 10628			
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-			-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	2	Y	-0-			-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	20	1	243	2	Y	-0-			-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	2	Y	-0-			-0-
06	270	N	214	-0-	-56	-0-	17	1	197	2	Y	-0-			-0-
07	279	N	8	-0-	-271	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOB0)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		23	RRCID -> 183989		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 6916 - 9947	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
RATHMELL, J. G.												
		WELL #:		24	RRCID -> 183998		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9644 - 10400	
02	1456	N	753	-0-	-703	-0-	753	2		Y	-0-	-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	50	1	970	2	Y	-0-
04	960	N	909	-0-	-51	-0-	70	1	839	2	Y	-0-
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	90	1	1099	2	Y	-0-
06	990	N	879	-0-	-111	-0-	70	1	809	2	Y	-0-
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	67	1	943	2	Y	-0-
RATHMELL, J. G.												
		WELL #:		26	RRCID -> 185092		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9430 - 10720	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TALBERT, MM ESTATE												
		WELL #:		2	RRCID -> 185375		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 11020		PERF. 9813 - 10620	
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	361	2		Y	-0-	-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	22	1	423	2	Y	-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	31	1	364	2	Y	-0-
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	28	1	347	2	Y	-0-
06	420	N	325	-0-	-95	-0-	26	1	299	2	Y	-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	37	1	513	2	Y	-0-
SANCHEZ-MCMURREY												
		WELL #:		28	RRCID -> 187981		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 10505		PERF. 10040 - 10340	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
DECARREON, G. G.												
		WELL #:		15	RRCID -> 188684		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9832 - 10510	
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		Y	-0-	-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	52	1	1004	2	Y	-0-
04	1320	N	1024	-0-	-296	-0-	79	1	945	2	Y	-0-
05	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	85	1	1037	2	Y	-0-
06	1020	N	901	-0-	-119	-0-	72	1	829	2	Y	-0-
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	80	1	1122	2	Y	-0-
BENAVIDES TRUST												
		WELL #:		1	RRCID -> 192464		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 9952 - 10251	
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		Y	-0-	-0-
03	589	N	494	-0-	-95	-0-	24	1	470	2	Y	-0-
04	570	N	498	-0-	-72	-0-	39	1	459	2	Y	-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	53	1	648	2	Y	-0-
06	480	N	373	-0-	-107	-0-	30	1	343	2	Y	-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	40	1	559	2	Y	-0-

HUNDIDO (LOB0)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BENAVIDES TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	193287	COMPL. DATE	02/22/2003	TOTAL	DEPTH	11150	PERF.	9984 - 10380
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	67	1	857	2	N	-0-		1
03	992 N	486	-0-	-506	-0-	34	1	452	2	N	-0-		1
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	348	2	N	-0-		1
05	1023 N	455	-0-	-568	-0-	27	1	428	2	N	-0-		1
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	43	1	653	2	N	-0-		1
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	39	1	593	2	N	-0-	1 1	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		27	RRCID ->	196146	COMPL. DATE	07/23/2003	TOTAL	DEPTH	11603	PERF.	11174 - 11252
02	1400 N	1249	-0-	-151	-0-	1249	2		Y	-0-			-0-
03	1395 N	1184	-0-	-211	-0-	58	1	1126	2	Y	-0-		-0-
04	1350 N	1257	-0-	-93	-0-	97	1	1160	2	Y	-0-		-0-
05	1395 N	1329	-0-	-66	-0-	101	1	1228	2	Y	-0-		-0-
06	1140 N	987	-0-	-153	-0-	79	1	908	2	Y	-0-		-0-
07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	97	1	1359	2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	196348	COMPL. DATE	09/09/2003	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.	10286 - 11110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	196957	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL	DEPTH	11384	PERF.	10205 - 11064
02	4368 X	354	-0-	-4014	-0-	26	1	328	2	N	-0-		6
03	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	83	1	1103	2	N	-0-		6
04	90 X	62	-0-	-28	-0-	4	1	58	2	N	-0-		6
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			6
06	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-			6
07	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-	4 1		2

BENAVIDES TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	197724	COMPL. DATE	12/11/2005	TOTAL	DEPTH	11346	PERF.	7540 - 11039
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	51	1	649	2	N	1		1
						1	9						
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	50	1	667	2	N	-0-		1
04	960 N	499	-0-	-461	-0-	28	1	471	2	N	-0-		1
05	775 N	757	-0-	-18	-0-	45	1	712	2	N	-0-		1
06	690 N	541	-0-	-149	-0-	33	1	508	2	N	-0-		1
07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	83	1	1255	2	N	-0-	1 1	-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	200536	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	9730 - 10940
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO)			//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136														
RATHMELL, J. G.			WELL #:		32	RRCID -> 201084		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL	DEPTH	9950	PERF.	9380	-	9724			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	196	N	170	-0-	-0-	-26	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	16	1			Y	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
06	180	N	137	-0-	-0-	-43	-0-	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1			Y	-0-					-0-
BENAVIDES TRUST			WELL #:		9	RRCID -> 202323		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL	DEPTH	11248	PERF.	9983	-	10723			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAYNES, L.			WELL #:		116	RRCID -> 202374		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL	DEPTH	11400	PERF.	10302	-	10852			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BENAVIDES TRUST			WELL #:		13	RRCID -> 223383		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL	DEPTH	11350	PERF.	10249	-	11018			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RATHMELL, J. G.			WELL #:		30	RRCID -> 225661		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL	DEPTH	10830	PERF.	9455	-	10375			
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	964	-0-	-0-	-493	-0-	-0-	47	1			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1056	-0-	-0-	-564	-0-	-0-	82	1			Y	-0-					-0-
05	1674	N	768	-0-	-0-	-906	-0-	-0-	58	1			Y	-0-					-0-
06	930	N	713	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	57	1			Y	-0-					-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1			Y	-0-					-0-
GUTIERREZ, B. G.			WELL #:		12	RRCID -> 225773		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL	DEPTH	10880	PERF.	9867	-	10570			
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
05	186	N	151	-0-	-0-	-35	-0-	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-0-	-19	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
SANCHEZ-MCMURREY			WELL #:		29	RRCID -> 226888		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	10342	-	10452			
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					-0-
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1			N	-0-					-0-
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1			N	-0-					-0-
06	1500	N	1192	-0-	-0-	-308	-0-	-0-	95	1			N	-0-					-0-
07	1550	N	1430	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	95	1			N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO)			//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136											
BENAVIDES TRUST			WELL #:		14	RRCID -> 226978		COMPL. DATE 04/15/2007		TOTAL	DEPTH 11250	PERF. 9998	- 10556			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1008 N	815	-0-	-193	-0-		59 1	756 2	2	N	-0-					1
03	1178 N	753	-0-	-425	-0-		53 1	700 2	2	N	-0-					1
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-		44 1	721 2	2	N	-0-					1
05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-		64 1	1018 2	2	N	-0-					1
06	720 N	677	-0-	-43	-0-		42 1	635 2	2	N	-0-					1
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-		63 1	961 2	2	N	-0-	1	1			-0-

DECARREON, G. G.			WELL #:		16	RRCID -> 228711		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL	DEPTH 10800	PERF. 9713	- 10510			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE			WELL #:		3	RRCID -> 229889		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL	DEPTH 10555	PERF. 9924	- 9938			
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-		86 2			N	-0-					-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-		5 1	100 2	2	N	-0-					-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-		12 1	145 2	2	N	-0-					-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-		13 1	153 2	2	N	-0-					-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-		11 1	128 2	2	N	-0-					-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-		13 1	180 2	2	N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.			WELL #:		33	RRCID -> 231961		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL	DEPTH 10700	PERF. 9582	- 10481			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANCHEZ- MCMURRY			WELL #:		26	RRCID -> 235684		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL	DEPTH 10900	PERF. 9920	- 10602			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST			WELL #:		12	RRCID -> 251692		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL	DEPTH 11174	PERF.10004	- 10924			
02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-		125 1	1592 2	2	N	-0-					2
03	1953 N	1838	-0-	-115	-0-		128 1	1710 2	2	N	-0-					2
04	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-		125 1	2071 2	2	N	-0-					2
05	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-		148 1	2349 2	2	N	-0-					2
06	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-		150 1	2290 2	2	N	-0-					2
07	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-		133 1	2019 2	2	N	1	2	1			1
1 9																

HUNDIDO (LOB0)		//CONT.//		43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC				681491								
TALBERT "A"		WELL #:		1		RRCID -> 221448		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11014		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
SILVER FOX OIL & GAS LLC				781927								
GUTIERREZ		WELL #:		1		RRCID -> 225000		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9540 - 9736		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4200			N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4200			N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4200			N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4200			N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4200			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4200			N	NO RPT	-0-	
GUTIERREZ		WELL #:		3		RRCID -> 235507		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9297 - 9888		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	18185			N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	18185			N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	18185			N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	18185			N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	18185			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	18185			N	NO RPT	-0-	
HUNDIDO (9300)				43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, MARTINEZ, S.				102824								
		WELL #:		2		RRCID -> 110746		COMPL. DATE 05/05/1984		TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 9400		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
BENAVIDES, BELIA R. B		WELL #:		1		RRCID -> 143730		COMPL. DATE		N/A		
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
BENAVIDES, BELIA R. B		WELL #:		5		RRCID -> 143731		COMPL. DATE 01/03/1993		TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9370 - 10045		
02	1601 N	1601	-0-	-0-	B	-0-	151	1	1450	2	-0-	
03	1560 N	1560	-0-	-0-	B	-0-	153	1	1407	2	-0-	
04	1809 N	1809	-0-	-0-	B	-0-	153	1	1656	2	-0-	
05	1914 N	1914	-0-	-0-	B	-0-	172	1	1742	2	-0-	
06	1955 N	1955	-0-	-0-	B	-0-	181	1	1774	2	-0-	
07	1989 N	1989	-0-	-0-	B	-0-	187	1	1802	2	-0-	

HUNDIDO (9300)													CNTY: ZAPATA			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
BENAVIDES, BELIA R. B //CONT.// 102824																
WELL #: 8 RRCID -> 144453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9326 - 10318																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	77	1	736	2	Y	-0-					-0-
03	713 N	686	-0-	-27 B	-0-	67	1	619	2	Y	-0-					-0-
04	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	72	1	782	2	Y	-0-					-0-
05	899 N	882	-0-	-17 B	-0-	79	1	803	2	Y	-0-					-0-
06	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	82	1	806	2	Y	-0-					-0-
07	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	76	1	737	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 13 U RRCID -> 151388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744																
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 U RRCID -> 154425 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 9430																
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 154924 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 9660																
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 U RRCID -> 156882 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10456																
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 158107 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9340 - 10349																
02	476 N	406	-0-	-70 B	-0-	38	1	368	2	Y	-0-					-0-
03	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	63	1	574	2	Y	-0-					-0-
04	420 N	397	-0-	-23 B	-0-	34	1	363	2	Y	-0-					-0-
05	465 N	330	-0-	-135 B	-0-	30	1	300	2	Y	-0-					-0-
06	630 N	371	-0-	-259 B	-0-	34	1	337	2	Y	-0-					-0-
07	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	40	1	388	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9372																
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300)													CNTY: ZAPATA	
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
BENAVIDES, BELIA R. "B" //CONT.// 102824														
WELL #: 10 RRCID -> 177295 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 9446														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125				Y	NO RPT			-0-
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
DECARREON, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 078840 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 10747 PERF. N/A														
02	5012	X	4169	-0-	-843 B	-0-	4169	2		Y	-0-			-0-
03	5549	X	4817	-0-	-732 B	-0-	236	1	4581	2	Y	-0-		-0-
04	5370	X	4546	-0-	-824 B	-0-	352	1	4194	2	Y	-0-		-0-
05	5239	X	4961	-0-	-278 B	-0-	375	1	4586	2	Y	-0-		-0-
06	4950	X	4583	-0-	-367 B	-0-	365	1	4218	2	Y	-0-		-0-
07	4805	X	4481	-0-	-324 B	-0-	299	1	4182	2	Y	-0-		-0-
GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 083182 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9600 - 9640														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
RATHMELL, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 083214 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9305 - 9321														
02	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2		Y	-0-			-0-
03	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	34	1	652	2	Y	-0-		-0-
04	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	59	1	707	2	Y	-0-		-0-
05	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	56	1	687	2	Y	-0-		-0-
06	540	N	286	-0-	-254 B	-0-	23	1	263	2	Y	-0-		-0-
07	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	44	1	619	2	Y	-0-		-0-
DECARREON, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 092281 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 9337														
02	1736	N	1605	-0-	-131 B	-0-	1605	2		Y	-0-			-0-
03	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	93	1	1806	2	Y	-0-		-0-
04	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	129	1	1535	2	Y	-0-		-0-
05	1767	N	1721	-0-	-46 B	-0-	130	1	1591	2	Y	-0-		-0-
06	1830	N	1272	-0-	-558 B	-0-	101	1	1171	2	Y	-0-		-0-
07	1877	N	1877	-0-	-0- B	-0-	125	1	1752	2	Y	-0-		-0-
RATHMELL, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 110745 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9276 - 9286														
02	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
03	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	2	1	32	2	Y	-0-		-0-
04	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	2	1	21	2	Y	-0-		-0-
05	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	1	1	11	2	Y	-0-		-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-				Y	-0-			-0-
07	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	2	1	26	2	Y	-0-		-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA										
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136																
RATHMELL, J.G.		WELL #:		10		RRCID -> 146966		COMPL. DATE 10/13/1993		TOTAL	DEPTH 10830	PERF. 9292	-	9452						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		112 N	54	-0-	-58 B	-0-				54 2			Y	-0-						-0-
03		93 N	56	-0-	-37 B	-0-				3 1		53 2	Y	-0-						-0-
04		60 N	39	-0-	-21 B	-0-				3 1		36 2	Y	-0-						-0-
05		62 N	38	-0-	-24 B	-0-				3 1		35 2	Y	-0-						-0-
06		60 N	29	-0-	-31 B	-0-				2 1		27 2	Y	-0-						-0-
07		70 N	70	-0-	-0- B	-0-				5 1		65 2	Y	-0-						-0-
RATHMELL, J.G.																				
		WELL #:		14C		RRCID -> 152526		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL	DEPTH 10700	PERF. 9363	-	9414						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT								-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT								-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT								-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT								-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT								-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT								-0-
RATHMELL, J. G.																				
		WELL #:		6		RRCID -> 152919		COMPL. DATE 01/03/1995		TOTAL	DEPTH 10610	PERF. 9328	-	9374						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT								-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT								-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT								-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT								-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT								-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT								-0-
RATHMELL, J.G.																				
		WELL #:		7		RRCID -> 155278		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL	DEPTH 10800	PERF. 9405	-	9509						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-								-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-								-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-								-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-								-0-
RATHMELL, J.G.																				
		WELL #:		11		RRCID -> 157423		COMPL. DATE 10/27/1995		TOTAL	DEPTH 10530	PERF. 9300	-	9324						
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT								-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT								-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT								-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT								-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT								-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT								-0-
RATHMELL, J. G.																				
		WELL #:		5		RRCID -> 162127		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL	DEPTH 10569	PERF. 9366	-	9924						
02	2520 X	2054	-0-	-466 B	-0-	2054	2				Y	-0-								-0-
03	2790 X	2552	-0-	-238 B	-0-	125	1	2427	2		Y	-0-								-0-
04	2430 X	2326	-0-	-104 B	-0-	180	1	2146	2		Y	-0-								-0-
05	2511 X	2150	-0-	-361 B	-0-	163	1	1987	2		Y	-0-								-0-
06	2460 X	1810	-0-	-650 B	-0-	144	1	1666	2		Y	-0-								-0-
07	2777 X	2777	-0-	-0- B	-0-	185	1	2592	2		Y	-0-								-0-
RATHMELL, J. G.																				
		WELL #:		9		RRCID -> 162678		COMPL. DATE 03/21/1997		TOTAL	DEPTH 10700	PERF. 9370	-	9516						
02	1512 N	1284	-0-	-228 B	-0-	1284	2				Y	-0-								-0-
03	1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	74	1	1440	2		Y	-0-								-0-
04	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	110	1	1305	2		Y	-0-								-0-
05	1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	110	1	1348	2		Y	-0-								-0-
06	1470 N	1139	-0-	-331 B	-0-	91	1	1048	2		Y	-0-								-0-
07	1457 N	1350	-0-	-107 B	-0-	90	1	1260	2		Y	-0-								-0-

HUNDIDO (9300)										CNTY: ZAPATA												
MERIT ENERGY COMPANY																						
RATHMELL, J. G.																						
//CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																						
//CONT.// 561136																						
WELL #: 1										RRCID -> 162679 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9348 - 9376												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-	
GUTIERREZ, B. G.										WELL #: 7 RRCID -> 164815 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 9512												
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-	
DECARREON, G. G.										WELL #: 2 RRCID -> 165185 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9428 - 9472												
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-	
SANCHEZ-MCMURREY										WELL #: 17 RRCID -> 165377 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 9950												
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-	
RATHMELL, J. G.										WELL #: 18 RRCID -> 172597 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 9280												
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-	
RATHMELL, J. G.										WELL #: 13 RRCID -> 172943 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9406 - 9471												
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-	
SANCHEZ-MCMURREY										WELL #: 9 RRCID -> 173100 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 9583												
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-	

HUNDIDO (9300)			//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136											
DECARREON, G. G.			WELL #:		9	RRCID -> 173164		COMPL. DATE 05/16/1999		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9295 - 9325				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY			WELL #:		19	RRCID -> 173324		COMPL. DATE 06/16/1999		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9791 - 9818				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

DECARREON, G. G.			WELL #:		10	RRCID -> 175504		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9457 - 9509				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G.			WELL #:		16	RRCID -> 177047		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9323 - 10485				
02	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-		1167	2			Y	-0-			-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-		70	1	1350	2	Y	-0-			-0-
04	1200	N	1053	-0-	-147 B	-0-		82	1	971	2	Y	-0-			-0-
05	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-		102	1	1244	2	Y	-0-			-0-
06	1200	N	563	-0-	-637 B	-0-		45	1	518	2	Y	-0-			-0-
07	1085	N	611	-0-	-474 B	-0-		41	1	570	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.			WELL #:		20	RRCID -> 178046		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9693 - 9874				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G.			WELL #:		17	RRCID -> 179259		COMPL. DATE 10/07/2000		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9424 - 9502				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

DECARREON, G. G.			WELL #:		12	RRCID -> 179400		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9318 - 9366				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300)															//CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
MERIT ENERGY COMPANY															//CONT.// 561136														
RATHMELL, J. G.															WELL #: 23 RRCID -> 179723 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 9424														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-								
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-								
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-								
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-								
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-								
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-								

RATHMELL, J. G.															WELL #: 21 RRCID -> 182236 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 9667														
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-								
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-								
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-								
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-								
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-								
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-								

RATHMELL, J. G.															WELL #: 25 RRCID -> 182478 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 9503														
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-								
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-								
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-								
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-								
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-								
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-								

SANCHEZ-MCMURREY															WELL #: 20 RRCID -> 182945 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 9635														
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-								
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-								
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-								
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-								
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-								
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-								

RATHMELL, J. G.															WELL #: 15 RRCID -> 184419 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 9398														
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-								
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-								
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-								
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-								
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-								
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-								

RATHMELL, J. G.															WELL #: 22 RRCID -> 184521 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 9477														
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-								
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-								
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-								
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-								
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-								
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-								

SANCHEZ - MCMURREY															WELL #: 23 RRCID -> 184873 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 9606														
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-								
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-								
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-								
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-								
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-								
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-								

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
RATHMELL, J. G.		WELL #:		29		RRCID -> 185547		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH	9511	PERF. 9348 -	9455
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

TALBERT, MM ESTATE		WELL #:		2		RRCID -> 185718		COMPL. DATE 10/14/2001		TOTAL DEPTH	11020	PERF. 9813 -	9825
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		28		RRCID -> 188523		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH	9672	PERF. 9408 -	9614
02	364 N	517	-0-	153 B	-1577	517	2		Y	-0-			-0-
03	279 N	261	-0-	-18 B	-1577	13	1	248 2	Y	-0-			-0-
04	240 N	164	-0-	-76 B	-1577	13	1	151 2	Y	-0-			-0-
05	465 N	128	-0-	-337 B	-1577	10	1	118 2	Y	-0-			-0-
06	240 N	89	-0-	-151 B	-1577	7	1	82 2	Y	-0-			-0-
07	155 N	90	-0-	-65 B	-1577	6	1	84 2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		31		RRCID -> 189305		COMPL. DATE 05/19/2002		TOTAL DEPTH	9675	PERF. 9296 -	9574
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		27		RRCID -> 189969		COMPL. DATE 06/22/2002		TOTAL DEPTH	9720	PERF. 9327 -	9356
02	1456 N	1242	-0-	-214 B	-0-	1242	2		Y	-0-			-0-
03	1519 N	1223	-0-	-296 B	-0-	60	1	1163 2	Y	-0-			-0-
04	1410 N	1409	-0-	-1 B	-0-	109	1	1300 2	Y	-0-			-0-
05	1364 N	976	-0-	-388 B	-0-	74	1	902 2	Y	-0-			-0-
06	1170 N	1024	-0-	-146 B	-0-	82	1	942 2	Y	-0-			-0-
07	1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	98	1	1364 2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		26		RRCID -> 199635		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9430 -	9570
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		32		RRCID -> 200620		COMPL. DATE 12/27/2003		TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9380 -	9502
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300)										CAPACITY										CNTY: ZAPATA									
MERIT ENERGY COMPANY										//CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED																			
BENAVIDES TRUST										//CONT.// 561136																			
										WELL #: 8										RRCID -> 201088 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 9855									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE										
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-										
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-										
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-										
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-										
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-										
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-										

DECARREON, G. G.										WELL #: 11										RRCID -> 206659 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 9742									
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-										
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-										
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-										
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-										
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-										
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-										

BENAVIDES TRUST										WELL #: 6										RRCID -> 215156 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 9918 - 9930									
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-										
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-										
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-										
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-										
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-										
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-										

RATHMELL, J. G.										WELL #: 30										RRCID -> 229345 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 9480									
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-										
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-										
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-										
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-										
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-										
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-										

DECARREON, G. G.										WELL #: 13										RRCID -> 229646 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9402 - 9492									
02		14B2 EXT	-0-		-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-										
03		14B2 EXT	-0-		-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-										
04		14B2 EXT	-0-		-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-										
05		14B2 EXT	-0-		-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-										
06		14B2 EXT	-0-		-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-										
07		14B2 EXT	-0-		-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-										

RATHMELL, J. G.										WELL #: 34										RRCID -> 231949 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9420 - 9435									
02		2 N	-0-		-0-	-2 B	-0-						N	-0-					-0-										
03		175 N	-0-		-0-	-0- B	-0-		9	1	166	2	N	-0-					-0-										
04		0 N	-0-		-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-										
05		4 N		4	-0-	-0- B	-0-		4	2			N	-0-					-0-										
06		30 N		4	-0-	-26 B	-0-		4	2			N	-0-					-0-										
07		13 N	13		-0-	-0- B	-0-		1	1	12	2	N	-0-					-0-										

INDIAN POINT (FRI0 CONS.) PETRO-SMITH OPERATING LLC STATE TRACT 786				44441 775 660313	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES			
				WELL #:	11	RRCID -> 058244	COMPL. DATE 03/13/1974		TOTAL DEPTH 11020	PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 786				WELL #:	10	RRCID -> 227252	COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 11525	PERF. 10220 - 10590			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439			Y	NO RPT			60
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439			Y	NO RPT			60
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439			Y	NO RPT			60
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439			Y	NO RPT			60
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439			Y	NO RPT			60
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439			Y	NO RPT			60

STATE TRACT 786				WELL #:	12	RRCID -> 237192	COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 12600	PERF. 11120 - 11154			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

STATE TRACT 786				WELL #:	3	RRCID -> 249872	COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 12000	PERF. 10600 - 10610			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT				44957 500 102824	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
				WELL #:	1	RRCID -> 074921	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10126	PERF. 9114 - 9349		
02	3696	X	1822	-0-	-1874	-0-	362	1	1460	2	N	-0-	-0-
03	4092	X	1825	-0-	-2267	-0-	335	1	1490	2	N	-0-	-0-
04	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	1022	1	4348	2	N	-0-	-0-
05	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	1184	1	7016	2	N	-0-	-0-
06	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	954	1	9520	2	N	-0-	-0-
07	11506	X	11506	-0-	-0-	-0-	2073	1	9433	2	N	-0-	-0-

MARTINEZ, EUDOXIO				WELL #:	1	RRCID -> 075657	COMPL. DATE 04/27/1978		TOTAL DEPTH 10401	PERF. 9107 - 9966			
02	1176	N	806	-0-	-370	-0-	160	1	646	2	N	-0-	-0-
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	236	1	1049	2	N	-0-	-0-
04	1230	N	1105	-0-	-125	-0-	210	1	895	2	N	-0-	-0-
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	193	1	1145	2	N	-0-	-0-
06	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	111	1	1103	2	N	-0-	-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	228	1	1036	2	N	-0-	-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
MARTINEZ, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075822 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 9120														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	511	1	2062	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	4448	-0-	1348	1348	847	1	3601	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	4448	-0-	1448	2796	847	1	3601	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	4847	-0-	1747	4543	700	1	4147	2	N	-0-			-0-
06	8127 X	3584	-0-	-4543	-0-	326	1	3258	2	N	-0-			-0-
07	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	973	1	4425	2	N	-0-			-0-
MARTINEZ, ACELA WELL #: 1 RRCID -> 077343 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	Y	-0-			-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-			-0-
MARTINEZ, ACELA WELL #: 2 RRCID -> 096183 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9894														
02	7889 X	1708	-0-	-6181	-0-	339	1	1369	2	Y	-0-			-0-
03	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	1060	1	4709	2	Y	-0-			-0-
04	4440 X	2053	-0-	-2387	-0-	391	1	1662	2	Y	-0-			-0-
05	4588 X	2700	-0-	-1888	-0-	390	1	2310	2	Y	-0-			-0-
06	5520 X	2394	-0-	-3126	-0-	218	1	2176	2	Y	-0-			-0-
07	5704 X	2229	-0-	-3475	-0-	402	1	1827	2	Y	-0-			-0-
MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153625 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8850 - 8893														
02	6636 X	5081	-0-	-1555	-0-	1009	1	4072	2	N	-0-			-0-
03	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	1351	1	6001	2	N	-0-			-0-
04	7110 X	4724	-0-	-2386	-0-	899	1	3825	2	N	-0-			-0-
05	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	911	1	5397	2	N	-0-			-0-
06	7110 X	6520	-0-	-590	-0-	594	1	5926	2	N	-0-			-0-
07	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	1397	1	6355	2	N	-0-			-0-
MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154233 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8926 - 9178														
02	392 N	382	-0-	-10	-0-	76	1	306	2	N	-0-			-0-
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	101	1	449	2	N	-0-			-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	91	1	389	2	N	-0-			-0-
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	94	1	557	2	N	-0-			-0-
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	52	1	515	2	N	-0-			-0-
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	121	1	548	2	N	-0-			-0-
ESCAMILLA WELL #: 1 RRCID -> 165367 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 10125 - 10230														
02	756 N	561	-0-	-195	-0-	119	1	442	2	N	-0-			-0-
03	837 N	738	-0-	-99	-0-	143	1	595	2	N	-0-			-0-
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	187	1	638	2	N	-0-			-0-
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	125	1	520	2	N	-0-			-0-
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	152	1	833	2	N	-0-			-0-
07	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	191	1	875	2	N	-0-			-0-
MANN, E. E. TRUST ET AL 142 WELL #: 1 RRCID -> 167402 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10210 - 10314														
02	952 N	656	-0-	-296	-0-	139	1	517	2	Y	-0-			-0-
03	837 N	505	-0-	-332	-0-	98	1	407	2	Y	-0-			-0-
04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	303	1	1034	2	Y	-0-			-0-
05	713 N	650	-0-	-63	-0-	126	1	524	2	Y	-0-			-0-
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	150	1	823	2	Y	-0-			-0-
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	122	1	559	2	Y	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MARTIN, J. C.		WELL #:		1	RRCID -> 060439		COMPL. DATE 12/26/1974		TOTAL DEPTH	9980	PERF. 9210	- 9330
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		4	RRCID -> 062859		COMPL. DATE 06/12/1975		TOTAL DEPTH	9900	PERF. N/A	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MARTIN, J. C. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 063329		COMPL. DATE 08/10/1975		TOTAL DEPTH	9207	PERF. N/A	
02	4928 X	1868	-0-	-3060	-0-	94	1	1774	2	N	-0-	1
03	5208 X	3014	-0-	-2194	-0-	144	1	2870	2	N	-0-	1
04	5040 X	2704	-0-	-2336	-0-	128	1	2576	2	N	-0-	1
05	5208 X	3571	-0-	-1637	-0-	174	1	3397	2	N	-0-	1
*06	5040 X	3209	-0-	-1831	-0-	160	1	3049	2	N	-0-	1
07	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	184	1	3368	2	N	-0-	1

MARTIN, J. C.		WELL #:		5	RRCID -> 065406		COMPL. DATE 02/15/1976		TOTAL DEPTH	10021	PERF. N/A	
02	1260 N	1239	-0-	-21	-0-	62	1	1177	2	N	-0-	1
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	69	1	1363	2	N	-0-	1
04	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	65	1	1320	2	N	-0-	2
						1	9					
05	1364 N	887	-0-	-477	-0-	43	1	844	2	N	-0-	2
*06	1320 N	909	-0-	-411	-0-	45	1	864	2	N	-0-	2
07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	80	1	1472	2	N	-0-	2

MARTIN, J. C.		WELL #:		6	RRCID -> 066775		COMPL. DATE 06/01/1976		TOTAL DEPTH	9749	PERF. N/A	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-	-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-	-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-

URIBE, S.		WELL #:		1	RRCID -> 067199		COMPL. DATE 07/02/1976		TOTAL DEPTH	10700	PERF. N/A	
02	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	317	1	3235	2	N	-0-	-0-
03	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	348	1	3786	2	N	-0-	-0-
04	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	320	1	3268	2	N	-0-	-0-
05	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	286	1	2659	2	N	-0-	-0-
*06	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	289	1	2375	2	N	-0-	-0-
07	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	330	1	2802	2	N	-0-	-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MARTIN, J.C. ET AL		WELL #:		6	RRCID -> 067200		COMPL. DATE 05/30/1976		TOTAL DEPTH 10310 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	23	1 435	2	N	-0-			1
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	20	1 390	2	N	-0-			1
04	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	103	1 2078	2	N	-0-			1
05	3100 N	4020	-0-	920	920	196	1 3824	2	N	-0-			1
*06	3000 N	3882	-0-	882	1802	193	1 3689	2	N	-0-			1
07	3100 N	3939	-0-	839	2641	204	1 3735	2	N	-0-			1
ZACHRY, E. B.		WELL #:		1	RRCID -> 069080		COMPL. DATE 08/05/1976		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A				
02	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	140	1 2643	2	N	-0-			-0-
03	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	152	1 3018	2	N	-0-			-0-
04	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	130	1 2628	2	N	-0-			-0-
05	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	142	1 2768	2	N	-0-			-0-
*06	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	144	1 2752	2	N	-0-			-0-
07	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	152	1 2780	2	N	-0-			-0-
MARTIN, J.C. ET AL		WELL #:		8	RRCID -> 069203		COMPL. DATE 11/17/1976		TOTAL DEPTH 10111 PERF. N/A				
02	2352 X	2242	-0-	-110	-0-	113	1 2129	2	N	-0-			1
03	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	127	1 2534	2	N	-0-			1
04	2430 N	2404	-0-	-26	-0-	113	1 2291	2	N	-0-			1
05	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	125	1 2428	2	N	-0-			1
*06	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	125	1 2396	2	N	-0-			1
07	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	135	1 2474	2	N	-0-			1
DE MARTINEZ, M.		WELL #:		2	RRCID -> 069227		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9138 - 9178				
02	29669 X	29669	-0-	-0-	-0-	2650	1 27019	2	N	-0-			-0-
03	26015 X	26015	-0-	-0-	-0-	2189	1 23826	2	N	-0-			-0-
04	20939 X	20939	-0-	-0-	-0-	1866	1 19073	2	N	-0-			-0-
05	16478 X	16478	-0-	-0-	-0-	1601	1 14877	2	N	-0-			-0-
*06	9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	1017	1 8365	2	N	-0-			-0-
07	11670 X	11670	-0-	-0-	-0-	1230	1 10440	2	N	-0-			-0-
MARTINEZ, G.		WELL #:		1	RRCID -> 070212		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A				
02	1176 N	1093	-0-	-83	-0-	98	1 995	2	N	-0-			-0-
03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	115	1 1250	2	N	-0-			-0-
04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	111	1 1130	2	N	-0-			-0-
05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	119	1 1107	2	N	-0-			-0-
*06	1290 N	1286	-0-	-4	-0-	139	1 1147	2	N	-0-			-0-
07	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	136	1 1158	2	N	-0-			-0-
URIBE, S.		WELL #:		2	RRCID -> 070213		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9245 - 9257				
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	1 77	2	N	-0-			-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7	1 77	2	N	-0-			-0-
04	90 N	55	-0-	-35	-0-	5	1 50	2	N	-0-			-0-
05	93 N	63	-0-	-30	-0-	6	1 57	2	N	-0-			-0-
*06	90 N	86	-0-	-4	-0-	9	1 77	2	N	-0-			-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	8	1 71	2	N	-0-			-0-
MARTINEZ, G.		WELL #:		2	RRCID -> 070637		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 856 - 8872				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) HILCORP ENERGY COMPANY MARTIN, J. C.			//CONT.// //CONT.// WELL #:		44957 500 386310 7	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB									
						RRCID ->	072383	COMPL.	DATE	12/01/1983	TOTAL	DEPTH	9951	PERF.	8968 -	9794					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-			161	1	3039	2	N	-0-		3	1			3	
03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-			198	1	3931	2	N	-0-						3	
04	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-			122	1	2457	2	N	-0-	1					4	
									1	9											
*05	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-			133	1	2587	2	N	-0-						4	
	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-			213	1	4062	2	N	-0-						4	
07	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-			247	1	4517	2	N	-0-						4	

VERGARA, G. B. ET AL					WELL #:	1	RRCID ->	072592	COMPL.	DATE	08/19/1977	TOTAL	DEPTH	10530	PERF.	N/A					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
03	31	N	-0- 1	-0-	-30	-0-			1	2			N	-0-						-0-	
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-						-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
*06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-						-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	

URIBE, S.					WELL #:	4	RRCID ->	074874	COMPL.	DATE	11/04/1977	TOTAL	DEPTH	10808	PERF.	N/A					
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-			21	1	216	2	N	-0-						-0-	
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-			25	1	274	2	N	-0-						-0-	
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-			26	1	261	2	N	-0-						-0-	
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-			30	1	274	2	N	-0-						-0-	
*06	421	N	421	-0-	-0-	-0-			46	1	375	2	N	-0-						-0-	
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-			44	1	373	2	N	-0-						-0-	

VERGARA, C.B. ET AL					WELL #:	3	RRCID ->	075823	COMPL.	DATE	02/26/1978	TOTAL	DEPTH	10002	PERF.	N/A					
02	672	N	163	-0-	-509	-0-			15	1	148	2	N	-0-						-0-	
03	465	N	176	-0-	-289	-0-			15	1	161	2	N	-0-						-0-	
04	270	N	75	-0-	-195	-0-			7	1	68	2	N	-0-						-0-	
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-			51	1	478	2	N	-0-						-0-	
*06	384	N	384	-0-	-0-	-0-			42	1	342	2	N	-0-						-0-	
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-			35	1	294	2	N	-0-						-0-	

BENAVIDES, B. R.					WELL #:	1	RRCID ->	080239	COMPL.	DATE	12/08/1978	TOTAL	DEPTH	9988	PERF.	8860 -	9707				
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-			156	1	2955	2	N	-0-						-0-	
03	3348	X	2388	-0-	-960	-0-			114	1	2274	2	N	-0-						-0-	
04	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-			162	1	3270	2	N	-0-						-0-	
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-			166	1	3234	2	N	-0-						-0-	
*06	3240	X	3036	-0-	-204	-0-			151	1	2885	2	N	-0-						-0-	
07	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-			191	1	3489	2	N	-0-						-0-	

URIBE, S.					WELL #:	5	RRCID ->	084898	COMPL.	DATE	10/10/1979	TOTAL	DEPTH	10635	PERF.	8946 -	9108				
02	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-			712	1	7262	2	N	-0-						-0-	
03	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-			765	1	8328	2	N	-0-						-0-	
04	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-			752	1	7683	2	N	-0-						-0-	
05	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-			818	1	7603	2	N	-0-						-0-	
*06	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-			959	1	7882	2	N	-0-						-0-	
07	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-			919	1	7801	2	N	-0-						-0-	

J. C. MARTIN (LOB0)													CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY															
URIBE, S.															

J. C. MARTIN (LOBO)			//CONT.//			44957 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310											
M.L.E.I., MARSHALL, S. G.			WELL #:			7	RRCID -> 112277			COMPL. DATE 12/08/2007			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10190 - 10200				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1568 N	81	-0-	-1487	-0-				6 1	75 2	N		-0-			-0-
03		1860 N	40	-0-	-1820	-0-				3 1	37 2	N		-0-			-0-
04		690 N	24	-0-	-666	-0-				2 1	22 2	N		-0-			-0-
05		93 N	63	-0-	-30	-0-				5 1	58 2	N		-0-			-0-
*06		30 N	19	-0-	-11	-0-				1 1	18 2	N		-0-			-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-				2 1	29 2	N		-0-			-0-
MARTINEZ, G.			WELL #:			4	RRCID -> 114661			COMPL. DATE 11/16/1984			TOTAL DEPTH 10793 PERF.10262 - 10448				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
ZACHRY, E.B			WELL #:			8	RRCID -> 131210			COMPL. DATE 04/27/1989			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9334 - 9663				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
VERGARA, G. B. ET AL			WELL #:			8	RRCID -> 179656			COMPL. DATE 09/16/2000			TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9355 - 9444				
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-				32 1	326 2	N		-0-			-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-				33 1	362 2	N		-0-			-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-				32 1	325 2	N		-0-			-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-				31 1	284 2	N		-0-			-0-
*06	349	N	349	-0-	-0-	-0-				38 1	311 2	N		-0-			-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-				37 1	313 2	N		-0-			-0-
MARSHALL, S. G.			WELL #:			35	RRCID -> 249180			COMPL. DATE 06/04/2009			TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9445 - 9455				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
MARSHALL, S. G.			WELL #:			39	RRCID -> 249368			COMPL. DATE 05/28/2009			TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9294 - 10194				
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-				12 1	139 2	N		-0-			-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-				18 1	220 2	N		-0-			-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-				25 1	296 2	N		-0-			-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-				17 1	213 2	N		-0-			-0-
*06	30	N	11	-0-	-19	-0-				1 1	10 2	N		-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N		-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
MANN, E & E TRUST WELL #: 2 RRCID -> 172722 COMPL. DATE 04/04/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10250 - 10328														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0- 6	-0-	-0- 6	-0- 6	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- 6					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- 6					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- 6					Y	-0-			-0-
07	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
PALEO OIL COMPANY LLC 635131														
MECOM, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 062777 COMPL. DATE 06/14/1975 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1103 X	-0- 1103	-0-	-0-	-0-	60	1	1043	2	N	-0-			-0-
05	4393 X	-0- 4393	-0-	-0-	-0-	251	1	4142	2	N	-0-			-0-
06	4873 X	-0- 4873	-0-	-0-	-0-	310	1	4563	2	N	-0-			-0-
07	4638 X	-0- 4638	-0-	-0-	-0-	272	1	4366	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 063472 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 10285 PERF. N/A														
02	2248 X	-0- 2248	-0-	-0-	-0-	106	1	2142	2	N	-0-			-0-
03	3482 X	-0- 3482	-0-	-0-	-0-	185	1	3297	2	N	-0-			-0-
04	4015 X	-0- 4015	-0-	-0-	-0-	220	1	3795	2	N	-0-			-0-
05	3207 X	-0- 3207	-0-	-0-	-0-	183	1	3024	2	N	-0-			-0-
06	2160 X	-0- 1987	-0-	-173	-0-	127	1	1860	2	N	-0-			-0-
07	3199 X	-0- 3199	-0-	-0-	-0-	187	1	3012	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 064632 COMPL. DATE 12/18/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	200 N	-0- 200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	N	-0-			-0-
06	214 N	-0- 214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	2	N	-0-			-0-
07	266 N	-0- 266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 065220 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 9958 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0- 293	-0-	-0- 293	-0- 293	17	1	276	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0- 665	-0-	-0- 665	-0- 958	42	1	623	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0- 371	-0-	-0- 371	-0- 1329	22	1	349	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 065527 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 10306 PERF. N/A														
02	2800 N	-0- 6323	-0-	-0- 3523	-0- 7369	299	1	6024	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	-0- 6377	-0-	-0- 3277	-0- 10646	338	1	6039	2	N	-0-			-0-
04	17170 X	-0- 6524	-0-	-0- -10646	-0-	357	1	6167	2	N	-0-			-0-
05	6496 X	-0- 6496	-0-	-0-	-0-	371	1	6125	2	N	-0-			-0-
06	5822 X	-0- 5822	-0-	-0-	-0-	371	1	5451	2	N	-0-			-0-
07	5754 X	-0- 5754	-0-	-0-	-0-	337	1	5417	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOB0)			//CONT.//			44957 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB							
PALEO OIL COMPANY LLC			//CONT.//			635131														
MECOM, J. W.			WELL #:			7	RRCID -> 066243			COMPL. DATE 04/24/1976			TOTAL DEPTH 8330 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		1	-0-	1	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-					-0-	
05		1	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		1	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		1	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MECOM, J. W.			WELL #:			15	RRCID -> 068837			COMPL. DATE 10/16/1976			TOTAL DEPTH 9676 PERF. N/A							
02	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	2594	2	N	-0-						-0-	
03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	2586	2	N	-0-						-0-	
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	2230	2	N	-0-						-0-	
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1389	2	N	-0-						-0-	
06	1380	N	1010	-0-	-370	-0-	-0-	64	1	946	2	N	-0-						-0-	
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1603	2	N	-0-						-0-	
MECOM, J. W.			WELL #:			8	RRCID -> 069268			COMPL. DATE 12/02/1976			TOTAL DEPTH 8747 PERF. N/A							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
MECOM, J. W.			WELL #:			16	RRCID -> 070194			COMPL. DATE 01/26/1977			TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A							
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	821	2	N	-0-						-0-	
03	3100	N	5751	-0-	2651	2651	305	1	5446	2	N	-0-							-0-	
04	3000	N	899	-0-	-2101	550	49	1	850	2	N	-0-							-0-	
05	1223	N	673	-0-	-550	-0-	38	1	635	2	N	-0-							-0-	
06	769	X	769	-0-	-0-	-0-	49	1	720	2	N	-0-							-0-	
07	775	X	741	-0-	-34	-0-	43	1	698	2	N	-0-							-0-	
MECOM, J. W.			WELL #:			17	RRCID -> 070578			COMPL. DATE 03/16/1977			TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A							
02	532	X	130	-0-	-402	-0-	-0-	6	1	124	2	N	-0-						-0-	
03	589	X	129	-0-	-460	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-						-0-	
04	570	X	266	-0-	-304	-0-	-0-	15	1	251	2	N	-0-						-0-	
05	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1197	2	N	-0-						-0-	
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	521	2	N	-0-						-0-	
MECOM, J. W.			WELL #:			18	RRCID -> 071362			COMPL. DATE 05/12/1977			TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8339 - 8644							
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	306	2	N	-0-						-0-	
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	493	2	N	-0-						-0-	
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1238	2	N	-0-						-0-	
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1285	2	N	-0-						-0-	
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	969	2	N	-0-						-0-	
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	953	2	N	-0-						-0-	
MECOM, J. W.			WELL #:			19	RRCID -> 072220			COMPL. DATE 07/17/1977			TOTAL DEPTH 10128 PERF. N/A							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-						-0-	

J. C. MARTIN (LOB0)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131										
MECOM, J. W.		WELL #:		9	RRCID -> 074275		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7568 - 7636			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1033 X	88	-0-	-945	-0-	4	1	84	2	N	-0-			-0-
03	94 X	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-			-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	-0-			-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	N	-0-			-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W. (SWD)				WELL #:	14	RRCID -> 076015		COMPL. DATE 04/11/1978		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 3320 - 3380		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MECOM, J. W.				WELL #:	11	RRCID -> 077695		COMPL. DATE 07/24/1978		TOTAL DEPTH 10226		PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MECOM, J. W.				WELL #:	21	RRCID -> 080911		COMPL. DATE 02/17/1979		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8931 - 9074		
02	252 N	248	-0-	-4	-0-	12	1	236	2	N	-0-			-0-
03	279 N	226	-0-	-53	-0-	12	1	214	2	N	-0-			-0-
04	270 N	236	-0-	-34	-0-	13	1	223	2	N	-0-			-0-
05	279 N	274	-0-	-5	-0-	16	1	258	2	N	-0-			-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	N	-0-			-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W.				WELL #:	24	RRCID -> 081780		COMPL. DATE 04/01/1979		TOTAL DEPTH 9575		PERF. 8930 - 9496		
02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	55	1	1101	2	N	-0-			-0-
03	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	62	1	1105	2	N	-0-			-0-
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	53	1	922	2	N	-0-			-0-
05	899 N	821	-0-	-78	-0-	47	1	774	2	N	-0-			-0-
06	870 N	801	-0-	-69	-0-	51	1	750	2	N	-0-			-0-
07	899 N	861	-0-	-38	-0-	50	1	811	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W.				WELL #:	23	RRCID -> 083045		COMPL. DATE 06/25/1979		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8593 - 8754		
02	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	130	1	2617	2	N	-0-			-0-
03	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	143	1	2558	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	3190	-0-	190	-0-	175	1	3015	2	N	-0-			-0-
05	3093 N	2903	-0-	-190	-0-	166	1	2737	2	N	-0-			-0-
06	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	154	1	2271	2	N	-0-			-0-
07	2418 X	2223	-0-	-195	-0-	130	1	2093	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W.				WELL #:	25	RRCID -> 083853		COMPL. DATE 08/24/1979		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8070 - 9398		
02	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	277	1	5573	2	N	-0-			-0-
03	6417 X	5856	-0-	-561	-0-	310	1	5546	2	N	-0-			-0-
04	6210 X	5167	-0-	-1043	-0-	283	1	4884	2	N	-0-			-0-
05	6417 X	4983	-0-	-1434	-0-	284	1	4699	2	N	-0-			-0-
06	6210 X	4948	-0-	-1262	-0-	315	1	4633	2	N	-0-			-0-
07	6417 X	5203	-0-	-1214	-0-	305	1	4898	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOB0)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131										
MECOM, J. W.		WELL #:		28	RRCID -> 086388		COMPL. DATE 01/09/1980		TOTAL	DEPTH	9216	PERF. 8504	-	9042
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	40	1	801	2	N	-0-			-0-
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	46	1	827	2	N	-0-			-0-
04	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	88	1	1526	2	N	-0-			-0-
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	61	1	1014	2	N	-0-			-0-
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	61	1	901	2	N	-0-			-0-
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	60	1	964	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		31	RRCID -> 090161		COMPL. DATE 10/09/1980		TOTAL	DEPTH	9500	PERF. 7967	-	9253
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		32	RRCID -> 091438		COMPL. DATE 11/23/1980		TOTAL	DEPTH	9331	PERF. 7966	-	9172
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		34	RRCID -> 092262		COMPL. DATE 02/17/1981		TOTAL	DEPTH	9901	PERF. 8628	-	8783
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	27	1	550	2	N	-0-			-0-
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	35	1	631	2	N	-0-			-0-
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	30	1	521	2	N	-0-			-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	23	1	379	2	N	-0-			-0-
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	30	1	445	2	N	-0-			-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	443	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		35	RRCID -> 092972		COMPL. DATE 04/05/1981		TOTAL	DEPTH	10114	PERF. 8844	-	9909
02	14B2 EXT	592	-0-	592	592	28	1	564	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	643	-0-	643	1235	34	1	609	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1133	-0-	1133	2368	62	1	1071	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	1181	-0-	1181	3549	67	1	1114	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	920	-0-	920	4469	59	1	861	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	838	-0-	838	5307	49	1	789	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		38 P	RRCID -> 093698		COMPL. DATE 05/20/1981		TOTAL	DEPTH	9750	PERF. 8648	-	9197
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	439	2	N	-0-			-0-
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	408	2	N	-0-			-0-
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	24	1	417	2	N	-0-			-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	375	2	N	-0-			-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	23	1	333	2	N	-0-			-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	285	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		40 P	RRCID -> 096754		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL	DEPTH	9700	PERF. 8311	-	8834
02	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	84	1	1698	2	N	-0-			-0-
03	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	159	1	2836	2	N	-0-			-0-
04	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	173	1	2990	2	N	-0-			-0-
05	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	172	1	2836	2	N	-0-			-0-
06	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	182	1	2680	2	N	-0-			-0-
07	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	175	1	2812	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOB0)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.// 635131														
MECOM, J. W.		WELL #: 41		RRCID -> 097359		COMPL. DATE 01/16/1982		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 7202 - 7375						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MECOM, J. W.		WELL #: 43 J		RRCID -> 098647		COMPL. DATE 03/20/1982		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9544 - 9904						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MECOM, J. W.		WELL #: 45 J		RRCID -> 100057		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 8130 - 9040						
02	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	292	1	5888	2	N	-0-					-0-
03	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	334	1	5965	2	N	-0-					-0-
04	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	354	1	6117	2	N	-0-					-0-
05	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	310	1	5116	2	N	-0-					-0-
06	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	248	1	3646	2	N	-0-					-0-
07	637 X	637	-0-	-0-	-0-	37	1	600	2	N	-0-					-0-
MECOM, J. W.		WELL #: 47		RRCID -> 103495		COMPL. DATE 04/08/1988		TOTAL DEPTH 9182		PERF. 8132 - 8227						
02	14B2 EXT	682	-0-	682	682	32	1	650	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	720	-0-	720	1402	38	1	682	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1273	-0-	1273	2675	70	1	1203	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1237	-0-	1237	3912	71	1	1166	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1206	-0-	1206	5118	77	1	1129	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	1405	-0-	1405	6523	82	1	1323	2	N	-0-					-0-
MECOM, J. W.		WELL #: 48		RRCID -> 103701		COMPL. DATE 12/29/1982		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8673 - 9193						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	714	-0-	714	714	41	1	673	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	714					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	714					N	-0-					-0-
MECOM, J. W.		WELL #: 49J		RRCID -> 104721		COMPL. DATE 02/20/1983		TOTAL DEPTH 9289		PERF. 7546 - 7804						
02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	80	1	1608	2	N	-0-					-0-
03	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	101	1	1813	2	N	-0-					-0-
04	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	117	1	2014	2	N	-0-					-0-
05	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	119	1	1964	2	N	-0-					-0-
06	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	123	1	1802	2	N	-0-					-0-
07	1829 N	1174	-0-	-655	-0-	69	1	1105	2	N	-0-					-0-
MECOM, J. W.		WELL #: 51		RRCID -> 106973		COMPL. DATE 06/05/1983		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7854 - 7944						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOB0)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.// 635131											
MECOM, J. W.		WELL #: 56S		RRCID -> 110381		COMPL. DATE 04/17/1984		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8408 - 9496					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	44	1 884	2	N	-0-			-0-
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	52	1 935	2	N	-0-			-0-
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	53	1 909	2	N	-0-			-0-
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	55	1 913	2	N	-0-			-0-
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	56	1 828	2	N	-0-			-0-
07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	55	1 882	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #: 57		RRCID -> 110709		COMPL. DATE 04/18/1997		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8504 - 8782					
02	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	219	1 4409	2	N	-0-			-0-
03	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	299	1 5335	2	N	-0-			-0-
04	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	291	1 5015	2	N	-0-			-0-
05	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	293	1 4833	2	N	-0-			-0-
06	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	313	1 4596	2	N	-0-			-0-
07	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	286	1 4590	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #: 59V		RRCID -> 112691		COMPL. DATE 08/22/1984		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8902 - 9090					
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	36	1 722	2	N	-0-			-0-
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	42	1 749	2	N	-0-			-0-
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	41	1 715	2	N	-0-			-0-
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	41	1 678	2	N	-0-			-0-
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	42	1 620	2	N	-0-			-0-
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	41	1 659	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #: 61K		RRCID -> 116645		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8450 - 8536					
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	18	1 359	2	N	-0-			-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	19	1 333	2	N	-0-			-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	15	1 257	2	N	-0-			-0-
05	279 N	232	-0-	-47	-0-	13	1 219	2	N	-0-			-0-
06	270 N	172	-0-	-98	-0-	11	1 161	2	N	-0-			-0-
07	279 N	208	-0-	-71	-0-	12	1 196	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #: 29		RRCID -> 120909		COMPL. DATE 04/14/1986		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8386 - 8582					
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	41	1 832	2	N	-0-			-0-
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	51	1 905	2	N	-0-			-0-
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	53	1 909	2	N	-0-			-0-
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	56	1 923	2	N	-0-			-0-
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	61	1 891	2	N	-0-			-0-
07	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	133	1 2142	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #: 65		RRCID -> 140135		COMPL. DATE 01/10/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9011 - 9034					
02	196 N	58	-0-	-138	-0-	3	1 55	2	N	-0-			-0-
03	186 N	65	-0-	-121	-0-	3	1 62	2	N	-0-			-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1 107	2	N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1 88	2	N	-0-			-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7	1 103	2	N	-0-			-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1 121	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #: 67		RRCID -> 141115		COMPL. DATE 02/24/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 8754					
02	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	80	1 1605	2	N	-0-			-0-
03	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	114	1 2044	2	N	-0-			-0-
04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	92	1 1588	2	N	-0-			-0-
05	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	79	1 1299	2	N	-0-			-0-
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	81	1 1193	2	N	-0-			-0-
07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	75	1 1203	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOB0)			//CONT.// 44957 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
PALEO OIL COMPANY LLC			//CONT.// 635131													
MECOM, J. W.			WELL #: 68			RRCID -> 142677			COMPL. DATE 08/24/1992			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8561 - 8712				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MECOM, J. W.			WELL #: 70			RRCID -> 143939			COMPL. DATE 11/24/1992			TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8694 - 8824				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MECOM, J. W.			WELL #: 72			RRCID -> 144325			COMPL. DATE 12/16/1992			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8742 - 9388				
02	2268	X	1688	-0-	-580	-0-	80	1	1608	2	N	-0-				-0-
03	2511	X	1816	-0-	-695	-0-	96	1	1720	2	N	-0-				-0-
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	88	1	1521	2	N	-0-				-0-
05	1860	N	277	-0-	-1583	-0-	16	1	261	2	N	-0-				-0-
06	1770	N	1267	-0-	-503	-0-	81	1	1186	2	N	-0-				-0-
07	1674	N	1097	-0-	-577	-0-	64	1	1033	2	N	-0-				-0-
MECOM, J. W.			WELL #: 74			RRCID -> 144592			COMPL. DATE 12/23/1992			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8673 - 9298				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MECOM, J. W.			WELL #: 76			RRCID -> 145651			COMPL. DATE 05/13/1993			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7900 - 7920				
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-				-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	64	1	1105	2	N	-0-				-0-
05	3100	N	8572	-0-	5472	5472	489	1	8083	2	N	-0-				-0-
06	3000	N	5714	-0-	2714	8186	364	1	5350	2	N	-0-				-0-
07	3100	N	7101	-0-	4001	12187	416	1	6685	2	N	-0-				-0-
MECOM, J. W.			WELL #: 75			RRCID -> 146270			COMPL. DATE 06/14/1993			TOTAL DEPTH 9254 PERF. 8936 - 8988				
02	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	265	1	5337	2	N	-0-				-0-
03	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	344	1	6138	2	N	-0-				-0-
04	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	328	1	5659	2	N	-0-				-0-
05	5146	X	4193	-0-	-953	-0-	239	1	3954	2	N	-0-				-0-
06	4980	X	4159	-0-	-821	-0-	265	1	3894	2	N	-0-				-0-
07	5146	X	3275	-0-	-1871	-0-	192	1	3083	2	N	-0-				-0-
MECOM, J. W.			WELL #: 78			RRCID -> 146401			COMPL. DATE 07/16/1993			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8551 - 8792				
02	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	105	1	2121	2	N	-0-				-0-
03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	157	1	2809	2	N	-0-				-0-
04	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	154	1	2653	2	N	-0-				-0-
05	1891	X	839	-0-	-1052	-0-	48	1	791	2	N	-0-				-0-
06	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	167	1	2452	2	N	-0-				-0-
07	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	144	1	2310	2	N	-0-				-0-

J. C. MARTIN (LOB0)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.// 635131											
MECOM, J. W.		WELL #: 77		RRCID -> 146668		COMPL. DATE 08/22/1993		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8942 - 9057					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	376	2	N	-0-		-0-
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	365	2	N	-0-		-0-
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	387	2	N	-0-		-0-
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	403	2	N	-0-		-0-
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	28	1	405	2	N	-0-		-0-
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	N	-0-		-0-
MECOM, J. W.		WELL #: 69		RRCID -> 146721		COMPL. DATE 08/28/1992		TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #: 79		RRCID -> 146722		COMPL. DATE 09/16/1993		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9550 - 9775					
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	2	N	-0-		-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	N	-0-		-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	329	2	N	-0-		-0-
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	329	2	N	-0-		-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	315	2	N	-0-		-0-
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	308	2	N	-0-		-0-
MECON, J. W.		WELL #: 80		RRCID -> 146895		COMPL. DATE 10/07/1993		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8540 - 8778					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	23	1	405	2	N	-0-		-0-
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	20	1	336	2	N	-0-		-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	2	N	-0-		-0-
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	N	-0-		-0-
MECOM, J. W.		WELL #: 82		RRCID -> 159807		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8967 - 8987					
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	N	-0-		-0-
03	279 N	252	-0-	-27	-0-	13	1	239	2	N	-0-		-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	N	-0-		-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	N	-0-		-0-
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	15	1	216	2	N	-0-		-0-
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	14	1	224	2	N	-0-		-0-
MECON, J. W.		WELL #: 81		RRCID -> 160097		COMPL. DATE 07/27/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 9528					
02	1204 N	854	-0-	-350	-0-	40	1	814	2	N	-0-		-0-
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	64	1	1148	2	N	-0-		-0-
04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	55	1	952	2	N	-0-		-0-
05	961 N	927	-0-	-34	-0-	53	1	874	2	N	-0-		-0-
06	1170 N	1043	-0-	-127	-0-	66	1	977	2	N	-0-		-0-
07	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	65	1	1044	2	N	-0-		-0-
MECOM, J. W.		WELL #: 83		RRCID -> 162969		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7619 - 8662					
02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	54	1	1092	2	N	-0-		-0-
03	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	64	1	1152	2	N	-0-		-0-
04	1140 N	956	-0-	-184	-0-	52	1	904	2	N	-0-		-0-
05	1178 N	41	-0-	-1137	-0-	2	1	39	2	N	-0-		-0-
06	1140 N	136	-0-	-1004	-0-	9	1	127	2	N	-0-		-0-
07	992 N	270	-0-	-722	-0-	16	1	254	2	N	-0-		-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131								
MECOM, J. W.		WELL #:		84	RRCID -> 163174		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL	DEPTH	9930	PERF. 8062 - 9052
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	14B2 EXT	351	-0-	351	984	17	1	334	2	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	346	-0-	346	1330	18	1	328	2	N	-0-	-0-
04	1462 X	132	-0-	-1330	-0-	7	1	125	2	N	-0-	-0-
05	153 X	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	-0-	-0-
06	330 N	129	-0-	-201	-0-	8	1	121	2	N	-0-	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		85	RRCID -> 163541		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL	DEPTH	9900	PERF. 8583 - 9708
02	9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	455	1	9174	2	N	-0-	-0-
03	10732 X	10732	-0-	-0-	-0-	569	1	10163	2	N	-0-	-0-
04	10355 X	10355	-0-	-0-	-0-	567	1	9788	2	N	-0-	-0-
05	11967 X	11967	-0-	-0-	-0-	683	1	11284	2	N	-0-	-0-
06	11159 X	11159	-0-	-0-	-0-	711	1	10448	2	N	-0-	-0-
07	10198 X	10198	-0-	-0-	-0-	597	1	9601	2	N	-0-	-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		86	RRCID -> 165062		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL	DEPTH	10150	PERF. 8528 - 8916
02	448 N	289	-0-	-159	-0-	14	1	275	2	N	-0-	-0-
03	496 N	340	-0-	-156	-0-	18	1	322	2	N	-0-	-0-
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	40	1	687	2	N	-0-	-0-
05	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	68	1	1125	2	N	-0-	-0-
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	40	1	593	2	N	-0-	-0-
07	496 N	479	-0-	-17	-0-	28	1	451	2	N	-0-	-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		87	RRCID -> 165188		COMPL. DATE 05/23/1997		TOTAL	DEPTH	9000	PERF. 7869 - 8643
02	2520 X	1932	-0-	-588	-0-	91	1	1841	2	N	-0-	-0-
03	2790 X	1863	-0-	-927	-0-	99	1	1764	2	N	-0-	-0-
04	2700 X	724	-0-	-1976	-0-	40	1	684	2	N	-0-	-0-
05	2790 X	1942	-0-	-848	-0-	111	1	1831	2	N	-0-	-0-
06	2700 X	1404	-0-	-1296	-0-	89	1	1315	2	N	-0-	-0-
07	2139 X	1204	-0-	-935	-0-	71	1	1133	2	N	-0-	-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		89	RRCID -> 168016		COMPL. DATE 08/07/2000		TOTAL	DEPTH	9200	PERF. 8178 - 8359
02	1400 N	1262	-0-	-138	-0-	60	1	1202	2	N	-0-	-0-
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	63	1	1119	2	N	-0-	-0-
04	1020 N	976	-0-	-44	-0-	53	1	923	2	N	-0-	-0-
05	1395 N	1050	-0-	-345	-0-	60	1	990	2	N	-0-	-0-
06	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	83	1	1224	2	N	-0-	-0-
07	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	71	1	1137	2	N	-0-	-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		91	RRCID -> 168111		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL	DEPTH	9995	PERF. 7720 - 9718
02	280 N	209	-0-	-71	-0-	10	1	199	2	N	-0-	-0-
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	312	2	N	-0-	-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	-0-
05	217 N	99	-0-	-118	-0-	6	1	93	2	N	-0-	-0-
06	330 N	120	-0-	-210	-0-	8	1	112	2	N	-0-	-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	N	-0-	-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		90	RRCID -> 168514		COMPL. DATE 01/02/1998		TOTAL	DEPTH	9227	PERF. 8056 - 8748
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	40	1	806	2	N	-0-	-0-
03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	72	1	1286	2	N	-0-	-0-
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	67	1	1163	2	N	-0-	-0-
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	53	1	878	2	N	-0-	-0-
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	58	1	853	2	N	-0-	-0-
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	63	1	1018	2	N	-0-	-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131									
MECOM, J. W.		WELL #:		88	RRCID -> 168756		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL	DEPTH	9649	PERF. 9148 - 9296	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	3159	-0-	359	359	149	1	3010	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	3629	-0-	529	888	192	1	3437	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	3482	-0-	482	1370	191	1	3291	2	N	-0-		-0-
05	4524 X	3154	-0-	-1370	-0-	180	1	2974	2	N	-0-		-0-
06	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	178	1	2621	2	N	-0-		-0-
07	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	159	1	2559	2	N	-0-		-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		92	RRCID -> 169896		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL	DEPTH	10702	PERF. 8878 - 10064	
02	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	266	1	5357	2	N	-0-		-0-
03	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	378	1	6746	2	N	-0-		-0-
04	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	360	1	6207	2	N	-0-		-0-
05	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	342	1	5649	2	N	-0-		-0-
06	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	325	1	4779	2	N	-0-		-0-
07	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	332	1	5339	2	N	-0-		-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		100	RRCID -> 170035		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL	DEPTH	10400	PERF. 9096 - 9212	
02	280 N	276	-0-	-4	-0-	13	1	263	2	N	-0-		-0-
03	310 N	265	-0-	-45	-0-	14	1	251	2	N	-0-		-0-
04	240 N	33	-0-	-207	-0-	2	1	31	2	N	-0-		-0-
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	434	2	N	-0-		-0-
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	28	1	413	2	N	-0-		-0-
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	26	1	419	2	N	-0-		-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		98	RRCID -> 170039		COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL	DEPTH	10200	PERF. 9654 - 9998	
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-		-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-		-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-		-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-		-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-		-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-		-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		99	RRCID -> 170044		COMPL. DATE 08/11/1998		TOTAL	DEPTH	10523	PERF. 8588 - 9737	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		93ST	RRCID -> 170334		COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL	DEPTH	9029	PERF. 8023 - 8602	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		102	RRCID -> 171104		COMPL. DATE 10/31/1998		TOTAL	DEPTH	10360	PERF. 8740 - 8884	
02	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	137	1	2753	2	N	-0-		-0-
03	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	207	1	3699	2	N	-0-		-0-
04	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	223	1	3852	2	N	-0-		-0-
05	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	223	1	3677	2	N	-0-		-0-
06	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	232	1	3414	2	N	-0-		-0-
07	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	198	1	3185	2	N	-0-		-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131								
MECOM, J. W.		WELL #:		97	RRCID -> 172777		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL	DEPTH 10335	PERF. 8926	- 9638
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		103	RRCID -> 174611		COMPL. DATE 09/05/1999		TOTAL	DEPTH 9875	PERF. 8660	- 9003
02	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	99	1	1986 2	N	-0-		-0-
03	2170 N	2037	-0-	-133	-0-	108	1	1929 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	3123	-0-	123	-0-	171	1	2952 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	3139	-0-	39	-0-	179	1	2960 2	N	-0-		-0-
06	2707 N	2545	-0-	-162	-0-	162	1	2383 2	N	-0-		-0-
07	2542 X	2322	-0-	-220	-0-	136	1	2186 2	N	-0-		-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		104	RRCID -> 174695		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 8402	- 8694
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68 2	N	-0-		-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34 2	N	-0-		-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33 2	N	-0-		-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42 2	N	-0-		-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		105	RRCID -> 175079		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL	DEPTH 10400	PERF. 9852	- 9882
02	5542 X	2161	-0-	-3381	-0-	102	1	2059 2	N	-0-		-0-
03	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	84	1	1504 2	N	-0-		-0-
04	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	73	1	1263 2	N	-0-		-0-
05	984 X	984	-0-	-0-	-0-	56	1	928 2	N	-0-		-0-
06	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	74	1	1085 2	N	-0-		-0-
07	837 X	138	-0-	-699	-0-	8	1	130 2	N	-0-		-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		107	RRCID -> 175591		COMPL. DATE 12/18/1999		TOTAL	DEPTH 9992	PERF. 9469	- 9684
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	37	1	640 2	N	-0-		-0-
05	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	115	1	1900 2	N	-0-		-0-
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	95	1	1391 2	N	-0-		-0-
07	713 N	16	-0-	-697	-0-	1	1	15 2	N	-0-		-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		106	RRCID -> 175753		COMPL. DATE 11/30/1999		TOTAL	DEPTH 9350	PERF. 8729	- 9137
02	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	69	1	1393 2	N	-0-		-0-
03	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	84	1	1509 2	N	-0-		-0-
04	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	87	1	1500 2	N	-0-		-0-
05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	89	1	1469 2	N	-0-		-0-
06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	94	1	1375 2	N	-0-		-0-
07	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	89	1	1434 2	N	-0-		-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		42	RRCID -> 176355		COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL	DEPTH 9300	PERF. 6220	- 6250
02	84 N	3	-0-	-81	-0-	3	2		N	-0-		-0-
03	93 N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14 2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

J. C. MARTIN (LOB0)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.// 635131												
MECOM, J. W.		WELL #: 110		RRCID -> 177041		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8390 - 8946						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	116	1	2343	2	N	-0-			-0-
03	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	125	1	2241	2	N	-0-			-0-
04	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	136	1	2339	2	N	-0-			-0-
05	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	123	1	2037	2	N	-0-			-0-
06	1890 N	1633	-0-	-257	-0-	104	1	1529	2	N	-0-			-0-
07	1953 N	1441	-0-	-512	-0-	84	1	1357	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #: 111		RRCID -> 177165		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8074 - 8924						
02	1092 N	620	-0-	-472	-0-	29	1	591	2	N	-0-			-0-
03	1209 N	861	-0-	-348	-0-	46	1	815	2	N	-0-			-0-
04	1170 N	946	-0-	-224	-0-	52	1	894	2	N	-0-			-0-
05	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	131	1	2159	2	N	-0-			-0-
06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	69	1	1012	2	N	-0-			-0-
07	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	69	1	1116	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #: 112		RRCID -> 177523		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8572 - 8898						
02	644 N	596	-0-	-48	-0-	28	1	568	2	N	-0-			-0-
03	744 N	666	-0-	-78	-0-	35	1	631	2	N	-0-			-0-
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	36	1	627	2	N	-0-			-0-
05	651 N	610	-0-	-41	-0-	35	1	575	2	N	-0-			-0-
06	630 N	508	-0-	-122	-0-	32	1	476	2	N	-0-			-0-
07	682 N	531	-0-	-151	-0-	31	1	500	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #: 109		RRCID -> 177843		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8400 - 8585						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #: 108		RRCID -> 177860		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8894						
02	2927 X	2309	-0-	-618	-0-	109	1	2200	2	N	-0-			-0-
03	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	146	1	2612	2	N	-0-			-0-
04	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	172	1	2964	2	N	-0-			-0-
05	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	200	1	3297	2	N	-0-			-0-
06	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	235	1	3459	2	N	-0-			-0-
07	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	226	1	3629	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #: 114		RRCID -> 183264		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7899 - 9260						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #: 113		RRCID -> 183446		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8125 - 9004						
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	42	1	854	2	N	-0-			-0-
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	54	1	973	2	N	-0-			-0-
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	48	1	831	2	N	-0-			-0-
05	961 N	771	-0-	-190	-0-	44	1	727	2	N	-0-			-0-
06	930 N	592	-0-	-338	-0-	38	1	554	2	N	-0-			-0-
07	899 N	727	-0-	-172	-0-	43	1	684	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)			//CONT.//			44957 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					CNTY: WEBB				
PALEO OIL COMPANY LLC			//CONT.//			635131													
MECOM, J. W.			WELL #:			115	RRCID -> 188002			COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL	DEPTH 10340	PERF. 9075	-	9310			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
MECOM, J. W.			WELL #:			118	RRCID -> 194256			COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL	DEPTH 9630	PERF. 9075	-	9165			
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	541	2	N	-0-					-0-	
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	533	2	N	-0-					-0-	
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	930	2	N	-0-					-0-	
05	589 N	584	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	33	1	551	2	N	-0-					-0-	
06	540 N	71	-0-	-0-	-469	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-					-0-	
07	589 N	122	-0-	-0-	-467	-0-	-0-	7	1	115	2	N	-0-					-0-	
MECOM, J. W.			WELL #:			116	RRCID -> 195058			COMPL. DATE 03/30/2003		TOTAL	DEPTH 8815	PERF. 7902	-	8398			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
MECOM, J. W.			WELL #:			117	RRCID -> 195184			COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL	DEPTH 8509	PERF. 7289	-	8276			
02	2140 X	945	-0-	-1195	-0-	-0-	-0-	45	1	900	2	N	-0-					-0-	
03	417 X	417	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	395	2	N	-0-					-0-	
04	600 N	345	-0-	-255	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	N	-0-					-0-	
05	868 N	543	-0-	-325	-0-	-0-	-0-	31	1	512	2	N	-0-					-0-	
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	630	2	N	-0-					-0-	
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	392	2	N	-0-					-0-	
MECOM, J. W.			WELL #:			119	RRCID -> 201803			COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL	DEPTH 9501	PERF. 8510	-	9148			
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	435	2	N	-0-					-0-	
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	434	2	N	-0-					-0-	
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	454	2	N	-0-					-0-	
05	496 N	476	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	27	1	449	2	N	-0-					-0-	
06	450 N	437	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	28	1	409	2	N	-0-					-0-	
07	496 N	450	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	26	1	424	2	N	-0-					-0-	
MECOM, J. W.			WELL #:			121	RRCID -> 202517			COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL	DEPTH 9280	PERF. 8047	-	9130			
02	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	3612	2	N	-0-					-0-	
03	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	3839	2	N	-0-					-0-	
04	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	3484	2	N	-0-					-0-	
05	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	3808	2	N	-0-					-0-	
06	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	244	1	3593	2	N	-0-					-0-	
07	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	251	1	4041	2	N	-0-					-0-	
MECOM, J. W.			WELL #:			120	RRCID -> 203072			COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL	DEPTH 9160	PERF. 8480	-	9056			
02	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1497	2	N	-0-					-0-	
03	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1507	2	N	-0-					-0-	
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1280	2	N	-0-					-0-	
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1307	2	N	-0-					-0-	
06	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1321	2	N	-0-					-0-	
07	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1526	2	N	-0-					-0-	

J. C. MARTIN (LOB0)		//CONT.//		44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131									
MECOM, J. W.		WELL #:		123	RRCID -> 203508		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 8854		PERF. 8093 - 8157		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	2870	-0-	70	70	136	1	2734	2	N	-0-		-0-
03	2179 N	2109	-0-	-70	-0-	112	1	1997	2	N	-0-		-0-
04	2310 N	1556	-0-	-754	-0-	85	1	1471	2	N	-0-		-0-
05	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	153	1	2519	2	N	-0-		-0-
06	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	159	1	2331	2	N	-0-		-0-
07	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	153	1	2464	2	N	-0-		-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		124	RRCID -> 204952		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9617 - 10162		
02	14B2 EXT	1332	-0-	1332	5919	63	1	1269	2	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	3186	-0-	3186	9105	169	1	3017	2	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	1379	-0-	1379	10484	76	1	1303	2	N	-0-		-0-
05	12410 X	1926	-0-	-10484	-0-	110	1	1816	2	N	-0-		-0-
06	4440 X	1466	-0-	-2974	-0-	93	1	1373	2	N	-0-		-0-
07	3193 X	1382	-0-	-1811	-0-	81	1	1301	2	N	-0-		-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		126	RRCID -> 205749		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7944 - 8729		
02	2800 N	3385	-0-	585	585	160	1	3225	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	3902	-0-	802	1387	207	1	3695	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	3266	-0-	266	1653	179	1	3087	2	N	-0-		-0-
05	4300 X	2647	-0-	-1653	-0-	151	1	2496	2	N	-0-		-0-
06	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	150	1	2204	2	N	-0-		-0-
07	2139 X	2015	-0-	-124	-0-	118	1	1897	2	N	-0-		-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		122	RRCID -> 206424		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 8828		PERF. 8160 - 8548		
02	14B2 EXT	126	-0-	126	869	6	1	120	2	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	70	-0-	70	939	4	1	66	2	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	72	-0-	72	1011	4	1	68	2	N	-0-		-0-
05	1136 X	125	-0-	-1011	-0-	7	1	118	2	N	-0-		-0-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	2	N	-0-		-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	N	-0-		-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		125	RRCID -> 206476		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7972 - 8192		
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-		-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-		-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-		-0-
05	124 N	37	-0-	-87	-0-	2	1	35	2	N	-0-		-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	5	1	68	2	N	-0-		-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	N	-0-		-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		129	RRCID -> 208212		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 9787		PERF. 8664 - 9574		
02	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	138	1	2788	2	N	-0-		-0-
03	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	177	1	3165	2	N	-0-		-0-
04	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	161	1	2771	2	N	-0-		-0-
05	3162 X	514	-0-	-2648	-0-	29	1	485	2	N	-0-		-0-
06	3060 X	2383	-0-	-677	-0-	152	1	2231	2	N	-0-		-0-
07	3162 X	2777	-0-	-385	-0-	163	1	2614	2	N	-0-		-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		130	RRCID -> 208732		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 7732 - 8925		
02	224 N	99	-0-	-125	-0-	5	1	94	2	N	-0-		-0-
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	2	N	-0-		-0-
04	60 N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	2	N	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	2	N	-0-		-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	N	-0-		-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131											
MECOM, J. W.		WELL #:		131	RRCID -> 208813		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH	9220	PERF. 7962	- 7972			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	316	2	N	-0-			-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	N	-0-			-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	N	-0-			-0-
05	124 N	23	-0-	-101	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	328	2	N	-0-			-0-
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	650	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		128	RRCID -> 209191		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH	9380	PERF. 8386	- 8603			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		127	RRCID -> 211224		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8880	- 9234			
02	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	2076	2	N	-0-			-0-
03	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1856	2	N	-0-			-0-
04	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1707	2	N	-0-			-0-
05	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1525	2	N	-0-			-0-
06	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1259	2	N	-0-			-0-
07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1177	2	N	-0-			-0-
J. C. MARTIN (NAVARRO 10100)		//CONT.//		44957 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131											
MECOM, J. W.		WELL #:		94	RRCID -> 169845		COMPL. DATE 01/22/1999		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 5660	- 9700			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	440					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	440					N	-0-			-0-
04	440 X	-0-	-0-	-440	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		96	RRCID -> 170356		COMPL. DATE 01/22/1999		TOTAL DEPTH	10182	PERF. 9188	- 10043			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
J. C. MARTIN (WILCOX-WHITE)		//CONT.//		44957 608	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
SILVER FOX OIL & GAS LLC		//CONT.//		781927											
WHITE, J.H.		WELL #:		1A	RRCID -> 142784		COMPL. DATE 06/16/1992		TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8455	- 8642			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5755					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5755					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5755					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5755					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5755					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5755					N	NO RPT			-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 8150)														
PALEO OIL COMPANY LLC														
MECOM, J. W.														
WELL #: 105					RRCID -> 181500					COMPL. DATE 10/31/1999				
TOTAL DEPTH 10400					PERF. 8120 - 8160					CNTY: ZAPATA				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
J.C. MARTIN (WILCOX 9400)														
PALEO OIL COMPANY LLC														
MECOM, J. W.														
WELL #: 95					RRCID -> 170402					COMPL. DATE 06/07/1998				
TOTAL DEPTH 9898					PERF. 9361 - 9824					CNTY: ZAPATA				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
J. C. MARTIN (WILCOX 9900)														
PALEO OIL COMPANY LLC														
MECOM, J. W.														
WELL #: 101					RRCID -> 171542					COMPL. DATE 10/17/1998				
TOTAL DEPTH 10450					PERF. 9152 - 9286					CNTY: ZAPATA				
02	196 N	167	-0-	-29	-0-	8	1	159	2	N	-0-			-0-
03	217 N	98	-0-	-119	-0-	5	1	93	2	N	-0-			-0-
04	210 N	94	-0-	-116	-0-	5	1	89	2	N	-0-			-0-
05	186 N	22	-0-	-164	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-
06	90 N	30	-0-	-60	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
07	93 N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
J.C. MARTIN, SOUTH (LOBO)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MARTIN, J.C.														
WELL #: 9					RRCID -> 106060					COMPL. DATE 02/23/1983				
TOTAL DEPTH 10120					PERF. 9191 - 9375					CNTY: ZAPATA				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MARTIN, J. C.														
WELL #: 10					RRCID -> 106487					COMPL. DATE 06/01/1983				
TOTAL DEPTH 10120					PERF. 9620 - 9826					CNTY: ZAPATA				
02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	62	1	1170	2	N	-0-	1	1	1
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	59	1	1164	2	N	-0-			1
04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	52	1	1051	2	N	-0-			1
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	55	1	1073	2	N	-0-			1
*06	690 N	573	-0-	-117	-0-	29	1	544	2	N	-0-			1
07	713 N	485	-0-	-228	-0-	25	1	460	2	N	-0-			1
MARTIN, J. C.														
WELL #: 15					RRCID -> 161395					COMPL. DATE 10/16/1996				
TOTAL DEPTH 10420					PERF. 9002 - 9110					CNTY: ZAPATA				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

J J & J (LOB0) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, MARTINEZ, L.														45044 400 102824		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
WELL #: 2														RRCID -> 114070		COMPL. DATE 01/15/1994		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 8814 - 12240					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1 1			-0-					
04	14B DENY	216	-0-	-0-	216	216	216	18	1	195	2		Y	3						3					
								3	9																
05	14B DENY	1248	-0-	-0-	1248	1464	1464	89	1	1156	2		Y	3			4 1			2					
								3	9																
06	14B DENY	1509	-0-	-0-	1509	2973	2973	113	1	1392	2		Y	4						6					
								4	9																
07	H15 VIOL	1231	-0-	-0-	1231	4204	4204	88	1	1143	2		Y	-0-						6					
MARTINEZ, L.														WELL #: 3		RRCID -> 116773		COMPL. DATE 01/17/1989		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 11291 - 11358			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1 1			-0-					
04	14B DENY	121	-0-	-0-	121	121	121	10	1	109	2		Y	2						2					
								2	9																
05	14B DENY	611	-0-	-0-	611	732	732	44	1	566	2		Y	1			2 1			1					
								1	9																
06	14B DENY	1586	-0-	-0-	1586	2318	2318	119	1	1463	2		Y	4						5					
								4	9																
07	H15 VIOL	1737	-0-	-0-	1737	4055	4055	124	1	1613	2		Y	-0-						5					
LAUREL, SERGIO														WELL #: 6		RRCID -> 144480		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12350		PERF. 8754 - 12132	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	481	481						Y	-0-						5					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	481	481						Y	-0-						5					
04	14B2 EXT	1717	-0-	-0-	1717	2198	2198	149	1	1568	2		Y	-0-						5					
05	14B2 EXT	3350	-0-	-0-	3350	5548	5548	241	1	3109	2		Y	-0-						5					
06	14B2 EXT	3958	-0-	-0-	3958	9506	9506	297	1	3661	2		Y	-0-						5					
07	14B2 EXT	3740	-0-	-0-	3740	13246	13246	267	1	3473	2		Y	-0-						5					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. URIBE, I. C.														412178 WELL #: 1		RRCID -> 194192		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 12620		PERF. 8896 - 11800			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3					
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3					
REMORA OPERATING, LLC URIBE, A. A.														701613 WELL #: 1		RRCID -> 257500		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 12650		PERF. 9020 - 12384			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
07	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					

J & J (WILCOX 8800)		45044 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, I. C. URIBE GU		102824															
		WELL #: 4		RRCID -> 222667		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 12390 PERF. 8786 - 8797									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-				-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-				-0-
ENERQUEST OPERATING L.L.C. LAUREL, S. L.				252058													
				WELL #: 1		RRCID -> 073018		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 11650		PERF. N/A					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				117
J J & J (WILCOX 9000)		45044 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, MARTINEZ, OMAR		102824															
		WELL #: 1		RRCID -> 113497		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 12770		PERF. 9030 - 9043							
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				3
04	14B DENY	88	-0-	88	88		8	1	80	2		Y	-0-				3
05	14B DENY	5	-0-	5	93		5	2				Y	-0-				3
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	93							Y	-0-				3
07	H15 VIOL	188	-0-	188	281		13	1	175	2		Y	-0-				3
ENERQUEST OPERATING L.L.C. LAUREL, SERGIO				252058													
				WELL #: 2		RRCID -> 219964		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 11903		PERF. 8330 - 8836					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				63
EOG RESOURCES, INC. URIBE, I. C.				253162													
				WELL #: 1		RRCID -> 143000		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12620		PERF. 8896 - 11800					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
REMORA OPERATING, LLC URIBE, A. A.				701613													
				WELL #: 1		RRCID -> 257932		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 12650		PERF. 9020 - 9027					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

J & J (WILCOX 11450)			45044 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
EOG RESOURCES, INC.			253162											
URIBE, I. C.			WELL #: 1		RRCID -> 194731		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 12620		PERF.10899 - 11078			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REMORA OPERATING, LLC			701613											
URIBE, A. A.			WELL #: 1		RRCID -> 257933		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10877 - 11192			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
J.R. (5618)			45170 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
HAMILTON, J. R.			348610											
CUELLAR, V. B.			WELL #: 2A		RRCID -> 087813		COMPL. DATE 03/12/1980		TOTAL DEPTH 6331		PERF. 5618 - 5624			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JABONCILLOS (STILLWELL)			45244 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
WELDERXP LTD.			907320											
MORGAN-SUNRAY			WELL #: 1		RRCID -> 283841		COMPL. DATE 02/15/2017		TOTAL DEPTH 5985		PERF. 5026 - 5030			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
KIBBE-MOOS, ANNA -A-			WELL #: 1		RRCID -> 293945		COMPL. DATE 10/31/2022		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5018 - 5024			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JABONCILLOS (YEGUA 1 - SEG. B)			45244 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
WELDERXP LTD.			907320											
VELA, LAZARO			WELL #: 1		RRCID -> 128140		COMPL. DATE 04/13/1988		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7720 - 7736			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JABONCILLOS (YEGUA 2)				45244 816	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
WELDERXP LTD.				907320													
VELA, LAZARO GAS UNIT 3				WELL #: 2	RRCID -> 129134	COMPL. DATE 09/21/1988	TOTAL DEPTH 7980	PERF. 7680	-	7689							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VELA				WELL #: 11	RRCID -> 205364	COMPL. DATE 08/11/2005	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7094	-	7564							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B)				45244 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
WELDERXP LTD.				907320													
VELA, LAZARO				WELL #: 1	RRCID -> 134284	COMPL. DATE 07/20/2001	TOTAL DEPTH 7860	PERF. 7102	-	7185							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VELA, LAZARD				WELL #: 9	RRCID -> 199662	COMPL. DATE 01/02/2004	TOTAL DEPTH 8127	PERF. 7284	-	7310							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VELA				WELL #: 10ST	RRCID -> 203596	COMPL. DATE 06/21/2004	TOTAL DEPTH 7535	PERF. 7090	-	7222							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JABONCILLOS (7200)				45244 950	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
WELDERXP LTD.				907320													
VELA				WELL #: 8	RRCID -> 202179	COMPL. DATE 03/23/2004	TOTAL DEPTH 12573	PERF. 7129	-	7164							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (7200)			//CONT.// 45244 950			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL								
WELDERXP LTD.			//CONT.// 907320																	
VELA			WELL #: 11			RRCID -> 212471			COMPL. DATE 08/11/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200)						45336 470			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS					
D. O. G. OPERATING, LLC						196844														
LA PRESA						WELL #: 4			RRCID -> 225853			COMPL. DATE 01/10/2012			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6947 - 7234					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					85	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					85	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					85	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					85	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					85	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					85	

LA PRESA						WELL #: 6			RRCID -> 231887			COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8196					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					8	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					8	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					8	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					8	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					8	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					8	

LA PRESA						WELL #: 12			RRCID -> 241055			COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7788 - 7888					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

LA PRESA						WELL #: 16			RRCID -> 242091			COMPL. DATE 05/01/2019			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6960 - 7257					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					13	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					13	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					13	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					13	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					13	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					13	

LA PRESA						WELL #: 19			RRCID -> 243724			COMPL. DATE 11/28/2008			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6821 - 6878					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					7	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					7	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					7	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					7	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					7	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					7	

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200)				//CONT.//	45336 470	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BROOKS				
D. O. G. OPERATING, LLC				//CONT.//	196844													
LA PRESA				WELL #:	21	RRCID -> 244720				COMPL. DATE 05/01/2014				TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6788 - 6799				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					13
JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520)					45336 495	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BROOKS				
D. O. G. OPERATING, LLC					196844													
LA PRESA				WELL #:	2	RRCID -> 223826				COMPL. DATE 03/27/2013				TOTAL DEPTH 8692 PERF. 7801 - 7894				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					60
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					60
LA PRESA				WELL #:	8	RRCID -> 232767				COMPL. DATE 11/09/2007				TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8592 - 8650				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
LA PRESA				WELL #:	9	RRCID -> 233195				COMPL. DATE 12/04/2007				TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9898 - 9960				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
LA PRESA				WELL #:	7	RRCID -> 233527				COMPL. DATE 05/24/2019				TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9016 - 9024				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
LA PRESA				WELL #:	11	RRCID -> 237334				COMPL. DATE 03/18/2008				TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8897 - 9141				
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520)		//CONT.//		45336 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
D. O. G. OPERATING, LLC		//CONT.//		196844								
LA PRESA		WELL #:		17	RRCID -> 242015		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8473 - 8522	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
JARON (QUEEN CITY)				45775 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
MESTENA OIL & GAS COMPANY		WELL #:		J 10	RRCID -> 119438		COMPL. DATE 11/09/1985		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9460 - 9492	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70
MESTENA OIL & GAS COMPANY		WELL #:		J 11	RRCID -> 122906		COMPL. DATE 04/04/1994		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9418 - 9435	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PALITOS BLANCOS		WELL #:		1	RRCID -> 190810		COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9643 - 9663	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		103
MESTENA OIL & GAS COMPANY		WELL #:		J 13	RRCID -> 192733		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9472 - 9502	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
CONEJO		WELL #:		1	RRCID -> 223062		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9469 - 9496	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30

JARON (QUEEN CITY)		//CONT.//		45775 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MESTENA OIL & GAS CO		WELL #:		J 14	RRCID -> 225006		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9456	- 9526		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144

CONEJO		WELL #:		2	RRCID -> 229409		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH	9807	PERF. 9507	- 9537		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70

CONEJO		WELL #:		3	RRCID -> 234054		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9511	- 9540		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

CONEJO		WELL #:		6	RRCID -> 238492		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9588	- 9602		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135

CONEJO		WELL #:		7	RRCID -> 240322		COMPL. DATE 05/25/2008		TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9544	- 9570		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)				45841 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784										
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 206497		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH	13856	PERF. 10182	- 11318		
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	417	1	941	2	Y	-0-		-0-
							128	3						
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	490	1	1250	2	Y	-0-		-0-
							130	3						
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	470	1	1251	2	Y	-0-		-0-
							108	3						
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	416	1	1217	2	Y	-0-		-0-
							108	3						
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	394	1	1182	2	Y	-0-		-0-
							116	3						
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	432	1	1147	2	Y	-0-		-0-
							171	3						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// 075784	45841 050 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: HIDALGO				
				WELL #:		RRCID ->	209102	COMPL.	DATE 02/17/2005	TOTAL	DEPTH 13655	PERF.11130	- 11206				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	812	N	630	-0-	-182	-0-	177	1	54	3	399	2	Y	-0-			1
03	899	N	774	-0-	-125	-0-	203	1	54	3	517	2	Y	-0-			1
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	251	1	58	3	668	2	Y	-0-			1
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	247	1	64	3	723	2	Y	-0-			1
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	239	1	70	3	715	2	Y	-0-			1
07	1023	N	899	-0-	-124	-0-	222	1	88	3	589	2	Y	-0-			1
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	212866	COMPL.	DATE 06/28/2005	TOTAL	DEPTH 12230	PERF. 9878	- 11963				
02	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	773	1	237	3	1745	2	Y	32			54
03	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	892	1	238	3	2278	2	Y	31	36	1	49
04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	828	1	191	3	2202	2	Y	28	58	1	19
05	3100	X	3083	-0-	-17	-0-	726	1	189	3	2124	2	Y	40	38	1	21
06	3180	X	3145	-0-	-35	-0-	725	1	213	3	2173	2	Y	31			52
07	3286	X	3008	-0-	-278	-0-	733	1	290	3	1945	2	Y	36	57	1	31
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	216962	COMPL.	DATE 01/08/2006	TOTAL	DEPTH 12550	PERF. 9970	- 11777				
02	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	721	1	221	3	1629	2	Y	28			87
03	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	678	1	181	3	1731	2	Y	31	36	1	82
04	2610	X	2250	-0-	-360	-0-	571	1	131	3	1518	2	Y	27	56	1	53
05	2883	X	2403	-0-	-480	-0-	564	1	147	3	1649	2	Y	39	37	1	55
06	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	656	1	192	3	1965	2	Y	31			86
07	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	750	1	297	3	1990	2	Y	37	59	1	64
E. RIETHMEYER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	219286	COMPL.	DATE 03/10/2006	TOTAL	DEPTH 12950	PERF.10240	- 11601				
02	2800	N	2773	-0-	-27	374	140	1	238	3	2395	2	Y	-0-			1
03	3159	X	2785	-0-	-374	-0-	160	1	194	3	2431	2	Y	-0-			1
04	3630	X	2613	-0-	-1017	-0-	168	1	155	3	2290	2	Y	-0-			1
05	3751	X	3333	-0-	-418	-0-	195	1	207	3	2931	2	Y	-0-			1
06	3390	X	2723	-0-	-667	-0-	174	1	186	3	2363	2	Y	-0-			1
07	3069	X	2816	-0-	-253	-0-	173	1	276	3	2367	2	Y	-0-			1

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				//CONT.// DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT	45841 050 WELL #: 5	NON-ASSOCIATED RRCID -> 220458	CAPACITY COMPL. DATE 05/09/2006				CNTY: HIDALGO TOTAL DEPTH 12422 PERF.10170 - 11370					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2520 X	2324	-0-	-196	-0-	647 1	1461 2	199 3	17 9	Y	15					16
03	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	734 1	1873 2	196 3	14 9	Y	13	15	1			14
04	3060 X	2622	-0-	-438	-0-	674 1	1792 2	155 3	1 9	Y	1	2	1			13
05	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	1001 1	2929 2	261 3	14 9	Y	13	12	1			14
06	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	794 1	2378 2	233 3	10 9	Y	9					23
07	2821 X	2618	-0-	-203	-0-	646 1	1716 2	256 3		Y	-0-					23
E. RIETHMEYER GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 223249	COMPL. DATE 12/18/2006			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	119 1	2040 2	203 3	4 9	Y	4					40
03	2232 X	2002	-0-	-230	-0-	114 1	1739 2	139 3	10 9	Y	9	9	1			40
04	2760 X	2170	-0-	-590	-0-	139 1	1896 2	128 3	7 9	Y	6	10	1			36
05	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	166 1	2498 2	176 3	17 9	Y	15	20	1			31
06	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	140 1	1895 2	149 3	15 9	Y	14					45
*07	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	150 1	2043 2	238 3	11 9	Y	10	22	1			33
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 226937	COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 12957	PERF.10535	- 11210				
02	2940 X	1845	-0-	-1095	-0-	9 1	1625 2	154 3	57 9	Y	52					89
03	2635 X	2070	-0-	-565	-0-	266 1	1552 2	136 3	116 9	Y	105	67	1			127
04	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	256 1	1448 2	107 3	17 9	Y	15					142
05	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	291 1	1737 2	134 3	23 9	Y	21	147	1			16
06	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	339 1	2243 2	189 3	37 9	Y	34	36	1			14
07	3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	350 1	2359 2	294 3	37 9	Y	34					48
RIETHMEYER, E. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 230737	COMPL. DATE 02/23/2008			TOTAL DEPTH 12500	PERF.10514	- 11518				
02	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	270 1	4635 2	463 3	24 9	Y	22					59
03	5828 X	5245	-0-	-583	-0-	299 1	4557 2	365 3	24 9	Y	22	21	1			60
04	5430 X	3844	-0-	-1586	-0-	246 1	3351 2	226 3	21 9	Y	19	32	1			47
05	5611 X	3699	-0-	-1912	-0-	214 1	3231 2	229 3	25 9	Y	23	32	1			38
06	5430 X	3741	-0-	-1689	-0-	238 1	3236 2	255 3	12 9	Y	11					49
07	5611 X	4032	-0-	-1579	-0-	247 1	3371 2	392 3	22 9	Y	20	43	1			26

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)												CNTY: HIDALGO	
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.													
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT													
WELL #: 7													
RRCID -> 232262													
COMPL. DATE 05/09/2007													
TOTAL DEPTH 12250												PERF. 9845 - 11813	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2436 X	2193	-0-	-243	-0-	603 1	1362 2	Y	39				106
						185 3	43 9						
03	2697 X	2652	-0-	-45	-0-	680 1	1735 2	Y	51	59	1		98
						181 3	56 9						
04	3090 X	2725	-0-	-365	-0-	686 1	1826 2	Y	50	104	1		44
						158 3	55 9						
05	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	659 1	1927 2	Y	64	61	1		47
						171 3	70 9						
06	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	711 1	2129 2	Y	45				92
						208 3	50 9						
07	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	784 1	2081 2	Y	66	105	1		53
						311 3	73 9						

E. RIETHMEYER GAS UNIT													
WELL #: 4													
RRCID -> 232265													
COMPL. DATE 08/11/2007													
TOTAL DEPTH 14500												PERF.10494 - 11886	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

E. RIETHMEYER GAS UNIT													
WELL #: 5													
RRCID -> 234045													
COMPL. DATE 10/16/2007													
TOTAL DEPTH 13070												PERF.10668 - 12897	
02	7252 X	4595	-0-	-2657	-0-	626 1	3571 2	Y	3				37
						395 3	3 9						
03	9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	946 1	7631 2	Y	17	16	1		38
						644 3	19 9						
04	8160 X	6256	-0-	-1904	-0-	830 1	5044 2	Y	11	19	1		30
						370 3	12 9						
05	8432 X	6920	-0-	-1512	-0-	799 1	5672 2	Y	18	25	1		23
						429 3	20 9						
06	8370 X	3815	-0-	-4555	-0-	627 1	2924 2	Y	3				26
						261 3	3 9						
07	8649 X	6853	-0-	-1796	-0-	870 1	5303 2	Y	9	19	1		16
						670 3	10 9						

RIETHMEYER, E. GAS UNIT													
WELL #: 6													
RRCID -> 237386													
COMPL. DATE 03/14/2008													
TOTAL DEPTH 12250												PERF.10776 - 11788	
02	896 N	580	-0-	-316	-0-	78 1	450 2	Y	2				104
						50 3	2 9						
03	2635 N	591	-0-	-2044	-0-	67 1	479 2	Y	4				108
						41 3	4 9						
04	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	203 1	1744 2	Y	3				111
						123 3	3 9						
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	106 1	549 2	Y	-0-				111
						43 3							
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	97 1	902 2	Y	-0-	32	1		79
						73 3							
07	2139 N	1797	-0-	-342	-0-	152 1	1469 2	Y	-0-				79
						176 3							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. RIETHMEYER, E. GAS UNIT				//CONT.// 45841 050 //CONT.// 075784 WELL #: 7		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
						RRCID -> 237523		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL		DEPTH 12500		PERF.11024 - 11298			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	4928 X	3032	-0-	-1896	-0-		409	1	2360	2	Y	2					84
							261	3		2							
03	5456 X	4216	-0-	-1240	-0-		481	1	3438	2	Y	3					87
							294	3		3							
04	4440 X	3392	-0-	-1048	-0-		333	1	2854	2	Y	4					91
							201	3		4							
05	4588 X	2418	-0-	-2170	-0-		365	1	1902	2	Y	-0-					91
							151	3									
06	4170 X	3964	-0-	-206	-0-		359	1	3334	2	Y	-0-	78	1			13
							271	3									
07	4216 X	3964	-0-	-252	-0-		336	1	3240	2	Y	-0-					13
							388	3									

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 242573		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL		DEPTH 12150		PERF.11264 - 11430			
02	3164 X	2928	-0-	-236	-0-		15	1	2624	2	Y	36					73
							249	3		40							
03	3627 X	3337	-0-	-290	-0-		440	1	2570	2	Y	92	58	1			107
							226	3		101							
04	4770 X	3051	-0-	-1719	-0-		428	1	2423	2	Y	18					125
							180	3		20							
05	4929 X	3141	-0-	-1788	-0-		416	1	2480	2	Y	48	108	1			65
							192	3		53							
06	4770 X	2895	-0-	-1875	-0-		348	1	2298	2	Y	50	41	1			74
							194	3		55							
07	3348 X	3143	-0-	-205	-0-		360	1	2426	2	Y	50					124
							302	3		55							

RIETHMEYER, E. GAS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 247418		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL		DEPTH 12000		PERF.10478 - 11116			
02	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-		478	1	2725	2	Y	13					48
							302	3		14							
03	3503 X	2822	-0-	-681	-0-		287	1	2318	2	Y	19	18	1			49
							196	3		21							
04	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-		354	1	2153	2	Y	-0-					49
							158	3									
05	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-		429	1	3041	2	Y	13	18	1			44
							230	3		14							
06	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-		547	1	2552	2	Y	7					51
							227	3		8							
*07	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-		351	1	2138	2	Y	2	5	1			48
							270	3		2							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 250833		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL		DEPTH 12738		PERF. 9872 - 11364			
02	1764 N	1237	-0-	-527	-0-		337	1	762	2	Y	31					56
							104	3		34							
03	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-		393	1	1002	2	Y	33	38	1			51
							105	3		36							
04	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-		464	1	1234	2	Y	36	75	1			12
							106	3		40							
05	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-		463	1	1355	2	Y	50	47	1			15
							120	3		55							
06	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-		429	1	1285	2	Y	26					41
							126	3		29							
*07	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-		504	1	1337	2	Y	41	65	1			17
							200	3		45							

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1281

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. E. RIETHMEYER GAS UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #:	45841 050 075784 8	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: HIDALGO			
					RRCID -> 251205	COMPL. DATE 09/12/2008	TOTAL DEPTH 12899	PERF.11638	-	12664						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-		7 1 4 3		41 2	Y	-0-			6		
03	31 N	10	-0-	-21	-0-		1 1 1 3		8 2	Y	-0-			6		
04	10 N	2	-0-	-8	-0-		2 2			Y	-0-			6		
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-		73 1 30 3		383 2	Y	-0-			6		
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-		82 1 62 3		767 2	Y	-0-			6		
*07	817 N	817	-0-	-0-	-0-		69 1 80 3		668 2	Y	-0-			6		

[illegible]

MERIT ENERGY COMPANY BOSTON TEXAS LAND & TRUST				561136 WELL #: 4	RRCID -> 010989	COMPL. DATE 07/18/1997				TOTAL DEPTH 13370			PERF.10100 - 10370		
02	4396 X	3396	-0-	-1000	-0-	91 41	1 9	3264	2	Y	37	37	0		9
03	4681 X	4109	-0-	-572	-0-	120 48	1 9	3941	2	Y	44	44	0		9
04	4530 X	3712	-0-	-818	-0-	108 42	1 9	3562	2	Y	38	37	0		10
05	4681 X	4400	-0-	-281	-0-	136 46	1 9	4218	2	Y	42	40	0		12
06	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	150 43	1 9	4715	2	Y	39	39	0		12
07	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	142 44	1 9	4623	2	Y	40	44	0		8

	BOSTON	TEXAS	LAND & TRUST		WELL #:	2	RRCID ->	010990	COMPL.	DATE	01/18/1996	TOTAL	DEPTH	12127	PERF.	10032	-	11948
02	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	132	1	4753	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	146	1	4823	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	138	1	4566	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	139	1	4298	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	125	1	3929	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	119	1	3871	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 049497	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 12988	PERF. 11328	- 11456			
02	3920	X	3287	-0-	-633	-0-	88 1 18 9	3181 2	Y	16	16	0	4
03	4123	X	3698	-0-	-425	-0-	108 1 21 9	3569 2	Y	19	19	0	4
04	3990	X	3764	-0-	-226	-0-	110 1 18 9	3636 2	Y	16	16	0	4
05	4123	X	3726	-0-	-397	-0-	116 1 21 9	3589 2	Y	19	18	0	5
06	3900	X	3630	-0-	-270	-0-	111 1 19 9	3500 2	Y	17	17	0	5
07	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	114 1 19 9	3700 2	Y	17	19	0	3

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)														
MERIT ENERGY COMPANY														
THEISS ET AL GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 052701 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12900 - 13070														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1008 N	842	-0-	-166	-0-	47	1	795	2	Y	-0-			-0-
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	55	1	906	2	Y	-0-			-0-
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	56	1	914	2	Y	-0-			-0-
05	930 N	868	-0-	-62	-0-	51	1	817	2	Y	-0-			-0-
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	63	1	1005	2	Y	-0-			-0-
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	66	1	1015	2	Y	-0-			-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST														
WELL #: 1 RRCID -> 061012 COMPL. DATE 02/24/2021 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9656 - 10510														
02	9408 X	8305	-0-	-1103	-0-	223	1	8030	2	Y	47	47	0	12
						52	9							
03	9796 X	8570	-0-	-1226	-0-	250	1	8261	2	Y	54	55	0	11
						59	9							
04	9480 X	8618	-0-	-862	-0-	251	1	8314	2	Y	48	47	0	12
						53	9							
05	9796 X	8521	-0-	-1275	-0-	264	1	8199	2	Y	53	50	0	15
						58	9							
06	9360 X	8350	-0-	-1010	-0-	256	1	8040	2	Y	49	49	0	15
						54	9							
07	8990 X	8552	-0-	-438	-0-	254	1	8242	2	Y	51	56	0	10
						56	9							
HOPKINS, M. A. GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 062253 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10184 - 10764														
02	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	41	1	1484	2	Y	-0-			-0-
03	1550 N	1363	-0-	-187	-0-	40	1	1323	2	Y	-0-			-0-
04	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	50	1	1659	2	Y	-0-			-0-
05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	49	1	1523	2	Y	-0-			-0-
06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	45	1	1426	2	Y	-0-			-0-
07	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	48	1	1567	2	Y	-0-			-0-
DAVIS, W.J.														
WELL #: 3 RRCID -> 063756 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11968 - 12244														
02	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	110	1	1864	2	Y	7	7	0	2
						8	9							
03	2046 X	2040	-0-	-6	-0-	117	1	1914	2	Y	8	8	0	2
						9	9							
04	1890 N	1473	-0-	-417	-0-	84	1	1381	2	Y	7	7	0	2
						8	9							
05	2201 N	1851	-0-	-350	-0-	108	1	1735	2	Y	7	7	0	2
						8	9							
06	1980 N	1756	-0-	-224	-0-	103	1	1645	2	Y	7	7	0	2
						8	9							
07	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	114	1	1759	2	Y	7	8	0	1
						8	9							
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 064583 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11437 - 11714														
02	3304 X	2831	-0-	-473	-0-	77	1	2754	2	Y	-0-			-0-
03	3162 X	2913	-0-	-249	-0-	86	1	2827	2	Y	-0-			-0-
04	3150 X	2970	-0-	-180	-0-	87	1	2883	2	Y	-0-			-0-
05	3255 X	2989	-0-	-266	-0-	93	1	2896	2	Y	-0-			-0-
06	3150 X	2881	-0-	-269	-0-	89	1	2792	2	Y	-0-			-0-
07	3069 X	3028	-0-	-41	-0-	90	1	2938	2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136										
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 065595		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 12460		PERF.10260 - 10366		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1652 N	998	-0-	-654	-0-	48 1	807 2	Y		130	131 0		32
						143 9							
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	72 1	1183 2	Y		164	164 0		32
						180 9							
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	48 1	779 2	Y		140	136 0		36
						154 9							
05	1116 N	1069	-0-	-47	-0-	53 1	848 2	Y		153	145 0		44
						168 9							
06	1380 N	1012	-0-	-368	-0-	50 1	806 2	Y		142	143 0		43
						156 9							
07	1023 N	988	-0-	-35	-0-	50 1	769 2	Y		154	167 0		30
						169 9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 068793		COMPL. DATE 09/06/1976		TOTAL DEPTH 13927		PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

DAVIS, W.J.			WELL #: 4		RRCID -> 068812		COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH 14935		PERF.11965 - 13844		
02	3332 X	1813	-0-	-1519	-0-	101 1	1712 2	Y		-0-			-0-
03	3689 X	2679	-0-	-1010	-0-	154 1	2525 2	Y		-0-			-0-
04	3570 X	2595	-0-	-975	-0-	149 1	2446 2	Y		-0-			-0-
05	3007 X	2941	-0-	-66	-0-	173 1	2768 2	Y		-0-			-0-
06	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	190 1	3038 2	Y		-0-			-0-
07	2697 X	1142	-0-	-1555	-0-	70 1	1072 2	Y		-0-			-0-

DAVIS, W.J.			WELL #: 5		RRCID -> 069896		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11934 - 12122		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 072785		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 14380		PERF.10785 - 10805		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 073662		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 14437		PERF.10194 - 11414		
02	6412 X	6147	-0-	-265	-0-	166 1	5981 2	Y		-0-			-0-
03	7130 X	6174	-0-	-956	-0-	182 1	5992 2	Y		-0-			-0-
04	6900 X	6189	-0-	-711	-0-	182 1	6007 2	Y		-0-			-0-
05	7130 X	6850	-0-	-280	-0-	214 1	6636 2	Y		-0-			-0-
06	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	204 1	6402 2	Y		-0-			-0-
07	6634 X	6555	-0-	-79	-0-	196 1	6359 2	Y		-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)														CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY															
DAVIS, W.J.															
WELL #: 7 RRCID -> 079054 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12083 - 12340															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
REITHMEYER, E. GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 082229 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 13977 PERF.11334 - 11344															
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	15	1	530	2	Y	-0-				-0-
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	16	1	544	2	Y	-0-				-0-
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	16	1	530	2	Y	-0-				-0-
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	19	1	575	2	Y	-0-				-0-
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	20	1	621	2	Y	-0-				-0-
07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	19	1	620	2	Y	-0-				-0-
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 084110 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10778 - 11154															
02	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	251	1	4249	2	Y	53	53	0		13
						58	9								
03	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	290	1	4750	2	Y	62	63	0		12
						68	9								
04	4800 X	4328	-0-	-472	-0-	246	1	4021	2	Y	55	53	0		14
						61	9								
05	4960 X	4144	-0-	-816	-0-	239	1	3839	2	Y	60	57	0		17
						66	9								
06	4800 X	3860	-0-	-940	-0-	223	1	3575	2	Y	56	56	0		17
						62	9								
07	4960 X	4547	-0-	-413	-0-	273	1	4211	2	Y	57	63	0		11
						63	9								
DAVIS, W.J.															
WELL #: 8 RRCID -> 085219 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 12506 PERF.10408 - 10420															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	808	-0-	808	808	47	1	760	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
07	14B2 EXT	2210	-0-	2210	3018	135	1	2075	2	Y	-0-				-0-
DAVIS, W. J. "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 086841 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12254 - 12264															
02	1540 N	1524	-0-	-16	-0-	85	1	1439	2	Y	-0-				-0-
03	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	102	1	1671	2	Y	-0-				-0-
04	1590 N	1476	-0-	-114	-0-	85	1	1391	2	Y	-0-				-0-
05	1674 N	1510	-0-	-164	-0-	89	1	1421	2	Y	-0-				-0-
06	1680 N	1463	-0-	-217	-0-	86	1	1377	2	Y	-0-				-0-
07	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	146	1	2254	2	Y	-0-				-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)				//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136													
BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #: 13		RRCID -> 089661		COMPL. DATE 12/25/2001		TOTAL DEPTH 12230		PERF.11318 - 11467					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	5880 X	4502	-0-	-0-	-1378	-0-	122 1	6 9	4374	2	Y	5	5	0			1
03	6510 X	4243	-0-	-0-	-2267	-0-	125 1	7 9	4111	2	Y	6	6	0			1
04	5400 X	1616	-0-	-0-	-3784	-0-	47 1	3 9	1566	2	Y	3	3	0			1
05	5332 X	-0-	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	5160 X	-0-	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-					-0-
07	4867 X	-0-	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-
DAVIS, W.J.				WELL #: 1 D		RRCID -> 089673		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 14111		PERF. 1620 - 1848					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 092059		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 14971		PERF.12600 - 13134					
02	1932 N	1874	-0-	-0-	-58	-0-	104 1	8 9	1762	2	Y	7	7	0			2
03	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	-0-	123 1	9 9	2018	2	Y	8	8	0			2
04	1950 N	1924	-0-	-0-	-26	-0-	110 1	8 9	1806	2	Y	7	7	0			2
05	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	-0-	123 1	8 9	1967	2	Y	7	7	0			2
06	2070 N	1991	-0-	-0-	-79	-0-	117 1	8 9	1866	2	Y	7	7	0			2
07	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	-0-	126 1	8 9	1938	2	Y	7	8	0			1
BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #: 18		RRCID -> 097088		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 13538		PERF.10254 - 10264					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 120743		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 14227		PERF. 9969 - 10660					
02	1288 N	1009	-0-	-0-	-279	-0-	27 1		982	2	Y	-0-					-0-
03	1364 N	1134	-0-	-0-	-230	-0-	33 1		1101	2	Y	-0-					-0-
04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	-0-	53 1		1747	2	Y	-0-					-0-
05	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	-0-	55 1		1713	2	Y	-0-					-0-
06	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	-0-	59 1		1866	2	Y	-0-					-0-
07	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	-0-	72 1		2323	2	Y	-0-					-0-
THEISS ET AL GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 122093		COMPL. DATE 09/01/1986		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12262 - 12596					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136															
HOPKINS, M. A. GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 124662		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 14454		PERF.10974 - 12667							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #: 12		RRCID -> 127829		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 14183		PERF.10705 - 10848						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3058						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3058						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3058						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3058						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3058						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3058						Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 130154		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 3250 - 3534						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DAVIS, W.J.				WELL #: 6		RRCID -> 131827		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 14901		PERF.12408 - 12522						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 133819		COMPL. DATE 03/05/1991		TOTAL DEPTH 13965		PERF.10490 - 10670						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 136226		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 13650		PERF.12070 - 12790						
02	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	-0-		99 1	1687 2	Y	26	26	0					7
03	2046 N	1883	-0-	-163	-0-	-0-		29 9 106 1	1744 2	Y	30	31	0					6
04	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	-0-		33 9 92 1	1501 2	Y	30	28	0					8
05	2015 N	1960	-0-	-55	-0-	-0-		33 9 113 1	1814 2	Y	30	29	0					9
06	1830 N	1590	-0-	-240	-0-	-0-		33 9 92 1	1469 2	Y	26	27	0					8
07	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	-0-		29 9 104 1	1609 2	Y	35	36	0					7
								39 9										

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)														
MERIT ENERGY COMPANY														
HOPKINS, M. A. GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 142972 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10280 - 10908														
CNTY: HIDALGO														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2744 X	2687	-0-	-57	-0-	148 1	2514 2	Y	23	23	0			6
03	3069 X	2901	-0-	-168	-0-	25 9	2707 2	Y	26	27	0			5
04	2790 N	2548	-0-	-242	-0-	165 1	2377 2	Y	24	23	0			6
05	2976 N	2483	-0-	-493	-0-	29 9	2309 2	Y	27	25	0			8
06	2820 N	2297	-0-	-523	-0-	145 1	2138 2	Y	23	24	0			7
07	2635 N	2334	-0-	-301	-0-	26 9	2166 2	Y	25	27	0			5
						144 1								
						30 9								
						134 1								
						25 9								
						140 1								
						28 9								
HOPKINS, M. A. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 143612 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 14012 PERF.11013 - 11302														
02	2156 N	2086	-0-	-70	-0-	56 1	2030 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
03	2449 N	2180	-0-	-269	-0-	64 1	2116 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
04	2340 N	2222	-0-	-118	-0-	65 1	2157 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
05	2263 N	2153	-0-	-110	-0-	67 1	2086 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
06	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	69 1	2155 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
07	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	68 1	2208 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
HOPKINS, M. A. GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 145201 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10916 - 12560														
02	3444 X	2761	-0-	-683	-0-	152 1	2585 2	Y	22	22	0			6
03	3813 X	3301	-0-	-512	-0-	24 9	3083 2	Y	27	28	0			5
04	3420 X	2390	-0-	-1030	-0-	188 1	2226 2	Y	25	24	0			6
05	3162 X	2573	-0-	-589	-0-	30 9	2394 2	Y	27	25	0			8
06	3210 X	2378	-0-	-832	-0-	136 1	2214 2	Y	24	25	0			7
07	3286 X	2575	-0-	-711	-0-	28 9	2391 2	Y	26	28	0			5
						149 1								
						30 9								
						138 1								
						26 9								
						155 1								
						29 9								
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 145836 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 13197 PERF.10724 - 12436														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			-0-
DAVIS, W. J.														
WELL #: 11 RRCID -> 149887 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 13877 PERF.12252 - 13908														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) MERIT ENERGY COMPANY DAVIS, W.J.				//CONT.// 45841 050 561136 WELL #: 10	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
					RRCID -> 150932	COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL		DEPTH 13810	PERF.11900 - 12598							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	366	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	392	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	390 N	286	-0-	-104	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	434 N	257	-0-	-177	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	390 N	276	-0-	-114	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	310 N	278	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	17	1	261	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

HOPKINS, M. A. GAS UNIT					WELL #: 9	RRCID -> 152629	COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL		DEPTH 12729	PERF.10188 - 10198						
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	155 N	117	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT					WELL #: 8	RRCID -> 157727	COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL		DEPTH 14190	PERF.13394 - 13744						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

BOSTON TEXAS LAND & TRUST					WELL #: 21	RRCID -> 159253	COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL		DEPTH 12100	PERF. 9504 - 10205						
02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1094	2	Y	29	29	0		7	
								32	9									
03	1488 N	1229	-0-	-259	-0-	-0-	-0-	35	1	1157	2	Y	34	34	0		7	
								37	9									
04	1380 N	1225	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	35	1	1158	2	Y	29	28	0		8	
								32	9									
05	1240 N	1125	-0-	-115	-0-	-0-	-0-	34	1	1056	2	Y	32	31	0		9	
								35	9									
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1132	2	Y	30	30	0		9	
								33	9									
07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	1196	2	Y	31	34	0		6	
								34	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT					WELL #: 10	RRCID -> 159881	COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL		DEPTH 12760	PERF.10206 - 10932						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160397 COMPL. DATE 07/19/2021 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10675 - 11285														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	2408 X	1948	-0-	-460	-0-	50 1	1788	2	Y	100	102	0		25
						110 9								
03	2418 X	2085	-0-	-333	-0-	57 1	1890	2	Y	125	125	0		25
						138 9								
04	2340 X	1537	-0-	-803	-0-	43 1	1418	2	Y	69	76	0		18
						76 9								
05	2387 X	579	-0-	-1808	-0-	18 1	550	2	Y	10	25	0		3
						11 9								
06	2310 X	77	-0-	-2233	-0-	1 1	21	2	Y	50	38	0		15
						55 9								
07	2108 X	39	-0-	-2069	-0-	1 1	34	2	Y	4	18	0		1
						4 9								
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 165894 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 14101 PERF.10036 - 10326														
02	7056 X	5645	-0-	-1411	-0-	143 1	5136	2	Y	333	334	0		83
						366 9								
03	7006 X	5539	-0-	-1467	-0-	151 1	4966	2	Y	384	391	0		76
						422 9								
04	6780 X	4992	-0-	-1788	-0-	135 1	4479	2	Y	344	331	0		89
						378 9								
05	6944 X	4987	-0-	-1957	-0-	143 1	4428	2	Y	378	358	0		109
						416 9								
06	6540 X	4725	-0-	-1815	-0-	134 1	4208	2	Y	348	353	0		104
						383 9								
07	6107 X	4893	-0-	-1214	-0-	134 1	4359	2	Y	364	397	0		71
						400 9								
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166553 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10030 - 10985														
02	504 N	378	-0-	-126	-0-	10 1	358	2	Y	9	13	0		2
						10 9								
03	651 N	544	-0-	-107	-0-	15 1	508	2	Y	19	17	0		4
						21 9								
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	18 1	604	2	Y	23	21	0		6
						25 9								
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	14 1	442	2	Y	1	7	0		-0-
						1 9								
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	20 1	613	2	Y	23	16	0		7
						25 9								
07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	27 1	879	2	Y	40	39	0		8
						44 9								
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168417 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12112 - 12445														
02	4116 X	4013	-0-	-103	-0-	108 1	3872	2	Y	30	30	0		7
						33 9								
03	4557 X	4345	-0-	-212	-0-	127 1	4179	2	Y	35	35	0		7
						39 9								
04	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	130 1	4291	2	Y	30	29	0		8
						33 9								
05	4557 X	4487	-0-	-70	-0-	139 1	4311	2	Y	34	32	0		10
						37 9								
06	4200 X	4162	-0-	-38	-0-	127 1	4002	2	Y	30	31	0		9
						33 9								
07	4526 X	4423	-0-	-103	-0-	131 1	4257	2	Y	32	35	0		6
						35 9								

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)				//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136													
BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #: 24		RRCID -> 168648		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 12846		PERF.10563 - 12386					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
02	2408 X	2160	-0-	-248	-0-	58	1	2078	2	Y	22	22	0				5
						24	9										
03	2635 X	2248	-0-	-387	-0-	65	1	2154	2	Y	26	26	0				5
						29	9										
04	2550 X	2250	-0-	-300	-0-	65	1	2160	2	Y	23	22	0				6
						25	9										
05	2573 X	2249	-0-	-324	-0-	69	1	2154	2	Y	24	23	0				7
						26	9										
06	2370 X	2280	-0-	-90	-0-	70	1	2185	2	Y	23	23	0				7
						25	9										
07	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	71	1	2319	2	Y	24	26	0				5
						26	9										

THEISS ET AL GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 169479		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12280 - 12986					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 169503		COMPL. DATE 11/10/2017		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10950 - 11785					
02	2016 X	-0-	-0-	-2016	-0-					Y	-0-						-0-
03	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

CHEVRON BTLT				WELL #: 1		RRCID -> 171147		COMPL. DATE 09/02/2000		TOTAL DEPTH 11570		PERF.10196 - 10716					
02	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1255	2	11	9	N	10						210
03	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1684	2	2	9	N	2						212
04	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-						212
05	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-						212
06	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1250	2	9	9	N	8						220
07	1240 X	1082	-0-	-158	-0-	1082	2			N	-0-						220

DAVIS, W. J. "A"				WELL #: 2		RRCID -> 172438		COMPL. DATE 12/24/2009		TOTAL DEPTH 15884		PERF.13186 - 13198					
02	308 N	253	-0-	-55	-0-	14	1	239	2	Y	-0-						-0-
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	372	2	Y	-0-						-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	19	1	313	2	Y	-0-						-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	312	2	Y	-0-						-0-
06	360 N	310	-0-	-50	-0-	18	1	292	2	Y	-0-						-0-
07	341 N	328	-0-	-13	-0-	20	1	308	2	Y	-0-						-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)													CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY														
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT														
WELL #: 9														
RRCID -> 172471														
COMPL. DATE 12/29/1998														
TOTAL DEPTH 13510														
PERF.12246 - 13226														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	51 1	860 2	Y	3		3 0		1	
						3 9								
03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	72 1	1182 2	Y	3		3 0		1	
						3 9								
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	71 1	1161 2	Y	3		3 0		1	
						3 9								
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	67 1	1070 2	Y	3		3 0		1	
						3 9								
06	1230 N	1074	-0-	-156	-0-	63 1	1008 2	Y	3		3 0		1	
						3 9								
07	1271 N	1074	-0-	-197	-0-	65 1	1006 2	Y	3		3 0		1	
						3 9								
DAVIS, W. J. "A"														
WELL #: 3														
RRCID -> 174031														
COMPL. DATE 06/15/1999														
TOTAL DEPTH 15764														
PERF.14336 - 15040														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
PHILLIPS BTLT														
WELL #: 2														
RRCID -> 174806														
COMPL. DATE 10/00/2006														
TOTAL DEPTH 12667														
PERF.10042 - 11274														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	9613	-0-	9613	9613	9613 2		N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	4445	-0-	4445	14058	4445 2		N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	3422	-0-	3422	17480	3422 2		N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	2243	-0-	2243	19723	2243 2		N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	2479	-0-	2479	22202	2479 2		N	-0-				-0-	
DAVIS, W. J. "A"														
WELL #: 4														
RRCID -> 175052														
COMPL. DATE 09/04/2004														
TOTAL DEPTH 15580														
PERF.14195 - 14215														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 2	Y	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 175991														
COMPL. DATE 12/01/1999														
TOTAL DEPTH 15508														
PERF.13540 - 15188														
02	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	211 1	3587 2	Y	80		80 0		20	
						88 9								
03	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	253 1	4148 2	Y	93		95 0		18	
						102 9								
04	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	225 1	3682 2	Y	83		80 0		21	
						91 9								
05	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	234 1	3746 2	Y	91		86 0		26	
						100 9								
06	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	212 1	3394 2	Y	83		84 0		25	
						91 9								
07	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	230 1	3545 2	Y	87		95 0		17	
						96 9								

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)														
MERIT ENERGY COMPANY														
HOPKINS, M. A. GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 176080 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11937 - 12904														
CNTY: HIDALGO														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6580 X	6254	-0-	-326	-0-	166 1	5990 2	Y	89	89	0			22
03	7347 X	6404	-0-	-943	-0-	98 9	6106 2	Y	103	105	0			20
04	7110 X	5701	-0-	-1409	-0-	185 1	5436 2	Y	92	88	0			24
05	7347 X	3433	-0-	-3914	-0-	113 9	3263 2	Y	59	66	0			17
06	7020 X	1307	-0-	-5713	-0-	164 1	1267 2	Y	-0-	17	0			-0-
07	6758 X	464	-0-	-6294	-0-	101 9	450 2	Y	-0-					-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST														
WELL #: 28 RRCID -> 176539 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9964 - 10082														
02	7868 X	7765	-0-	-103	-0-	206 1	7398 2	Y	146	147	0			36
03	9486 X	6765	-0-	-2721	-0-	161 9	6386 2	Y	168	171	0			33
04	9180 X	8599	-0-	-581	-0-	194 1	8185 2	Y	152	146	0			39
05	9486 X	7131	-0-	-2355	-0-	185 9	6738 2	Y	160	153	0			46
06	8850 X	7017	-0-	-1833	-0-	247 1	6641 2	Y	150	151	0			45
07	8711 X	8551	-0-	-160	-0-	167 9	8125 2	Y	160	174	0			31
DAVIS, W. J. "A"														
WELL #: 5 RRCID -> 177061 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15507 PERF.14345 - 14990														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BTLT B														
WELL #: 3 RRCID -> 177383 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11029 - 11147														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
BTLT A														
WELL #: 2 RRCID -> 177681 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 12212 PERF. 9272 - 11476														
02	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2427 2	36 9	N	33					165
03	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2018 2	47 9	N	43					208
04	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2174 2	36 9	N	33	183	1			58
05	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2338 2	51 9	N	46					104
06	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2409 2	36 9	N	33					137
07	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2813 2	33 9	N	30					167

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 178201		COMPL. DATE 03/02/2022		TOTAL DEPTH 13388 PERF.11408 - 11641								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	217 N	123	-0-	-94	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	240	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	3	2	0			1
						3	9									
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	248 N	147	-0-	-101	-0-	9	1	136	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									

BTLT A				WELL #: 3	RRCID -> 178872	COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10560 - 12828								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A"				WELL #: 6	RRCID -> 179431	COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 15300 PERF.14343 - 14767								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #: 30	RRCID -> 180173	COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9896 - 9996								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DARWINA D. JAMIESON				WELL #: 1	RRCID -> 180748	COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 14250 PERF.11194 - 12654								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U.				WELL #: 9	RRCID -> 181150	COMPL. DATE 03/24/2022		TOTAL DEPTH 12920 PERF.11337 - 11447								
02	560 N	315	-0-	-245	-0-	9	1	306	2	Y	-0-					-0-
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	19	1	621	2	Y	-0-					-0-
04	660 N	588	-0-	-72	-0-	17	1	571	2	Y	-0-					-0-
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	19	1	602	2	Y	-0-					-0-
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	21	1	646	2	Y	-0-					-0-
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	23	1	740	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)														CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY															
BELL															
//CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 561136															
WELL #: 2 RRCID -> 181505 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 13860 PERF.13362 - 13530															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	N	-0-			114	
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	2	N	-0-			114	
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	2	N	-0-			114	
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	N	-0-			114	
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	N	-0-			114	
07	93 N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	N	-0-			114	
JAMIESON, DARWINA															
WELL #: 3 RRCID -> 182484 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 14317 PERF.11767 - 13864															
02	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	327	1	2552	2	N	25	184	1	60	
						28	9								
03	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	372	1	2790	2	N	42			102	
						46	9								
04	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	344	1	2687	2	N	32			134	
						35	9								
05	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	261	1	3028	2	N	38			172	
						42	9								
06	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	239	1	2931	2	N	30			202	
						33	9								
07	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	173	1	2727	2	N	2			204	
						2	9								
HOPKINS, M. A. GAS UNIT															
WELL #: 14 RRCID -> 183045 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10780 - 10806															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT															
WELL #: 10 RRCID -> 183285 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10710 - 11110															
02	728 N	499	-0-	-229	-0-	13	1	471	2	Y	14	15	0	3	
						15	9								
03	775 N	612	-0-	-163	-0-	17	1	569	2	Y	24	22	0	5	
						26	9								
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	23	1	776	2	Y	39	34	0	10	
						43	9								
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	19	1	588	2	Y	20	24	0	6	
						22	9								
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	21	1	660	2	Y	16	17	0	5	
						18	9								
07	868 N	709	-0-	-159	-0-	21	1	676	2	Y	11	14	0	2	
						12	9								
DAVIS, W. J. "A"															
WELL #: 7 RRCID -> 183393 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 14655 PERF.14310 - 14330															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)				//CONT.//	45841 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136														
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID -> 183778		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL	DEPTH 14067	PERF.12585	- 13600						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
HOPKINS, M. A. GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID -> 185377		COMPL. DATE 04/23/2002		TOTAL	DEPTH 12850	PERF.10050	- 12460						
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	Y	-0-						-0-	
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	344	2	Y	-0-						-0-	
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	317	2	Y	-0-						-0-	
05	372 N	337	-0-	-35	-0-	-0-	20	1	317	2	Y	-0-						-0-	
06	360 N	317	-0-	-43	-0-	-0-	19	1	298	2	Y	-0-						-0-	
07	341 N	338	-0-	-3	-0-	-0-	21	1	317	2	Y	-0-						-0-	
DAVIS, M. A.				WELL #:	1	RRCID -> 186041		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL	DEPTH 15683	PERF.12743	- 15447						
02	644 N	548	-0-	-96	-0-	-0-	548	2			N	-0-						116	
03	713 N	685	-0-	-28	-0-	-0-	685	2			N	-0-						116	
04	570 N	370	-0-	-200	-0-	-0-	370	2			N	-0-						116	
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-						116	
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-						116	
07	897 N	897	-0-	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-						116	
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID -> 186042		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL	DEPTH 13250	PERF.11070	- 11076						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
DAVIS, W. J. "A"				WELL #:	8	RRCID -> 186314		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL	DEPTH 15500	PERF.14680	- 14700						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
DAVIS, W. J.				WELL #:	12	RRCID -> 186797		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL	DEPTH 14250	PERF.12106	- 12454						
02	4032 X	3654	-0-	-378	-0-	-0-	200	1	3399	2	Y	50	50	0				12	
							55	9											
03	4464 X	4257	-0-	-207	-0-	-0-	241	1	3951	2	Y	59	59	0				12	
							65	9											
04	3990 X	3841	-0-	-149	-0-	-0-	218	1	3567	2	Y	51	50	0				13	
							56	9											
05	4061 X	3892	-0-	-169	-0-	-0-	225	1	3604	2	Y	57	54	0				16	
							63	9											
06	4110 X	3596	-0-	-514	-0-	-0-	208	1	3332	2	Y	51	52	0				15	
							56	9											
07	4247 X	3827	-0-	-420	-0-	-0-	229	1	3537	2	Y	55	59	0				11	
							61	9											

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
JAMIESON, DARWINA WELL #: 2 RRCID -> 187242 COMPL. DATE 03/27/2020 TOTAL DEPTH 14360 PERF.10215 - 11682														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	50 1	1799 2	Y	12	12	0			3
03	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	13 9	1822 2	Y	15	15	0			3
04	2070 N	1989	-0-	-81	-0-	55 1	1918 2	Y	12	12	0			3
05	2015 N	1855	-0-	-160	-0-	17 9	1783 2	Y	14	13	0			4
06	1740 N	791	-0-	-949	-0-	58 1	760 2	Y	6	8	0			2
07	2015 N	965	-0-	-1050	-0-	13 9	926 2	Y	9	9	0			2
						57 1								
						15 9								
						24 1								
						7 9								
						29 1								
						10 9								
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 187244 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10182 - 10404														
02	1316 N	1189	-0-	-127	-0-	66 1	1123 2	Y	-0-					-0-
03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	87 1	1433 2	Y	-0-					-0-
04	1290 N	1269	-0-	-21	-0-	73 1	1196 2	Y	-0-					-0-
05	1302 N	1267	-0-	-35	-0-	74 1	1193 2	Y	-0-					-0-
06	1470 N	1219	-0-	-251	-0-	72 1	1147 2	Y	-0-					-0-
07	1302 N	1186	-0-	-116	-0-	72 1	1114 2	Y	-0-					-0-
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187343 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 12677 PERF.11948 - 12470														
02	896 X	571	-0-	-325	-0-	30 1	505 2	Y	33	36	0			8
03	1054 X	944	-0-	-110	-0-	36 9	841 2	Y	47	46	0			9
04	600 N	550	-0-	-50	-0-	51 1	469 2	Y	47	44	0			12
05	620 N	468	-0-	-152	-0-	52 9	388 2	Y	51	48	0			15
06	900 N	438	-0-	-462	-0-	29 1	364 2	Y	46	47	0			14
07	558 N	451	-0-	-107	-0-	52 9	373 2	Y	49	53	0			10
						24 1								
						54 9								
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188022 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11024 - 11190														
02	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	49 1	1760 2	Y	21	17	0			5
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	23 9	1066 2	Y	30	29	0			6
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	32 1	657 2	Y	26	25	0			7
05	558 N	542	-0-	-16	-0-	33 9	501 2	Y	23	23	0			7
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	20 1	607 2	Y	26	25	0			8
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	29 9	582 2	Y	27	30	0			5
						16 1								
						25 9								
						19 1								
						29 9								
						18 1								
						30 9								
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 9 RRCID -> 188205 COMPL. DATE 07/26/2022 TOTAL DEPTH 14780 PERF.14328 - 14523														
02	26684 X	26005	-0-	-679	-0-	1448 1	24557 2	Y	-0-					-0-
03	30644 X	30644	-0-	-0-	-0-	1762 1	28882 2	Y	-0-					-0-
04	27780 X	26910	-0-	-870	-0-	1549 1	25361 2	Y	-0-					-0-
05	28799 X	27864	-0-	-935	-0-	1635 1	26229 2	Y	-0-					-0-
06	28590 X	26141	-0-	-2449	-0-	1537 1	24604 2	Y	-0-					-0-
07	29543 X	27341	-0-	-2202	-0-	1665 1	25676 2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 45841 050			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 33			RRCID -> 189963		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL		DEPTH 16970		PERF.11823 - 12125			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
HOPKINS, M. A. GAS UNIT			WELL #: 17			RRCID -> 190227		COMPL. DATE 07/17/2019		TOTAL		DEPTH 12700		PERF.10302 - 10348			
02	6916	X	6441	-0-	-475	-0-		357	1	6060	2	Y	22	22	0		6
								24	9								
03	7657	X	7422	-0-	-235	-0-		425	1	6969	2	Y	25	26	0		5
								28	9								
04	7200	X	6436	-0-	-764	-0-		369	1	6042	2	Y	23	22	0		6
								25	9								
05	7192	X	6657	-0-	-535	-0-		389	1	6240	2	Y	25	24	0		7
								28	9								
06	7170	X	6170	-0-	-1000	-0-		361	1	5783	2	Y	24	24	0		7
								26	9								
07	7409	X	6407	-0-	-1002	-0-		388	1	5991	2	Y	25	27	0		5
								28	9								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 34			RRCID -> 190253		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL		DEPTH 13304		PERF.10744 - 10800			
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-						Y	-0-	1	0		-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-				-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-		3	1	102	2	Y	35	26	0		9
								39	9								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	9	0		-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-		8	1	262	2	Y	4	3	0		1
								4	9								
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-		6	1	189	2	Y	-0-	1	0		-0-
THEISS ET AL GAS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 190363		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL		DEPTH 14679		PERF.12788 - 12956			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 35			RRCID -> 191126		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL		DEPTH 13100		PERF.12314 - 12618			
02	5796	X	5076	-0-	-720	-0-		137	1	4939	2	Y	-0-				-0-
03	5983	X	5305	-0-	-678	-0-		156	1	5149	2	Y	-0-				-0-
04	5790	X	5392	-0-	-398	-0-		158	1	5234	2	Y	-0-				-0-
05	5983	X	5381	-0-	-602	-0-		168	1	5213	2	Y	-0-				-0-
06	5730	X	5147	-0-	-583	-0-		159	1	4988	2	Y	-0-				-0-
07	5487	X	5250	-0-	-237	-0-		157	1	5093	2	Y	-0-				-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 36			RRCID -> 192177		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL		DEPTH 13115		PERF.11934 - 11950			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672						Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672						Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672						Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672						Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672						Y	-0-				-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
JAMIESON, DARWINA		WELL #: 4		RRCID -> 192410		COMPL. DATE 04/11/2019		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10668 - 10878			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2604 X	2153	-0-	-451	-0-	58 4	1 9 2091 2	N	4	4 0	1
03	2604 X	2347	-0-	-257	-0-	69 6	1 9 2272 2	N	5	5 0	1
04	2460 N	2397	-0-	-63	-0-	70 4	1 9 2323 2	N	4	4 0	1
05	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	73 6	1 9 2280 2	N	5	5 0	1
06	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	68 4	1 9 2145 2	N	4	4 0	1
07	2418 N	2261	-0-	-157	-0-	67 6	1 9 2188 2	N	5	5 0	1

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 37		RRCID -> 193892		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 13075 PERF.11614 - 11780			
02	728 N	727	-0-	-1	-0-	20 1	707 2	Y	-0-		-0-
03	837 N	729	-0-	-108	-0-	21 1	708 2	Y	-0-		-0-
04	840 N	737	-0-	-103	-0-	22 1	715 2	Y	-0-		-0-
05	775 N	723	-0-	-52	-0-	23 1	700 2	Y	-0-		-0-
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	23 1	713 2	Y	-0-		-0-
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	22 1	723 2	Y	-0-		-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 195073		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 12828 PERF.12704 - 12719			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 38		RRCID -> 195359		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11646 - 13080			
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	3 6	1 9 91 2	Y	5	5 0	1
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	4 1	9 120 2	Y	9	8 0	2
04	180 N	129	-0-	-51	-0-	10 3	9 1 109 2	Y	15	13 0	4
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	17 4	9 1 135 2	Y	6	8 0	2
06	120 N	78	-0-	-42	-0-	7 2	9 1 66 2	Y	9	8 0	3
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	10 3	9 1 89 2	Y	3	5 0	1

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 39		RRCID -> 196729		COMPL. DATE 11/09/2009		TOTAL DEPTH 13218 PERF.10200 - 10272			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)				//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136																
DAVIS, W.J.				WELL #: 14		RRCID -> 198514		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 14220		PERF.11601 - 12392								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	1624 X	1475	-0-	-149	-0-			79	1	1342	2	Y		49		49	0		12	
03	1798 X	1578	-0-	-220	-0-			54	9	1427	2	Y		58		59	0		11	
04	1620 N	1252	-0-	-368	-0-			87	1	1127	2	Y		51		49	0		13	
05	1643 N	1160	-0-	-483	-0-			64	9	1034	2	Y		56		53	0		16	
06	1530 N	921	-0-	-609	-0-			69	1	814	2	Y		51		52	0		15	
07	1302 N	911	-0-	-391	-0-			56	9	800	2	Y		54		59	0		10	
								52	1											
								59	9											

BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #: 40		RRCID -> 200065		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13300		PERF.10050 - 10624						
02	532 N	521	-0-	-11	-0-			14	1	504	2	Y		3		3	0		1	
03	589 N	537	-0-	-52	-0-			3	9	518	2	Y		3		3	0		1	
04	570 N	520	-0-	-50	-0-			16	1	502	2	Y		3		3	0		1	
05	558 N	543	-0-	-15	-0-			3	9	523	2	Y		3		3	0		1	
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-			15	1	529	2	Y		3		3	0		1	
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-			17	1	567	2	Y		3		3	0		1	
								3	9											
								17	1											
								3	9											

BELL				WELL #: 3		RRCID -> 200532		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 14376		PERF.12264 - 13642								
02	1204 N	1139	-0-	-65	-0-			123	1	958	2	N		53		244	1		103	
03	1302 N	1226	-0-	-76	-0-			58	9	1006	2	N		78					181	
04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-			134	1	1030	2	N		93					274	
05	1271 N	1207	-0-	-64	-0-			86	9	1045	2	N		65		185	1		154	
06	1200 N	1136	-0-	-64	-0-			132	1	984	2	N		65					219	
07	1302 N	880	-0-	-422	-0-			102	9	726	2	N		98					317	
								90	1											
								72	9											
								80	1											
								72	9											
								46	1											
								108	9											

BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #: 41		RRCID -> 201080		COMPL. DATE 11/03/2013		TOTAL DEPTH 12415		PERF.10050 - 10060								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-	
07	14B2 EXT	4	-0-	4	-0-		4		4	2		Y		-0-					-0-	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 202163		COMPL. DATE 03/28/2016		TOTAL DEPTH 13545	
								PERF.11495 - 11641	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	6 1	96 2	Y	63
						69 9			71 0
03	124 N	57	-0-	-67	-0-	3 1	45 2	Y	8
						9 9			22 0
04	240 N	232	-0-	-8	-0-	10 1	163 2	Y	54
						59 9			42 0
05	186 N	79	-0-	-107	-0-	5 1	73 2	Y	1
						1 9			15 0
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	5 1	73 2	Y	98
						108 9			69 0
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	47
									67 0
									16
									2
									14
									-0-
									29
									9
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 43		RRCID -> 202736		COMPL. DATE 02/11/2020		TOTAL DEPTH 13120	
								PERF.10474 - 12422	
02	3668 X	2593	-0-	-1075	-0-	70 1	2514 2	Y	8
						9 9			8 0
03	3627 X	3012	-0-	-615	-0-	88 1	2913 2	Y	10
						11 9			10 0
04	3480 X	3057	-0-	-423	-0-	89 1	2959 2	Y	8
						9 9			8 0
05	3565 X	2962	-0-	-603	-0-	92 1	2859 2	Y	10
						11 9			9 0
06	3030 X	1021	-0-	-2009	-0-	31 1	987 2	Y	3
						3 9			5 0
07	3100 X	638	-0-	-2462	-0-	19 1	617 2	Y	2
						2 9			3 0
									-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 42		RRCID -> 202990		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 12473	
								PERF.11778 - 11858	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 203553		COMPL. DATE 05/11/2021		TOTAL DEPTH 13347	
								PERF.11320 - 11660	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 44		RRCID -> 204585		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 13150	
								PERF.11950 - 12763	
02	196 N	133	-0-	-63	-0-	4 1	129 2	Y	-0-
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	8 1	270 2	Y	-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	9 1	312 2	Y	-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	7 1	222 2	Y	-0-
06	240 N	167	-0-	-73	-0-	5 1	162 2	Y	-0-
07	310 N	268	-0-	-42	-0-	8 1	260 2	Y	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)														
MERIT ENERGY COMPANY														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST														
WELL #: 45 RRCID -> 205913 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10500 - 10508														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1540 N	1466	-0-	-74	-0-	40	1	1426	2	Y	-0-			-0-
03	1953 N	1397	-0-	-556	-0-	41	1	1356	2	Y	-0-			-0-
04	1740 N	1480	-0-	-260	-0-	43	1	1437	2	Y	-0-			-0-
05	1581 N	1372	-0-	-209	-0-	43	1	1329	2	Y	-0-			-0-
06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	40	1	1261	2	Y	-0-			-0-
07	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	75	1	2420	2	Y	-0-			-0-
THEISS ET AL GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 207563 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12500 - 12800														
02	2800 N	5086	-0-	2286	2286	283	1	4803	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	7273	-0-	4173	6459	418	1	6855	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	5250	-0-	2250	8709	302	1	4948	2	Y	-0-			-0-
05	13223 X	4514	-0-	-8709	-0-	265	1	4249	2	Y	-0-			-0-
06	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	223	1	3564	2	Y	-0-			-0-
07	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	275	1	4248	2	Y	-0-			-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST														
WELL #: 46 RRCID -> 208623 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11740 - 11746														
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	25	1	910	2	Y	45	46	0	11
						50	9							
03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	28	1	927	2	Y	55	55	0	11
						61	9							
04	1050 N	1014	-0-	-36	-0-	28	1	934	2	Y	47	46	0	12
						52	9							
05	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	30	1	920	2	Y	53	50	0	15
						58	9							
06	930 N	926	-0-	-4	-0-	27	1	846	2	Y	48	49	0	14
						53	9							
07	1023 N	984	-0-	-39	-0-	28	1	903	2	Y	48	53	0	9
						53	9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST														
WELL #: 49 RRCID -> 209709 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10394 - 12540														
02	5012 X	4406	-0-	-606	-0-	118	1	4260	2	Y	25	25	0	6
						28	9							
03	5115 X	4480	-0-	-635	-0-	131	1	4316	2	Y	30	30	0	6
						33	9							
04	4950 X	4441	-0-	-509	-0-	129	1	4283	2	Y	26	25	0	7
						29	9							
05	5115 X	4437	-0-	-678	-0-	138	1	4268	2	Y	28	27	0	8
						31	9							
06	4620 X	4367	-0-	-253	-0-	134	1	4203	2	Y	27	27	0	8
						30	9							
07	4774 X	4514	-0-	-260	-0-	134	1	4350	2	Y	27	30	0	5
						30	9							
THEISS ET AL GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 209875 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12460 - 12766														
02	1316 N	1301	-0-	-15	-0-	69	1	1170	2	Y	56	56	0	14
						62	9							
03	3100 N	4409	-0-	1309	1309	249	1	4088	2	Y	65	66	0	13
						72	9							
04	3000 N	3604	-0-	604	1913	204	1	3337	2	Y	57	55	0	15
						63	9							
05	3100 N	3111	-0-	11	1924	179	1	2864	2	Y	62	59	0	18
						68	9							
06	4899 X	2975	-0-	-1924	-0-	171	1	2740	2	Y	58	59	0	17
						64	9							
07	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	172	1	2651	2	Y	58	64	0	11
						64	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 210394 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9948 - 10386														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	1876 N	582	-0-	-1294	-0-	16	1	566	2	Y	-0-		-0-	
03	1984 N	1042	-0-	-942	-0-	31	1	1011	2	Y	-0-		-0-	
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	33	1	1077	2	Y	-0-		-0-	
05	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	37	1	1147	2	Y	-0-		-0-	
06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	54	1	1693	2	Y	-0-		-0-	
07	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	64	1	2078	2	Y	-0-		-0-	
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 211583 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 12861 PERF.10918 - 12790														
02	9436 X	9160	-0-	-276	-0-	505	1	8575	2	Y	73	81	0	18
						80	9							
03	16771 X	319	-0-	-16452	-0-	18	1	293	2	Y	7	24	0	1
						8	9							
04	16230 X	12044	-0-	-4186	-0-	687	1	11250	2	Y	97	73	0	25
						107	9							
05	16771 X	2289	-0-	-14482	-0-	131	1	2102	2	Y	51	61	0	15
						56	9							
06	14130 X	9423	-0-	-4707	-0-	548	1	8776	2	Y	90	78	0	27
						99	9							
07	12431 X	11750	-0-	-681	-0-	707	1	10903	2	Y	127	129	0	25
						140	9							
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212792 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13188 - 13278														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 50 RRCID -> 214125 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10422 - 12410														
02	3612 X	3394	-0-	-218	-0-	91	1	3290	2	Y	12	12	0	3
						13	9							
03	4185 X	3501	-0-	-684	-0-	103	1	3383	2	Y	14	14	0	3
						15	9							
04	4050 X	2685	-0-	-1365	-0-	78	1	2594	2	Y	12	12	0	3
						13	9							
05	4185 X	3714	-0-	-471	-0-	116	1	3583	2	Y	14	13	0	4
						15	9							
06	4050 X	3697	-0-	-353	-0-	114	1	3569	2	Y	13	13	0	4
						14	9							
07	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	115	1	3722	2	Y	13	14	0	3
						14	9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 51 RRCID -> 215084 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10483 - 10503														
02	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	68	1	2449	2	Y	-0-		-0-	
03	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	78	1	2588	2	Y	-0-		-0-	
04	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	81	1	2672	2	Y	-0-		-0-	
05	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	88	1	2738	2	Y	-0-		-0-	
06	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	89	1	2790	2	Y	-0-		-0-	
07	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	78	1	2529	2	Y	-0-		-0-	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215182 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10108 - 10179														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3668 X	3613	-0-	-55	-0-	98	1	3515	2	Y	-0-			-0-
03	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	152	1	5007	2	Y	-0-			-0-
04	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	122	1	4040	2	Y	-0-			-0-
05	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	130	1	4046	2	Y	-0-			-0-
06	4320 X	3577	-0-	-743	-0-	110	1	3467	2	Y	-0-			-0-
07	4464 X	4116	-0-	-348	-0-	123	1	3993	2	Y	-0-			-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 52 RRCID -> 218758 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13515 PERF.10712 - 10782														
02	1596 N	1362	-0-	-234	-0-	36	1	1309	2	Y	15	17	0	4
						17	9							
03	1798 N	1417	-0-	-381	-0-	41	1	1361	2	Y	14	15	0	3
						15	9							
04	2010 N	1258	-0-	-752	-0-	37	1	1209	2	Y	11	11	0	3
						12	9							
05	1488 N	1480	-0-	-8	-0-	46	1	1424	2	Y	9	9	0	3
						10	9							
06	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	42	1	1307	2	Y	-0-	3	0	-0-
07	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	57	1	1851	2	Y	-0-			-0-
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 220726 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12039 PERF. 9854 - 10152														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 10 RRCID -> 220939 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13620 - 13780														
02	2548 X	2463	-0-	-85	-0-	134	1	2268	2	Y	55	55	0	14
						61	9							
03	2821 X	2502	-0-	-319	-0-	140	1	2286	2	Y	69	69	0	14
						76	9							
04	2490 N	2303	-0-	-187	-0-	128	1	2103	2	Y	65	62	0	17
						72	9							
05	2728 N	2168	-0-	-560	-0-	123	1	1966	2	Y	72	68	0	21
						79	9							
06	2430 N	2189	-0-	-241	-0-	124	1	1992	2	Y	66	67	0	20
						73	9							
07	2387 N	2367	-0-	-20	-0-	140	1	2152	2	Y	68	75	0	13
						75	9							
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223939 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11136 - 11286														
02	2100 N	2039	-0-	-61	-0-	55	1	1984	2	Y	-0-			-0-
03	2418 N	2167	-0-	-251	-0-	64	1	2103	2	Y	-0-			-0-
04	2340 N	2104	-0-	-236	-0-	62	1	2042	2	Y	-0-			-0-
05	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	70	1	2179	2	Y	-0-			-0-
06	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	67	1	2104	2	Y	-0-			-0-
07	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	71	1	2310	2	Y	-0-			-0-
BTLT A WELL #: 5 RRCID -> 225205 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8974 - 10154														
02	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3342	2	57	9	N	52			159
03	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3313	2	66	9	N	60	180	1	39
04	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2811	2	54	9	N	49			88
05	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2781	2	44	9	N	40			128
06	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2775	2	47	9	N	43			171
07	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3345	2	58	9	N	53			224

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)				//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136											
HOPKINS, M. A. GAS UNIT				WELL #: 19		RRCID -> 225282		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 12060		PERF.10091 - 10375			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	4508 X	3762	-0-	-746	-0-	97	1	3500	2	Y	150	149	0		37
03	4991 X	3687	-0-	-1304	-0-	165	9	3388	2	Y	178	180	0		35
04	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	103	1	5148	2	Y	31	58	0		8
05	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	196	9	5613	2	Y	18	21	0		5
06	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	156	1	5262	2	Y	17	17	0		5
07	4991 X	4127	-0-	-864	-0-	34	9	3986	2	Y	16	18	0		3
						181	1								
						20	9								
						168	1								
						19	9								
						123	1								
						18	9								
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT				WELL #: 14	RRCID -> 226014	COMPL. DATE 11/04/2009		TOTAL DEPTH 13091		PERF.12244 - 12422					
02	5180 X	4759	-0-	-421	-0-	264	1	4481	2	Y	13	13	0		3
03	5735 X	5651	-0-	-84	-0-	14	9	5310	2	Y	15	15	0		3
04	5310 X	4874	-0-	-436	-0-	324	1	4580	2	Y	13	13	0		3
05	5270 X	5079	-0-	-191	-0-	17	9	4765	2	Y	15	14	0		4
06	5460 X	4727	-0-	-733	-0-	280	1	4436	2	Y	13	13	0		4
07	5642 X	4899	-0-	-743	-0-	14	9	4587	2	Y	14	15	0		3
						297	1								
						15	9								
BTLT B				WELL #: 6	RRCID -> 226133	COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 11138		PERF.10716 - 10960					
02	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4857	2	117	9	Y	106	61	1		123
03	5611 X	5328	-0-	-283	-0-	4984	2	344	9	Y	313	367	1		69
04	5520 X	4410	-0-	-1110	-0-	4258	2	152	9	Y	138	121	1		86
05	5704 X	4406	-0-	-1298	-0-	4265	2	141	9	Y	128	176	1		38
06	5520 X	4327	-0-	-1193	-0-	4217	2	110	9	Y	100	62	1		76
07	5518 X	5366	-0-	-152	-0-	5268	2	98	9	Y	89	118	1		47
BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #: 53	RRCID -> 226488	COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11516 - 11530					
02	1484 N	1222	-0-	-262	-0-	33	1	1189	2	Y	-0-				-0-
03	1643 N	692	-0-	-951	-0-	20	1	672	2	Y	-0-				-0-
04	1380 N	952	-0-	-428	-0-	28	1	924	2	Y	-0-				-0-
05	1333 N	859	-0-	-474	-0-	27	1	832	2	Y	-0-				-0-
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	20	1	620	2	Y	-0-				-0-
07	961 N	568	-0-	-393	-0-	17	1	551	2	Y	-0-				-0-
BTLT B				WELL #: 7	RRCID -> 226757	COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 11070		PERF. 9904 - 10814					
02	10136 X	3817	-0-	-6319	-0-	3700	2	117	9	Y	106	61	1		123
03	7781 X	3734	-0-	-4047	-0-	3390	2	344	9	Y	313	367	1		69
04	4380 X	3083	-0-	-1297	-0-	2931	2	152	9	Y	138	121	1		86
05	4526 X	2269	-0-	-2257	-0-	2128	2	141	9	Y	128	176	1		38
06	4380 X	1287	-0-	-3093	-0-	1177	2	110	9	Y	100	62	1		76
07	4216 X	1798	-0-	-2418	-0-	1700	2	98	9	Y	89	118	1		47

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)														
MERIT ENERGY COMPANY														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST														
WELL #: 54 RRCID -> 229338 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF. 9864 - 10266														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
02	3556 X	2979	-0-	-577	-0-	78	1	2803	2	Y	89	88	0	22
03	3627 X	3204	-0-	-423	-0-	98	9	2995	2	Y	107	108	0	21
04	3510 X	3268	-0-	-242	-0-	91	1	3070	2	Y	95	92	0	24
05	3224 X	3207	-0-	-17	-0-	118	9	2994	2	Y	105	99	0	30
06	3120 X	2998	-0-	-122	-0-	93	1	2803	2	Y	96	97	0	29
07	3317 X	3199	-0-	-118	-0-	105	9	2998	2	Y	99	109	0	19
						97	1							
						116	9							
						89	1							
						106	9							
						92	1							
						109	9							
BTLT B WELL #: 8 RRCID -> 230068 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 11142 PERF. 9940 - 10870														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BTLT B WELL #: 9 RRCID -> 232015 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9486 - 10028														
02	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			Y	-0-			-0-
03	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2			Y	-0-			-0-
04	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	2			Y	-0-			-0-
05	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			Y	-0-			-0-
06	7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			Y	-0-			-0-
07	3193 X	3074	-0-	-119	-0-	3074	2			Y	-0-			-0-
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232959 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12042 - 12369														
02	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	375	1	6369	2	Y	-0-			-0-
03	7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	453	1	7422	2	Y	-0-			-0-
04	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	334	1	5475	2	Y	-0-			-0-
05	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	269	1	4322	2	Y	-0-			-0-
06	3990 X	3756	-0-	-234	-0-	221	1	3535	2	Y	-0-			-0-
07	4123 X	3779	-0-	-344	-0-	230	1	3549	2	Y	-0-			-0-
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 233023 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11030 - 11716														
02	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	128	1	2174	2	Y	8	8	0	2
03	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	9	9	2514	2	Y	9	9	0	2
04	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	153	1	1947	2	Y	3	4	0	1
05	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	10	9	1971	2	Y	-0-	1	0	-0-
06	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	119	1	1909	2	Y	-0-			-0-
07	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	117	1	1808	2	Y	-0-			-0-
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233986 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10572 - 11320														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)														CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY															
BOSTON TEXAS LAND & TRUST															
WELL #: 56															
RRCID -> 234064															
COMPL. DATE 03/11/2008															
TOTAL DEPTH 12765															
PERF. 9874 - 10700															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	2072 X	1638	-0-	-434	-0-	44	1	1568	2	Y	24	24	0	6	
						26	9								
03	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	69	1	2277	2	Y	29	29	0	6	
						32	9								
04	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	70	1	2301	2	Y	24	24	0	6	
						26	9								
05	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	72	1	2240	2	Y	28	26	0	8	
						31	9								
06	2160 X	2121	-0-	-39	-0-	65	1	2027	2	Y	26	26	0	8	
						29	9								
07	2418 X	2362	-0-	-56	-0-	70	1	2263	2	Y	26	29	0	5	
						29	9								

BTLT															
WELL #: C 1															
RRCID -> 235132															
COMPL. DATE 04/25/2009															
TOTAL DEPTH 12340															
PERF. 9453 - 9770															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

BOSTON TEXAS LAND & TRUST															
WELL #: 58															
RRCID -> 237125															
COMPL. DATE 08/14/2008															
TOTAL DEPTH 10710															
PERF. 9336 - 10601															
02	2352 X	1933	-0-	-419	-0-	52	1	1881	2	Y	-0-			-0-	
03	2604 X	2272	-0-	-332	-0-	67	1	2205	2	Y	-0-			-0-	
04	2520 X	2192	-0-	-328	-0-	64	1	2128	2	Y	-0-			-0-	
05	2604 X	2237	-0-	-367	-0-	70	1	2167	2	Y	-0-			-0-	
06	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	79	1	2489	2	Y	-0-			-0-	
07	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	86	1	2789	2	Y	-0-			-0-	

BTLT															
WELL #: E 1															
RRCID -> 239558															
COMPL. DATE 02/05/2009															
TOTAL DEPTH 12500															
PERF.11335 - 11365															
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	51	1	518	2	Y	-0-			-0-	
03	651 N	629	-0-	-22	-0-	56	1	573	2	Y	-0-			-0-	
04	630 N	594	-0-	-36	-0-	60	1	534	2	Y	-0-			-0-	
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	75	1	588	2	Y	-0-			-0-	
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	73	1	532	2	Y	-0-			-0-	
07	620 N	519	-0-	-101	-0-	63	1	456	2	Y	-0-			-0-	

BTLT															
WELL #: D 1															
RRCID -> 240998															
COMPL. DATE N/A															
TOTAL DEPTH 12140															
PERF.11110 - 11150															
02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	117	1	1178	2	Y	60	94	1	138	
						66	9								
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	114	1	1162	2	Y	136	93	1	181	
						150	9								
04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	129	1	1148	2	Y	104	183	1	102	
						114	9								
05	1519 N	1280	-0-	-239	-0-	134	1	1050	2	Y	87	94	1	95	
						96	9								
06	1380 N	1152	-0-	-228	-0-	134	1	970	2	Y	44			139	
						48	9								
07	1426 N	1163	-0-	-263	-0-	131	1	949	2	Y	75	94	1	120	
						83	9								

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)				//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136																							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #: 60		RRCID -> 241000		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 10967		PERF. 9485 - 10370															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	EOM BALANCE		
02	5880 X	5090	-0-	-790	-0-		137 1	32 9	4921 2	Y	29	30 0		7													
03	6076 X	5157	-0-	-919	-0-		151 1	40 9	4966 2	Y	36	36 0		7													
04	5910 X	5579	-0-	-331	-0-		163 1	34 9	5382 2	Y	31	30 0		8													
05	6107 X	5487	-0-	-620	-0-		170 1	37 9	5280 2	Y	34	32 0		10													
06	5910 X	5404	-0-	-506	-0-		166 1	34 9	5204 2	Y	31	32 0		9													
07	5673 X	5607	-0-	-66	-0-		166 1	36 9	5405 2	Y	33	36 0		6													
BTLT				WELL #: C 2		RRCID -> 241007		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 12463		PERF.10958 - 11770															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-														
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #: 57		RRCID -> 241531		COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH 10835		PERF. 8990 - 10465															
02	3836 X	3502	-0-	-334	-0-		95 1	3407 2	Y	-0-	-0-		-0-														
03	4650 X	3837	-0-	-813	-0-		113 1	3724 2	Y	-0-	-0-		-0-														
04	4500 X	3484	-0-	-1016	-0-		102 1	3382 2	Y	-0-	-0-		-0-														
05	4650 X	2980	-0-	-1670	-0-		93 1	2887 2	Y	-0-	-0-		-0-														
06	4260 X	2711	-0-	-1549	-0-		84 1	2627 2	Y	-0-	-0-		-0-														
07	3782 X	3508	-0-	-274	-0-		105 1	3403 2	Y	-0-	-0-		-0-														
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT				WELL #: 15		RRCID -> 241952		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 14950		PERF.12902 - 12910															
02	3416 X	3069	-0-	-347	-0-		170 1	19 9	2880 2	Y	17	17 0		4													
03	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-		221 1	22 9	3620 2	Y	20	20 0		4													
04	3480 X	3285	-0-	-195	-0-		188 1	20 9	3077 2	Y	18	17 0		5													
05	3410 X	3182	-0-	-228	-0-		186 1	21 9	2975 2	Y	19	18 0		6													
06	3690 X	3043	-0-	-647	-0-		178 1	19 9	2846 2	Y	17	18 0		5													
07	3813 X	3248	-0-	-565	-0-		197 1	21 9	3030 2	Y	19	20 0		4													
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT				WELL #: 16		RRCID -> 242075		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 13730		PERF.12768 - 12778															
02	1680 X	1389	-0-	-291	-0-		77 1	1312 2	Y	-0-	-0-		-0-														
03	1860 X	1351	-0-	-509	-0-		78 1	1273 2	Y	-0-	-0-		-0-														
04	1560 N	1062	-0-	-498	-0-		61 1	1001 2	Y	-0-	-0-		-0-														
05	1550 N	1123	-0-	-427	-0-		66 1	1057 2	Y	-0-	-0-		-0-														
06	1320 N	1054	-0-	-266	-0-		62 1	992 2	Y	-0-	-0-		-0-														
07	1085 N	867	-0-	-218	-0-		53 1	814 2	Y	-0-	-0-		-0-														

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
BTLT		WELL #: D 2		RRCID -> 242083		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 12140		PERF. 9740 - 10922				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
02	4004 X	3816	-0-	-188	-0-	338 1	3410 2	Y	62		90 1			138
03	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	68 9	500 1	5091 2	Y	135	93 1			180
04	4080 X	4011	-0-	-69	-0-	149 9	394 1	3507 2	Y	100	183 1			97
05	4216 X	3632	-0-	-584	-0-	110 9	400 1	3144 2	Y	80	89 1			88
06	4770 X	2101	-0-	-2669	-0-	88 9	249 1	1805 2	Y	43				131
07	4929 X	1175	-0-	-3754	-0-	47 9	137 1	986 2	Y	47	89 1			89
						52 9								
BTLT		WELL #: F 1		RRCID -> 243258		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 11970		PERF.10718 - 11470				
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	66 1	669 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	92 1	933 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	90 1	804 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	48 1	380 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	27 1	195 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	27 1	194 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 243887		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12402 - 12468				
02	84 N	1	-0-	-83	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	1 1	20 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1 1	12 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	56 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 20ST		RRCID -> 244179		COMPL. DATE 01/14/2021		TOTAL DEPTH 12918		PERF.11460 - 11767				
02	2464 X	2116	-0-	-348	-0-	117 1	1989 2	Y	9	9	0			2
03	2728 X	2501	-0-	-227	-0-	10 9	143 1	2346 2	Y	11	11	0		2
04	2310 N	1619	-0-	-691	-0-	12 9	93 1	1518 2	Y	7	7	0		2
05	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-	8 9		Y	-0-	2	0			-0-
06	2430 N	649	-0-	-1781	-0-	38 1	608 2	Y	3	2	0			1
07	1674 N	479	-0-	-1195	-0-	3 9	29 1	446 2	Y	4	4	0		1
						4 9								
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 244628		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 13450		PERF.11265 - 11635				
02	4032 X	3827	-0-	-205	-0-	206 1	3494 2	Y	115	115	0			29
03	4464 X	4399	-0-	-65	-0-	127 9	245 1	4007 2	Y	134	136	0		27
04	4230 X	3832	-0-	-398	-0-	147 9	213 1	3488 2	Y	119	115	0		31
05	4247 X	3968	-0-	-279	-0-	131 9	224 1	3600 2	Y	131	124	0		38
06	4260 X	3687	-0-	-573	-0-	144 9	209 1	3346 2	Y	120	122	0		36
07	4402 X	3837	-0-	-565	-0-	132 9	225 1	3474 2	Y	125	137	0		24
						138 9								

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)													CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY														
THEISS ET AL GAS UNIT														
WELL #: 12													RRCID -> 247251	
COMPL. DATE 02/26/2009													TOTAL DEPTH 13390	
PERF.12438 - 12442														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1960 N	1635	-0-	-325	-0-	91	1	1544	2	Y	-0-			-0-
03	2573 N	1279	-0-	-1294	-0-	74	1	1205	2	Y	-0-			-0-
04	1770 N	1597	-0-	-173	-0-	92	1	1505	2	Y	-0-			-0-
05	1798 N	1519	-0-	-279	-0-	89	1	1430	2	Y	-0-			-0-
06	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	119	1	1899	2	Y	-0-			-0-
07	1643 N	1177	-0-	-466	-0-	72	1	1105	2	Y	-0-			-0-

BTLT													WELL #: C 4	
RRCID -> 247297													COMPL. DATE 03/05/2009	
TOTAL DEPTH 12310													PERF. 9940 - 9978	
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	29	1	288	2	Y	-0-			-0-
03	372 N	306	-0-	-66	-0-	27	1	279	2	Y	-0-			-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	35	1	310	2	Y	-0-			-0-
05	341 N	302	-0-	-39	-0-	34	1	268	2	Y	-0-			-0-
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	42	1	302	2	Y	-0-			-0-
07	372 N	365	-0-	-7	-0-	44	1	321	2	Y	-0-			-0-

BTLT													WELL #: F 2	
RRCID -> 247544													COMPL. DATE 04/08/2010	
TOTAL DEPTH 11900													PERF.10375 - 10828	
02	3360 X	3282	-0-	-78	-0-	296	1	2986	2	Y	-0-			-0-
03	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	299	1	3042	2	Y	-0-			-0-
04	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	355	1	3158	2	Y	-0-			-0-
05	3627 X	3422	-0-	-205	-0-	386	1	3036	2	Y	-0-			-0-
06	3510 X	3443	-0-	-67	-0-	417	1	3026	2	Y	-0-			-0-
07	3627 X	3594	-0-	-33	-0-	437	1	3157	2	Y	-0-			-0-

THEISS ET AL GAS UNIT													WELL #: 13	
RRCID -> 247901													COMPL. DATE 02/20/2020	
TOTAL DEPTH 13346													PERF.11630 - 13002	
02	6188 X	5668	-0-	-520	-0-	313	1	5305	2	Y	45	46	0	11
						50	9							
03	6851 X	6585	-0-	-266	-0-	375	1	6149	2	Y	55	55	0	11
						61	9							
04	6540 X	6089	-0-	-451	-0-	347	1	5690	2	Y	47	46	0	12
						52	9							
05	6572 X	5797	-0-	-775	-0-	337	1	5402	2	Y	53	50	0	15
						58	9							
06	6360 X	5207	-0-	-1153	-0-	303	1	4851	2	Y	48	49	0	14
						53	9							
07	6572 X	5382	-0-	-1190	-0-	324	1	5002	2	Y	51	55	0	10
						56	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST													WELL #: 59	
RRCID -> 248428													COMPL. DATE 06/25/2013	
TOTAL DEPTH 10820													PERF. 9696 - 9994	
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	8	1	275	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	11	1	371	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	9	1	282	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
05	310 N	275	-0-	-35	-0-	9	1	265	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
06	360 N	234	-0-	-126	-0-	7	1	226	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
07	310 N	274	-0-	-36	-0-	8	1	265	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)				//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136													
BTLT				WELL #: G 1		RRCID -> 248688		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10030 - 10710					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	140 N	68	-0-	-72	-0-			6 1		62 2	Y	-0-					-0-
03	93 N	30	-0-	-63	-0-			3 1		27 2	Y	-0-					-0-
04	210 N	155	-0-	-55	-0-			16 1		139 2	Y	-0-					-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-			15 1		121 2	Y	-0-					-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-			6 1		45 2	Y	-0-					-0-
07	155 N	73	-0-	-82	-0-			9 1		64 2	Y	-0-					-0-
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248690 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 13024 PERF.11480 - 11740																	
02	2968 X	2806	-0-	-162	-0-			156 8 9		2642 2	Y	7		7 0			2
03	3286 X	3246	-0-	-40	-0-			186 9 9		3051 2	Y	8		8 0			2
04	3180 X	2742	-0-	-438	-0-			157 8 9		2577 2	Y	7		7 0			2
05	3162 X	2976	-0-	-186	-0-			174 8 9		2794 2	Y	7		7 0			2
06	3150 X	2766	-0-	-384	-0-			162 8 9		2596 2	Y	7		7 0			2
07	3255 X	2838	-0-	-417	-0-			172 8 9		2658 2	Y	7		8 0			1
BTLT WELL #: D 3 RRCID -> 249271 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10595 - 10720																	
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						Y	-0-					-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-			2 1		16 2	Y	-0-					-0-
04	10 N	8	-0-	-2	-0-			1 1		7 2	Y	-0-					-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-			1 1		5 2	Y	-0-					-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-			1 1		11 2	Y	-0-					-0-
07	8 N	7	-0-	-1	-0-			1 1		6 2	Y	-0-					-0-
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 251319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.12709 - 13078																	
02	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-			127 25 9		2150 2	Y	23		23 0			6
03	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-			138 26 9		2258 2	Y	24		25 0			5
04	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-			103 24 9		1682 2	Y	22		21 0			6
05	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-			147 28 9		2350 2	Y	25		24 0			7
06	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-			132 26 9		2110 2	Y	24		24 0			7
07	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-			138 28 9		2124 2	Y	25		27 0			5
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251971 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11594 - 12117																	
02	2408 X	1864	-0-	-544	-0-			104 1		1760 2	Y	-0-					-0-
03	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-			185 1		3027 2	Y	-0-					-0-
04	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-			151 1		2471 2	Y	-0-					-0-
05	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-			157 1		2516 2	Y	-0-					-0-
06	2880 X	2567	-0-	-313	-0-			151 1		2416 2	Y	-0-					-0-
07	2976 X	2558	-0-	-418	-0-			156 1		2402 2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 62 RRCID -> 254326 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 11906 PERF. 9586 - 11535														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	672 X	450	-0-	-222	-0-	11 1	409 2	Y	27	23	0		7	
						30 9								
03	713 X	433	-0-	-280	-0-	12 1	407 2	Y	13	17	0		3	
						14 9								
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	21 1	697 2	Y	11	11	0		3	
						12 9								
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	26 1	805 2	Y	11	11	0		3	
						12 9								
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	25 1	793 2	Y	26	21	0		8	
						29 9								
07	744 N	589	-0-	-155	-0-	17 1	564 2	Y	7	14	0		1	
						8 9								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 61 RRCID -> 254692 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10595 - 10760														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255978 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11938 - 12878														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1D RRCID -> 256626 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5790 - 5910														
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 11 RRCID -> 257980 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 15877 PERF.14560 - 15330														
02	5208 X	4778	-0-	-430	-0-	265 1	4491 2	Y	20	20	0		5	
						22 9								
03	5766 X	5580	-0-	-186	-0-	319 1	5235 2	Y	24	24	0		5	
						26 9								
04	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	367 1	6012 2	Y	22	21	0		6	
						24 9								
05	9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	552 1	8861 2	Y	24	23	0		7	
						26 9								
06	8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	482 1	7716 2	Y	23	23	0		7	
						25 9								
07	6603 X	5762	-0-	-841	-0-	349 1	5387 2	Y	24	26	0		5	
						26 9								

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)				//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136																
HOPKINS, M. A. GAS UNIT				WELL #: 22		RRCID -> 259474		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 13165		PERF.12230 - 12695								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
HOPKINS, M. A. GAS UNIT				WELL #: 23		RRCID -> 260651		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11920 - 12346								
02	5740	X	4635	-0-	-1105	-0-		256 35 9	1	4344	2	Y	32	32	0					8
03	6355	X	5880	-0-	-475	-0-		336 43 9	1	5501	2	Y	39	39	0					8
04	6030	X	5316	-0-	-714	-0-		304 37 9	1	4975	2	Y	34	33	0					9
05	5890	X	5027	-0-	-863	-0-		293 37 9	1	4693	2	Y	37	35	0					11
06	5700	X	3414	-0-	-2286	-0-		199 41 9	1	3182	2	Y	30	32	0					9
07	5890	X	4483	-0-	-1407	-0-		271 33 9	1	4172	2	Y	36	38	0					7
HOPKINS, M. A. GAS UNIT				WELL #: 25		RRCID -> 262924		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 13011		PERF.10760 - 12498								
02	3416	X	3293	-0-	-123	-0-		182 25 9	1	3086	2	Y	23	23	0					6
03	3782	X	3693	-0-	-89	-0-		211 29 9	1	3453	2	Y	26	27	0					5
04	3660	X	3239	-0-	-421	-0-		185 26 9	1	3028	2	Y	24	23	0					6
05	3658	X	3399	-0-	-259	-0-		198 30 9	1	3171	2	Y	27	25	0					8
06	3570	X	3080	-0-	-490	-0-		180 30 9	1	2875	2	Y	23	24	0					7
07	3689	X	3281	-0-	-408	-0-		198 25 9	1	3055	2	Y	25	27	0					5
HOPKINS, M. A. GAS UNIT				WELL #: 24		RRCID -> 264311		COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL DEPTH 12902		PERF.11994 - 12668								
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-						Y	-0-							-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-		5	1	80	2	Y	-0-							-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-		1	1	15	2	Y	-0-							-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-		1	1	14	2	Y	-0-							-0-
06	90	N	15	-0-	-75	-0-		1	1	14	2	Y	-0-							-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-		6	2			Y	-0-							-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #: 64		RRCID -> 265948		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 12980		PERF.10800 - 11998								
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-		3	1	119	2	Y	-0-							-0-
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-		53	1	1761	2	Y	-0-							-0-
04	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-		77	1	2538	2	Y	-0-							-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-		7	1	222	2	Y	-0-							-0-
06	3000	N	4511	-0-	1511	1511		139	1	4372	2	Y	-0-							-0-
07	3100	N	2712	-0-	-388	1123		81	1	2631	2	Y	-0-							-0-

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1313

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) MERIT ENERGY COMPANY JOHNSON, C. G. GAS UNIT				//CONT.// //CONT.//	45841 050 561136	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					CNTY: HIDALGO				
				WELL #:	7	RRCID ->	265951	COMPL.	DATE	09/08/2012	TOTAL	DEPTH	15639	PERF.	14590	-	15210	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-			58	1	983	2	Y	53	52	0			13
03	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-			58	9									
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-			82	1	1350	2	Y	61	62	0			12
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-			67	9									
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-			67	1	1091	2	Y	54	52	0			14
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-			59	9									
								66	1	1065	2	Y	59	56	0			17
								65	9									
								44	1	697	2	Y	40	45	0			12
								44	9									
								41	1	633	2	Y	52	54	0			10
								57	9									
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	265967	COMPL.	DATE	04/21/2012	TOTAL	DEPTH	15327	PERF.	14610	-	14915	
02	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-			134	1	2266	2	Y	307	305	0			76
03	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-			338	9									
04	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-			144	1	2354	2	Y	345	353	0			68
05	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-			380	9									
06	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-			132	1	2168	2	Y	318	304	0			82
07	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-			350	9									
								124	1	1994	2	Y	348	330	0			100
								383	9									
								121	1	1935	2	Y	321	325	0			96
								353	9									
								109	1	1684	2	Y	210	265	0			41
								231	9									
HOPKINS, M. A.				WELL #:	27	RRCID ->	265997	COMPL.	DATE	12/22/2011	TOTAL	DEPTH	14275	PERF.	12050	-	12890	
02	1064 N	1033	-0-	-31	-0-			56	1	956	2	Y	19	19	0			5
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-			21	9									
04	1110 N	1052	-0-	-58	-0-			68	1	1111	2	Y	21	22	0			4
05	1147 N	1095	-0-	-52	-0-			23	9									
06	1170 N	1020	-0-	-150	-0-			59	1	971	2	Y	20	19	0			5
07	1085 N	1062	-0-	-23	-0-			22	9									
								63	1	1009	2	Y	21	20	0			6
								23	9									
								59	1	939	2	Y	20	20	0			6
								22	9									
								63	1	976	2	Y	21	23	0			4
								23	9									
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	266007	COMPL.	DATE	01/18/2012	TOTAL	DEPTH	15350	PERF.	13290	-	15130	
02	2408 X	2248	-0-	-160	-0-			123	1	2088	2	Y	34	34	0			9
03	2666 X	2594	-0-	-72	-0-			37	9									
04	2490 X	2236	-0-	-254	-0-			147	1	2403	2	Y	40	41	0			8
05	2511 X	2281	-0-	-230	-0-			44	9									
06	2520 X	2093	-0-	-427	-0-			126	1	2071	2	Y	35	34	0			9
07	2604 X	2170	-0-	-434	-0-			39	9									
								131	1	2107	2	Y	39	37	0			11
								43	9									
								121	1	1932	2	Y	36	36	0			11
								40	9									
								130	1	1999	2	Y	37	41	0			7
								41	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 65H RRCID -> 266234 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10501 PERF.11050 - 13480														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5768 X	4079	-0-	-1689	-0-	110 1	3961 2	Y	7	9 0				2
03	8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	238 1	7864 2	Y	9	9 0				2
04	7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	228 1	7550 2	Y	8	8 0				2
05	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	235 1	7292 2	Y	9	8 0				3
06	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	222 1	6964 2	Y	7	8 0				2
07	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	218 1	7069 2	Y	9	9 0				2
HOPKINS, M. A. WELL #: 32 RRCID -> 266996 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11980 - 13010														
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-					-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 267002 COMPL. DATE 01/27/2024 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10184 - 10238														
02	2296 X	1643	-0-	-653	-0-	44 1	1599 2	Y	-0-					-0-
03	2139 X	1503	-0-	-636	-0-	44 1	1459 2	Y	-0-					-0-
04	2040 X	1479	-0-	-561	-0-	43 1	1436 2	Y	-0-					-0-
05	2015 X	1436	-0-	-579	-0-	45 1	1391 2	Y	-0-					-0-
06	1800 X	1299	-0-	-501	-0-	40 1	1259 2	Y	-0-					-0-
07	1767 X	1368	-0-	-399	-0-	41 1	1327 2	Y	-0-					-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 63 RRCID -> 267196 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11896														
02	4032 X	2363	-0-	-1669	-0-	63 1	2266 2	Y	31	29 0				8
03	3720 X	2921	-0-	-799	-0-	85 1	2792 2	Y	40	40 0				8
04	3480 X	2708	-0-	-772	-0-	78 1	2591 2	Y	35	34 0				9
05	3255 X	2524	-0-	-731	-0-	78 1	2406 2	Y	36	35 0				10
06	2670 X	2280	-0-	-390	-0-	69 1	2174 2	Y	34	34 0				10
07	2759 X	2743	-0-	-16	-0-	81 1	2623 2	Y	35	38 0				7
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 18 RRCID -> 267197 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 15292 PERF.13350 - 14645														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1315

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)				//CONT.//	45841 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136														
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT				WELL #:	28	RRCID -> 267662		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL	DEPTH 13073	PERF.10990 - 12720							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 267941		COMPL. DATE 06/17/2012		TOTAL	DEPTH 15450	PERF.13340 - 15220							
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	563	2	Y	6	6	0				1	
							7	9											
03	651 N	597	-0-	-54	-0-	-0-	34	1	555	2	Y	7	7	0				1	
							8	9											
04	630 N	415	-0-	-215	-0-	-0-	24	1	385	2	Y	5	5	0				1	
							6	9											
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-					Y	-0-		1	0			-0-	
06	570 N	187	-0-	-383	-0-	-0-	11	1	175	2	Y	1	1	0				-0-	
							1	9											
07	434 N	362	-0-	-72	-0-	-0-	22	1	333	2	Y	6	5	0				1	
							7	9											
DAVIS, W. J. "A"				WELL #:	12	RRCID -> 268250		COMPL. DATE 02/03/2024		TOTAL	DEPTH 15620	PERF.12364 - 13120							
02	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	3581	2	Y	-0-						-0-	
03	3782 X	2715	-0-	-1067	-0-	-0-	156	1	2559	2	Y	-0-						-0-	
04	3660 X	2529	-0-	-1131	-0-	-0-	146	1	2383	2	Y	-0-						-0-	
05	3782 X	2451	-0-	-1331	-0-	-0-	144	1	2307	2	Y	-0-						-0-	
06	3660 X	2816	-0-	-844	-0-	-0-	166	1	2650	2	Y	-0-						-0-	
07	3782 X	2663	-0-	-1119	-0-	-0-	162	1	2501	2	Y	-0-						-0-	
BTLT B				WELL #:	12	RRCID -> 268849		COMPL. DATE 06/03/2012		TOTAL	DEPTH 11143	PERF. 9694 - 10064							
02	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	-0-	3328	2	114	9	N	104	61	1				121	
03	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	-0-	3928	2	344	9	N	313	365	1				69	
04	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	-0-	2457	2	151	9	N	137	121	1				85	
05	2759 X	2495	-0-	-264	-0-	-0-	2363	2	132	9	N	120	169	1				36	
06	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	-0-	2802	2	105	9	N	95	59	1				72	
07	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	-0-	3116	2	117	9	N	106	122	1				56	
BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #:	66	RRCID -> 269233		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL	DEPTH 12963	PERF.11860 - 12590							
02	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	2350	2	Y	-0-						-0-	
03	2542 N	1960	-0-	-582	-0-	-0-	58	1	1902	2	Y	-0-						-0-	
04	2250 N	2240	-0-	-10	-0-	-0-	66	1	2174	2	Y	-0-						-0-	
05	2542 N	2337	-0-	-205	-0-	-0-	73	1	2264	2	Y	-0-						-0-	
06	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	2483	2	Y	-0-						-0-	
07	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	2358	2	Y	-0-						-0-	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)														
MERIT ENERGY COMPANY														
JOHNSON, C. G. GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 269591 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15032 - 15288														
CAPACITY														
CNTY: HIDALGO														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	3584 X	3174	-0-	-410	-0-	175 1	2967	2	Y	29	29	0		7
03	3968 X	3788	-0-	-180	-0-	32 9								
04	3480 X	3313	-0-	-167	-0-	216 1	3535	2	Y	34	34	0		7
05	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	37 9								
06	3660 X	3269	-0-	-391	-0-	189 1	3091	2	Y	30	29	0		8
07	3782 X	3445	-0-	-337	-0-	33 9								
						212 1	3395	2	Y	32	31	0		9
						35 9								
						190 1	3046	2	Y	30	30	0		9
						33 9								
						208 1	3203	2	Y	31	34	0		6
						34 9								
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 269997 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 15699 PERF.13140 - 13428														
02	7300 X	7300	-0-	-0-	-0-	375 1	6357	2	Y	516	490	0		128
03	7068 X	6611	-0-	-457	-0-	568 9								
04	8190 X	4282	-0-	-3908	-0-	350 1	5736	2	Y	477	511	0		94
05	8463 X	6214	-0-	-2249	-0-	525 9								
06	8190 X	5022	-0-	-3168	-0-	223 1	3648	2	Y	374	372	0		96
07	8091 X	4485	-0-	-3606	-0-	411 9								
						335 1	5366	2	Y	466	428	0		134
						513 9								
						266 1	4263	2	Y	448	448	0		134
						493 9								
						248 1	3826	2	Y	374	435	0		73
						411 9								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST														
WELL #: 68 RRCID -> 270159 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9743 - 11410														
02	7840 X	6663	-0-	-1177	-0-	179 1	6426	2	Y	53	53	0		13
03	7843 X	6867	-0-	-976	-0-	58 9								
04	7590 X	5767	-0-	-1823	-0-	200 1	6600	2	Y	61	62	0		12
05	7812 X	7696	-0-	-116	-0-	67 9								
06	7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	168 1	5542	2	Y	52	51	0		13
07	8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	57 9								
						238 1	7392	2	Y	60	56	0		17
						66 9								
						234 1	7349	2	Y	55	56	0		16
						61 9								
						248 1	8044	2	Y	57	62	0		11
						63 9								
DAVIS, W. J. "A"														
WELL #: 13 RRCID -> 270340 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14640 - 14828														
02	3444 X	2650	-0-	-794	-0-	140 1	2372	2	Y	125	125	0		31
03	3813 X	2895	-0-	-918	-0-	138 9								
04	3330 X	2505	-0-	-825	-0-	157 1	2575	2	Y	148	150	0		29
05	3100 X	2540	-0-	-560	-0-	163 9								
06	3000 X	2295	-0-	-705	-0-	136 1	2224	2	Y	132	127	0		34
07	2945 X	2287	-0-	-658	-0-	145 9								
						140 1	2243	2	Y	143	136	0		41
						157 9								
						126 1	2023	2	Y	133	134	0		40
						146 9								
						130 1	2008	2	Y	135	149	0		26
						149 9								

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)															//CONT.// 45841 050															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: HIDALGO																													
MERIT ENERGY COMPANY															//CONT.// 561136																																																																										
JOHNSON, C. G. GAS UNIT															WELL #: 9															RRCID -> 270361															COMPL. DATE 06/27/2013															TOTAL DEPTH 15465															PERF.14844 - 15050														
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																								
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	170	1	2891	2	Y	45	40	0			11																																																																								
03	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	50	9																																																																																	
03	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	148	1	2418	2	Y	54	54	0			11																																																																								
04	2160	X	2142	-0-	-18	-0-	59	9																																																																																	
04	2160	X	2142	-0-	-18	-0-	121	1	1974	2	Y	43	43	0			11																																																																								
05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	47	9																																																																																	
05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	171	1	2738	2	Y	52	48	0			15																																																																								
06	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	57	9																																																																																	
06	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	145	1	2315	2	Y	44	46	0			13																																																																								
07	2232	X	2210	-0-	-22	-0-	48	9																																																																																	
07	2232	X	2210	-0-	-22	-0-	131	1	2026	2	Y	48	52	0			9																																																																								
							53	9																																																																																	
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT															WELL #: 6															RRCID -> 270551															COMPL. DATE 07/24/2013															TOTAL DEPTH 15894															PERF.13436 - 14940														
02	2240	N	2226	-0-	-14	-0-	124	1	2096	2	Y	5	6	0			1																																																																								
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	6	9																																																																																	
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	148	1	2428	2	Y	7	7	0			1																																																																								
04	2310	N	2248	-0-	-62	-0-	8	9																																																																																	
04	2310	N	2248	-0-	-62	-0-	129	1	2111	2	Y	7	6	0			2																																																																								
05	2480	N	2321	-0-	-159	-0-	8	9																																																																																	
05	2480	N	2321	-0-	-159	-0-	136	1	2178	2	Y	6	6	0			2																																																																								
06	2490	N	2150	-0-	-340	-0-	7	9																																																																																	
06	2490	N	2150	-0-	-340	-0-	126	1	2017	2	Y	6	6	0			2																																																																								
07	2325	N	2234	-0-	-91	-0-	7	9																																																																																	
07	2325	N	2234	-0-	-91	-0-	136	1	2091	2	Y	6	7	0			1																																																																								
							7	9																																																																																	
JENDRUSCH, A. K. GAS UNIT															WELL #: 4															RRCID -> 270558															COMPL. DATE 08/05/2013															TOTAL DEPTH 16414															PERF.16140 - 16227														
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-																																																																								
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-																																																																								
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-																																																																								
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-																																																																								
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-																																																																								
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-																																																																								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST															WELL #: 71															RRCID -> 270804															COMPL. DATE 08/14/2013															TOTAL DEPTH 12662															PERF.10144 - 12375														
02	3640	X	3263	-0-	-377	-0-	86	1	3089	2	Y	80	80	0			20																																																																								
03	3906	X	3453	-0-	-453	-0-	88	9																																																																																	
03	3906	X	3453	-0-	-453	-0-	99	1	3252	2	Y	93	95	0			18																																																																								
04	3780	X	3471	-0-	-309	-0-	102	9																																																																																	
04	3780	X	3471	-0-	-309	-0-	99	1	3281	2	Y	83	80	0			21																																																																								
05	3906	X	3477	-0-	-429	-0-	91	9																																																																																	
05	3906	X	3477	-0-	-429	-0-	105	1	3272	2	Y	91	86	0			26																																																																								
06	3660	X	3138	-0-	-522	-0-	100	9																																																																																	
06	3660	X	3138	-0-	-522	-0-	94	1	2955	2	Y	81	83	0			24																																																																								
07	3534	X	3291	-0-	-243	-0-	89	9																																																																																	
07	3534	X	3291	-0-	-243	-0-	96	1	3103	2	Y	84	92	0			16																																																																								
							92	9																																																																																	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 69 RRCID -> 270876 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 12493 PERF. 9294 - 9854														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	308 N	133	-0-	-175	-0-	3 1	121 2	Y	8		11 0		2	
						9 9								
03	279 N	127	-0-	-152	-0-	4 1	122 2	Y	1		3 0		-0-	
						1 9								
04	210 N	130	-0-	-80	-0-	3 1	106 2	Y	19		14 0		5	
						21 9								
05	155 N	39	-0-	-116	-0-	1 1	38 2	Y	-0-		5 0		-0-	
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	5 1	163 2	Y	23		16 0		7	
						25 9								
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	16 1	503 2	Y	122		105 0		24	
						134 9								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 73 RRCID -> 270878 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9696 - 12039														
02	6048 X	5046	-0-	-1002	-0-	134 1	4823 2	Y	81		81 0		20	
						89 9								
03	6169 X	5275	-0-	-894	-0-	152 1	5018 2	Y	95		96 0		19	
						105 9								
04	5970 X	5246	-0-	-724	-0-	151 1	5003 2	Y	84		81 0		22	
						92 9								
05	6169 X	5223	-0-	-946	-0-	160 1	4963 2	Y	91		87 0		26	
						100 9								
06	5850 X	5110	-0-	-740	-0-	155 1	4861 2	Y	85		86 0		25	
						94 9								
07	5456 X	5275	-0-	-181	-0-	155 1	5022 2	Y	89		97 0		17	
						98 9								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 70 RRCID -> 271191 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 13019 PERF. 10666 - 13090														
02	56 X	42	-0-	-14	-0-	1 1	20 2	Y	19		14 0		5	
						21 9								
03	716 X	716	-0-	-0-	-0-	21 1	691 2	Y	4		8 0		1	
						4 9								
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	38 1	1270 2	Y	28		22 0		7	
						31 9								
05	3100 N	7286	-0-	4186	4186	226 1	6997 2	Y	57		48 0		16	
						63 9								
06	3000 N	5521	-0-	2521	6707	169 1	5305 2	Y	43		46 0		13	
						47 9								
07	3100 N	5746	-0-	2646	9353	170 1	5519 2	Y	52		55 0		10	
						57 9								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 72 RRCID -> 271416 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 12196 PERF. 9438 - 11266														
02	7224 X	6298	-0-	-926	-0-	169 1	6090 2	Y	35		35 0		9	
						39 9								
03	7409 X	6561	-0-	-848	-0-	192 1	6324 2	Y	41		42 0		8	
						45 9								
04	7170 X	6669	-0-	-501	-0-	195 1	6434 2	Y	36		35 0		9	
						40 9								
05	7192 X	6487	-0-	-705	-0-	201 1	6242 2	Y	40		38 0		11	
						44 9								
06	6960 X	6362	-0-	-598	-0-	195 1	6126 2	Y	37		37 0		11	
						41 9								
07	6820 X	6550	-0-	-270	-0-	194 1	6314 2	Y	38		42 0		7	
						42 9								

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)										CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY																			
BOSTON TEXAS LAND & TRUST																			
</																			

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 78		RRCID -> 272978		COMPL. DATE 10/09/2021		TOTAL DEPTH 13372	
								PERF.10444 - 10674	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	5038	-0-	2238	2238	136 1	4902 2	Y	-0-
03	3100 N	7713	-0-	4613	6851	227 1	7486 2	Y	-0-
04	3000 N	8716	-0-	5716	12567	256 1	8460 2	Y	-0-
05	18829 X	6262	-0-	-12567	-0-	196 1	6066 2	Y	-0-
06	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	190 1	5980 2	Y	-0-
07	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	216 1	7008 2	Y	-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 23R		RRCID -> 272980		COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH 13220	
								PERF.11573 - 12301	
02	924 X	315	-0-	-609	-0-	8 1	298 2	Y	8 7 0 2
03	1023 X	258	-0-	-765	-0-	7 1	247 2	Y	4 5 0 1
04	990 X	163	-0-	-827	-0-	4 9	152 2	Y	5 5 0 1
05	880 X	880	-0-	-0-	-0-	5 1	844 2	Y	6 7 0 2
06	3000 N	3068	-0-	68	68	27 1	844 2	Y	9 7 0 7
07	3100 N	3886	-0-	786	854	9 9	2948 2	Y	94 19 0 7
						26 9	3742 2	Y	115 28 0 5
						29 9			
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 79		RRCID -> 272981		COMPL. DATE 03/27/2020		TOTAL DEPTH 12895	
								PERF.10554 - 10716	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 80		RRCID -> 272982		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 12275	
								PERF. 9531 - 11623	
02	6720 X	5766	-0-	-954	-0-	151 1	5424 2	Y	174 175 0 43
03	6727 X	5860	-0-	-867	-0-	191 9	5470 2	Y	166 204 207 0 40
04	6510 X	5520	-0-	-990	-0-	166 1	5179 2	Y	224 167 164 0 43
05	6696 X	6313	-0-	-383	-0-	157 1	5905 2	Y	184 198 184 0 57
06	6480 X	5850	-0-	-630	-0-	190 1	5475 2	Y	190 183 185 0 55
07	6231 X	6203	-0-	-28	-0-	218 9	5815 2	Y	174 190 208 0 37
						201 9			
						179 1			
						209 9			
JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 273220		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 15463	
								PERF.14316 - 15230	
02	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	230 1	3893 2	Y	-0-
03	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	246 1	4032 2	Y	-0-
04	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	242 1	3961 2	Y	-0-
05	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	238 1	3811 2	Y	-0-
06	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	206 1	3302 2	Y	-0-
07	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	238 1	3677 2	Y	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) MERIT ENERGY COMPANY A. K. JENDRUSCH GAS UNIT										//CONT.// 45841 050 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
										WELL #:	5	RRCID ->	275433	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL	DEPTH	16905	PERF.	14875 - 16538	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
JOHNSON, C. G. GAS UNIT										WELL #:	11	RRCID ->	275513	COMPL. DATE	06/18/2022	TOTAL	DEPTH	15736	PERF.	13896 - 15166	
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	Y	1	1	0					-0-		
							1	9													
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	17	1	275	2	Y	2	2	0					-0-		
							2	9													
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	12	1	197	2	Y	2	2	0					-0-		
							2	9													
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	233	2	Y	4	3	0					1		
							4	9													
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	13	1	214	2	Y	1	2	0					-0-		
							1	9													
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	11	1	173	2	Y	1	1	0					-0-		
							1	9													
BOSTON TEXAS LAND & TRUST										WELL #:	82	RRCID ->	275518	COMPL. DATE	08/13/2020	TOTAL	DEPTH	13340	PERF.	10464 - 13203	
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-							-0-		
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-							-0-		
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	Y	4	3	0					1		
							4	9													
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	0					-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-		
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-							-0-		
JOHNSON, C. G. GAS UNIT										WELL #:	12	RRCID ->	275885	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL	DEPTH	15260	PERF.	14448 - 14920	
02	1932	N	1871	-0-	-61	-0-	104	1	1765	2	Y	2	2	0					1		
							2	9													
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	122	1	1995	2	Y	3	3	0					1		
							3	9													
04	2070	N	1863	-0-	-207	-0-	107	1	1754	2	Y	2	2	0					1		
							2	9													
05	2077	N	1899	-0-	-178	-0-	111	1	1785	2	Y	3	3	0					1		
							3	9													
06	2040	N	1715	-0-	-325	-0-	101	1	1611	2	Y	3	3	0					1		
							3	9													
07	1922	N	1797	-0-	-125	-0-	109	1	1685	2	Y	3	3	0					1		
							3	9													
BTLT A										WELL #:	6	RRCID ->	275912	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL	DEPTH	11522	PERF.	9596 - 11428	
02	8263	X	2745	-0-	-5518	-0-	2693	2	52	9	N	47	180	1					179		
03	2635	X	2139	-0-	-496	-0-	2106	2	33	9	N	30							209		
04	2550	X	1546	-0-	-1004	-0-	1512	2	34	9	N	31							240		
05	2635	X	2149	-0-	-486	-0-	2136	2	13	9	N	12							252		
06	2550	X	1199	-0-	-1351	-0-	1179	2	20	9	N	18							270		
07	2635	X	709	-0-	-1926	-0-	707	2	2	9	N	2							272		

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)														
MERIT ENERGY COMPANY														
DAVIS, W. J.														
WELL #: 15														
RRCID -> 275933														
COMPL. DATE 01/20/2015														
TOTAL DEPTH 14791														
PERF.13018 - 14548														
CNTY: HIDALGO														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M		CODE		BALANCE	
02	728 N	699	-0-	-29	-0-	39	1	654	2	Y	5	6	0	1
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	47	1	770	2	Y	7	7	0	1
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	40	1	662	2	Y	7	6	0	2
05	775 N	725	-0-	-50	-0-	42	1	676	2	Y	6	6	0	2
06	780 N	666	-0-	-114	-0-	39	1	620	2	Y	6	6	0	2
07	744 N	620	-0-	-124	-0-	37	1	576	2	Y	6	7	0	1
						7	9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST														
WELL #: 81														
RRCID -> 276356														
COMPL. DATE 01/23/2019														
TOTAL DEPTH 12599														
PERF.10190 - 10400														
02	9464 X	7871	-0-	-1593	-0-	213	1	7658	2	Y	-0-			-0-
03	9362 X	8197	-0-	-1165	-0-	241	1	7956	2	Y	-0-			-0-
04	9060 X	7936	-0-	-1124	-0-	233	1	7703	2	Y	-0-			-0-
05	9238 X	8069	-0-	-1169	-0-	252	1	7817	2	Y	-0-			-0-
06	8940 X	8140	-0-	-800	-0-	251	1	7889	2	Y	-0-			-0-
07	8494 X	8340	-0-	-154	-0-	249	1	8091	2	Y	-0-			-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST														
WELL #: 86														
RRCID -> 284804														
COMPL. DATE 04/30/2018														
TOTAL DEPTH 12799														
PERF.11992 - 12731														
02	2968 X	2465	-0-	-503	-0-	64	1	2303	2	Y	89	89	0	22
03	2945 X	2546	-0-	-399	-0-	72	1	2360	2	Y	104	105	0	21
04	2850 X	2487	-0-	-363	-0-	114	1	2316	2	Y	92	89	0	24
05	2914 X	2491	-0-	-423	-0-	70	1	2307	2	Y	100	95	0	29
06	2730 X	2221	-0-	-509	-0-	101	1	2054	2	Y	93	94	0	28
07	2666 X	2359	-0-	-307	-0-	74	1	2185	2	Y	97	106	0	19
						110	9							
						65	1							
						102	9							
						67	1							
						107	9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST														
WELL #: 85														
RRCID -> 284805														
COMPL. DATE 05/14/2021														
TOTAL DEPTH 13300														
PERF.10235 - 13132														
02	12264 X	10025	-0-	-2239	-0-	271	1	9754	2	Y	-0-			-0-
03	11842 X	10747	-0-	-1095	-0-	316	1	10431	2	Y	-0-			-0-
04	11460 X	10791	-0-	-669	-0-	317	1	10474	2	Y	-0-			-0-
05	11842 X	10818	-0-	-1024	-0-	338	1	10480	2	Y	-0-			-0-
06	11257 X	11257	-0-	-0-	-0-	347	1	10910	2	Y	-0-			-0-
07	11226 X	11226	-0-	-0-	-0-	335	1	10891	2	Y	-0-			-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST														
WELL #: 83														
RRCID -> 285103														
COMPL. DATE 06/27/2018														
TOTAL DEPTH 12663														
PERF. 9450 - 11718														
02	4116 X	3420	-0-	-696	-0-	190	1	3230	2	Y	-0-			-0-
03	4557 X	4523	-0-	-34	-0-	260	1	4263	2	Y	-0-			-0-
04	4410 X	3584	-0-	-826	-0-	206	1	3378	2	Y	-0-			-0-
05	4371 X	3754	-0-	-617	-0-	220	1	3534	2	Y	-0-			-0-
06	4380 X	3881	-0-	-499	-0-	228	1	3653	2	Y	-0-			-0-
07	4526 X	3783	-0-	-743	-0-	230	1	3553	2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)														
MERIT ENERGY COMPANY														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST														
WELL #: 88 RRCID -> 286358 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10208 - 12864														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		267 X	267	-0-	-0-	-0-	7 1	249 2	Y	10		8 0		3
03		279 X	110	-0-	-169	-0-	11 9	106 2	Y	1		4 0		-0-
04		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	3 1	1154 2	Y	12		9 0		3
05		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	1 9	2235 2	Y	-0-		3 0		-0-
06		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	35 1	1643 2	Y	-0-				-0-
07		1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	13 9	1858 2	Y	-0-				-0-
							72 1							
							52 1							
							57 1							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST														
WELL #: 84 RRCID -> 286359 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10598 - 12156														
02		11676 X	10047	-0-	-1629	-0-	271 1	9766 2	Y	9		9 0		2
03		12028 X	10490	-0-	-1538	-0-	10 9	10170 2	Y	11		11 0		2
04		11640 X	10183	-0-	-1457	-0-	308 1	9874 2	Y	9		9 0		2
05		11873 X	10680	-0-	-1193	-0-	12 9	10335 2	Y	11		10 0		3
06		11250 X	10582	-0-	-668	-0-	299 1	10246 2	Y	9		9 0		3
07		10917 X	10917	-0-	-0-	-0-	10 9	10580 2	Y	10		11 0		2
							333 1							
							12 9							
							326 1							
							10 9							
							326 1							
							11 9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST														
WELL #: 89 RRCID -> 286365 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 13335 PERF. 7819 - 7825														
02		4032 X	-0-	-0-	-4032	-0-			Y	-0-				-0-
03		682 X	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-				-0-
04		5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	321 1	5264 2	Y	-0-				-0-
05		12233 X	12233	-0-	-0-	-0-	718 1	11515 2	Y	-0-				-0-
06		9775 X	9775	-0-	-0-	-0-	575 1	9200 2	Y	-0-				-0-
07		8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	489 1	7536 2	Y	-0-				-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST														
WELL #: 92 RRCID -> 289878 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 12097 PERF.10337 - 11553														
02		13496 X	10779	-0-	-2717	-0-	291 1	10488 2	N	-0-				-0-
03		13671 X	11320	-0-	-2351	-0-	333 1	10987 2	N	-0-				-0-
04		13230 X	10841	-0-	-2389	-0-	318 1	10523 2	N	-0-				-0-
05		13516 X	10177	-0-	-3339	-0-	318 1	9859 2	N	-0-				-0-
06		12840 X	9588	-0-	-3252	-0-	296 1	9292 2	N	-0-				-0-
07		11656 X	9500	-0-	-2156	-0-	284 1	9216 2	N	-0-				-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST														
WELL #: 96 RRCID -> 293197 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 13752 PERF.10668 - 13932														
02		7784 X	6065	-0-	-1719	-0-	159 1	5737 2	N	154		154 0		38
03		7936 X	6310	-0-	-1626	-0-	169 9	5933 2	N	179		182 0		35
04		7680 X	6067	-0-	-1613	-0-	180 1	5722 2	N	156		151 0		40
05		7874 X	6335	-0-	-1539	-0-	197 9	5952 2	N	174		164 0		50
06		6900 X	6063	-0-	-837	-0-	173 1	5704 2	N	161		163 0		48
07		6572 X	5606	-0-	-966	-0-	172 9	5277 2	N	152		170 0		30
							192 1							
							191 9							
							182 1							
							177 9							
							162 1							
							167 9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//	45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO			
SMITH PRODUCTION INC.			789662						
BTLT		WELL #:	H 1	RRCID -> 255468	COMPL. DATE 02/24/2010	TOTAL DEPTH 11422	PERF.10268	- 10315	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BTLT		WELL #:	H 2	RRCID -> 256158	COMPL. DATE 04/18/2010	TOTAL DEPTH 11320	PERF.10116	- 10274	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BTLT		WELL #:	H 4	RRCID -> 257297	COMPL. DATE 08/27/2011	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10272	- 10296	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
JAVELINA (5,400)			45841 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			561136						
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:	48	RRCID -> 268882	COMPL. DATE 08/27/2012	TOTAL DEPTH 16000	PERF. 5564	- 5570	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:	5D	RRCID -> 271790	COMPL. DATE 11/25/2013	TOTAL DEPTH 12731	PERF. 5884	- 6296	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				90
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				84
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				96
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				118
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				113
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				77
JAY SIMMONS (6400)			45897 594	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY			891175						
FIRST NATIONAL BANK OF MISSION		WELL #:	2	RRCID -> 010994	COMPL. DATE 08/19/1988	TOTAL DEPTH 6434	PERF. 6293	- 6297	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

JAY SIMMONS (8000)		45897 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
VILLARREAL		WELL #: A 3		RRCID -> 148218		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 9037 PERF. 8952 - 8982					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
JEFFRESS (VICKSBURG 0)		46088 180		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HIDALGO					
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC		101557											
COATES-DORCHESTER		WELL #: 1		RRCID -> 277799		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7766 - 8186					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			321
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			321
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			321
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			321
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			321
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			321
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			321
COATES-DORCHESTER		WELL #: 3		RRCID -> 282329		COMPL. DATE 12/09/2015		TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7176 - 7396					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
BRANN, REGINA		WELL #: 9		RRCID -> 178772		COMPL. DATE 07/09/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 8294					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 26		RRCID -> 179059		COMPL. DATE 08/13/1900		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 7293					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
JEFFRESS J.D.		WELL #: 4A		RRCID -> 275280		COMPL. DATE 07/16/2014		TOTAL DEPTH 12772 PERF. 7366 - 7672					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			46
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			46

JEFFRESS (VICKSBURG P)		46088 190		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HIDALGO											
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC		101557																	
COATES ENERGY		WELL #: 1		RRCID -> 243622		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 7728 - 7787									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-						-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-						-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-						-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-						-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-						-0-
MERIT ENERGY COMPANY		561136																	
CASTILLO DEEP GU		WELL #: 5		RRCID -> 178391		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 12812		PERF. 8805 - 8870									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
BRANN, REGINA		WELL #: 9		RRCID -> 178771		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8720 - 8776									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 26		RRCID -> 179057		COMPL. DATE 08/13/1900		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 7932 - 8073									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
BRANN, REGINA		WELL #: 7		RRCID -> 179073		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8586 - 8662									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
CASTILLO-FLORES GU		WELL #: 6		RRCID -> 179734		COMPL. DATE 08/07/2000		TOTAL DEPTH 11100		PERF. N/A									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-

JEFFRESS (VICKSBURG P)				//CONT.//		46088 190		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//		561136														
JEFFRESS, J. D.				WELL #:		34		RRCID -> 186835		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8034 - 8174						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
VAN SCHERPE GAS UNIT 'B'				WELL #:		1		RRCID -> 275536		COMPL. DATE 10/31/2014		TOTAL DEPTH 12673		PERF. 7920 - 8090						
02	275 N	275	-0-	-0-	B	-0-		31	1	243	2	N	1	1	8				152	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-		34	1	258	2	N	22	2	8				172	
								24	9											
04	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-		32	1	247	2	N	1	1	8				172	
								1	9											
05	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-		25	1	287	2	N	1	1	8				172	
								1	9											
06	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-		24	1	291	2	N	1	1	8				172	
								1	9											
07	298 N	298	-0-	-0-	B	-0-		18	1	279	2	N	1	1	8				172	
								1	9											
JEFFRESS (VICKSBURG Q)						46088 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY						561136														
BRANN, REGINA				WELL #:		9		RRCID -> 178379		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7949 - 9091						
02	244 N	244	-0-	-0-		-0-		28	1	216	2	N	-0-						104	
03	274 N	274	-0-	-0-		-0-		32	1	241	2	N	1						105	
								1	9											
04	236 N	236	-0-	-0-		-0-		27	1	209	2	N	-0-						105	
05	256 N	256	-0-	-0-		-0-		20	1	236	2	N	-0-	1	1				104	
06	647 N	647	-0-	-0-		-0-		49	1	597	2	N	1						105	
								1	9											
07	356 N	356	-0-	-0-		-0-		21	1	335	2	N	-0-	1	1				104	
CASTILLO DEEP GU				WELL #:		5		RRCID -> 178387		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 12812		PERF. 9000 - 9039						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
BRANN, REGINA				WELL #:		7		RRCID -> 179074		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8764 - 8855						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	

JEFFRESS (VICKSBURG Q)			//CONT.//		46088 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136											
JEFFRESS, J. D.			WELL #:		26	RRCID ->	179616	COMPL. DATE	08/13/1900	TOTAL DEPTH	12450	PERF. 8498	-	8523		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CASTILLO-FLORES GU			WELL #:		6	RRCID ->	179731	COMPL. DATE	02/18/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 8547	-	10570		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JEFFRESS, J. D.			WELL #:		34	RRCID ->	186836	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 8521	-	8558		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SCHERPE, PETER VAN			WELL #:		3	RRCID ->	191199	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	12450	PERF. 6676	-	8136		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
JEFFRESS (VICKSBURG S)			46088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC			101557													
COATES-DORCHESTER			WELL #:		2	RRCID ->	223013	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8408	-	8538		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
COATES ENERGY			WELL #:		1	RRCID ->	228754	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 8401	-	8412		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S)													CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC																			
COATES ENERGY																			
													//CONT.//			46088 300			
													//CONT.//			101557			
													WELL #:			2			
													RRCID ->			242042			
													COMPL. DATE			08/29/2008			
													TOTAL DEPTH			8901			
													PERF.			8746 - 8770			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MERIT ENERGY COMPANY													561136						
BRANN, REGINA													WELL #:			3			
													RRCID ->			178102			
													COMPL. DATE			06/03/2000			
													TOTAL DEPTH			12571			
													PERF.			9244 - 12214			
02	1120	N	91	-0-	-1029	-0-	3	2	88	9	N	80	192	1				97	
03	1147	N	41	-0-	-1106	-0-	3	1	19	2	N	17	16	1				98	
							19	9											
04	390	N	352	-0-	-38	-0-	38	1	296	2	N	16	16	1				98	
							18	9											
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	116	1	1344	2	N	10	8	1				100	
							11	9											
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	85	1	1037	2	N	21	8	1				113	
							23	9											
07	372	N	96	-0-	-276	-0-	6	1	89	2	N	1	15	1				99	
							1	9											
BRANN, REGINA													WELL #:			8			
													RRCID ->			178639			
													COMPL. DATE			12/09/2003			
													TOTAL DEPTH			12100			
													PERF.			9263 - 11900			
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	24	1	184	2	N	-0-						-0-	
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	2	N	-0-						-0-	
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	2	N	-0-						-0-	
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	2	N	-0-						-0-	
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	2	N	-0-						-0-	
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	2	N	-0-						-0-	
BRANN, REGINA													WELL #:			10			
													RRCID ->			181473			
													COMPL. DATE			11/02/2000			
													TOTAL DEPTH			11800			
													PERF.			9367 - 9443			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
BTLT "A"													WELL #:			4			
													RRCID ->			182980			
													COMPL. DATE			02/12/2001			
													TOTAL DEPTH			11200			
													PERF.			9246 - 9274			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
JEFFRESS, J. D.													WELL #:			34			
													RRCID ->			186837			
													COMPL. DATE			06/06/2001			
													TOTAL DEPTH			11300			
													PERF.			8810 - 8978			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.// 46088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 2		RRCID -> 204672		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8792 - 9067									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CASTILLO FLORES GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 211193		COMPL. DATE 10/07/2000		TOTAL DEPTH 13690 PERF.10522 - 10529							
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JEFFRESS, J. D.				WELL #: 40		RRCID -> 221155		COMPL. DATE 06/04/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JEFFRESS, J. D.				WELL #: 39		RRCID -> 229973		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9114 - 10335							
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COATES F GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 277005		COMPL. DATE 04/16/2015		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11234 - 11325							
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
BRANN REGINA				WELL #: 5		RRCID -> 277507		COMPL. DATE 07/19/2016		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9184 - 9508							
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
COATES GEORGE				WELL #: 1		RRCID -> 279114		COMPL. DATE 10/14/2015		TOTAL DEPTH 12946 PERF. 8600 - 8710							
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.//		46088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
SMITH PRODUCTION INC.				789662							
VAN SCHERPE, PETER		WELL #:		3 J		RRCID -> 122994		COMPL. DATE		N/A	
										TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8458 - 8802	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
VANTAGE OPERATING, LLC				882608							
WHEELLOCK GAS UNIT 0/A		WELL #:		5		RRCID -> 180767		COMPL. DATE		N/A	
										TOTAL DEPTH 11314 PERF. 8524 - 8544	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		4		RRCID -> 182713		COMPL. DATE		11/08/2000	
										TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9050 - 9210	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
WHEELLOCK GAS UNIT 0/A		WELL #:		6		RRCID -> 249058		COMPL. DATE		04/01/2009	
										TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9267 - 9307	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
JEFFRESS (VICKSBURG T)				46088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		1		RRCID -> 153857		COMPL. DATE		02/28/1995	
										TOTAL DEPTH 12528 PERF. 9529 - 9603	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
BRANN, REGINA		WELL #:		3		RRCID -> 170037		COMPL. DATE		04/23/2000	
										TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 10166	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.// 46088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 20		RRCID -> 171671		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9621 - 9654						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRANN, REGINA		WELL #: 4		RRCID -> 173925		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9958 - 10152						
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	20	1	159	2	N	-0-			127
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	22	1	166	2	N	-0-			127
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	2	N	-0-			127
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	2	N	-0-			127
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	-0-			127
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	N	-0-			127

BRANN, REGINA "SIDETRACK"		WELL #: 1		RRCID -> 174304		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 13064 PERF. 10239 - 11234						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 26		RRCID -> 178424		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9682 - 10218						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 27		RRCID -> 178433		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9675 - 10750						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRANN, REGINA		WELL #: 8		RRCID -> 178642		COMPL. DATE 05/21/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10149 - 10250						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 11		RRCID -> 179725		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9596 - 10728						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)			//CONT.// 46088 400			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136															
JEFFRESS, J. D.			WELL #: 6			RRCID -> 181031			COMPL. DATE 05/24/2004			TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9518 - 9739						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		28 N	12	-0-	-16	-0-			1 1	11	2	N	-0-					-0-
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-			2 1	18	2	N	-0-					-0-
04		30 N	23	-0-	-7	-0-			3 1	20	2	N	-0-					-0-
05		24 N	24	-0-	-0-	-0-			2 1	22	2	N	-0-					-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-			2 1	33	2	N	-0-					-0-
JEFFRESS, J. D.			WELL #: 29			RRCID -> 181214			COMPL. DATE 11/21/2000			TOTAL DEPTH 10497 PERF. 9528 - 10364						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
JEFFRESS, J. D.			WELL #: 28			RRCID -> 181296			COMPL. DATE 11/14/2000			TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9623 - 10946						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BRANN, REGINA			WELL #: 10			RRCID -> 181474			COMPL. DATE 11/02/2000			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10067 - 10176						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
JEFFRESS, J. D.			WELL #: 30			RRCID -> 181917			COMPL. DATE 03/12/2005			TOTAL DEPTH 11001 PERF. 9616 - 10837						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
JEFFRESS, J. D.			WELL #: 17			RRCID -> 182950			COMPL. DATE 01/10/2001			TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10296						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BTLT "A"			WELL #: 4			RRCID -> 182975			COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10200						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.// 46088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 31		RRCID -> 183769		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 9697						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 33		RRCID -> 185867		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 9603						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 34		RRCID -> 186838		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9971 - 10382						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SCHERPE, PETER VAN		WELL #: 2		RRCID -> 190338		COMPL. DATE 11/26/2001		TOTAL DEPTH 12325 PERF. 9602 - 9716						
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 40		RRCID -> 221141		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 39		RRCID -> 229975		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10298 - 10335						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JEFFRESS, JD		WELL #: 41		RRCID -> 232298		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9572 - 10651						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
VANTAGE OPERATING, LLC 882608															
WHEELLOCK GAS UNIT 0/A WELL #: 2 RRCID -> 180442 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10036 - 10180															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
									AMT CODE	AMT CODE					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
WHEELLOCK GAS UNIT 0/A WELL #: 5 RRCID -> 180766 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 9512 - 10383															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184150 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
JEFFRESS (VICKSBURG U) 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY 561136															
JEFFRESS, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 047651 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 12076 PERF.11414 - 11724															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		53
JEFFRESS, J.D. WELL #: 10 RRCID -> 065467 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11170 - 11246															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		8
JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 114528 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11297 - 11635															
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.// 46088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
SCHERPE, PETER VAN		WELL #: 3		RRCID -> 123372		COMPL. DATE 02/10/1987		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11384 - 11514									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JEFFRESS, J.D.				WELL #: 18		RRCID -> 153591		COMPL. DATE 06/03/2007				TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9611 - 11374					
02		107 N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	N	-0-					60
03		155 N	119	-0-	-36	-0-	14	1	105	2	N	-0-					60
04		149 N	149	-0-	-0-	-0-	17	1	132	2	N	-0-					60
05		152 N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	N	-0-					60
06		120 N	95	-0-	-25	-0-	7	1	88	2	N	-0-					60
07		155 N	48	-0-	-107	-0-	3	1	45	2	N	-0-					60
VAN SCHERPE "B"				WELL #: 1		RRCID -> 167794		COMPL. DATE 03/23/1998				TOTAL DEPTH 12673 PERF.11272 - 11402					
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VAN SCHERPE "B"				WELL #: 3		RRCID -> 169020		COMPL. DATE 04/12/2005				TOTAL DEPTH 13093 PERF.11104 - 11179					
02		364 N	332	-0-	-32	-0-	36	1	282	2	N	13	2	8			179
							14	9									
03		434 N	434	-0-	-0-	-0-	50	1	375	2	N	8	3	8			184
							9	9									
04		420 N	396	-0-	-24	-0-	45	1	348	2	N	3	2	8			185
							3	9									
05		372 N	354	-0-	-18	-0-	28	1	323	2	N	3	1	8			187
							3	9									
06		420 N	271	-0-	-149	-0-	20	1	245	2	N	5	1	8			191
							6	9									
07		403 N	348	-0-	-55	-0-	21	1	327	2	N	-0-	1	8			190
JEFFRESS, J.D.				WELL #: 16		RRCID -> 170797		COMPL. DATE 09/08/2006				TOTAL DEPTH 12450 PERF.11418 - 11622					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JEFFRESS, J. D.				WELL #: 6		RRCID -> 171570		COMPL. DATE 11/13/1998				TOTAL DEPTH 12939 PERF.11158 - 11204					
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U)				//CONT.//		46088 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//		561136														
JEFFRESS, J. D.				WELL #:		3A	RRCID ->	172515	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL	DEPTH	12165	PERF.11234	- 11382					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	168 X		3	-0-	-165		-0-			3	2		N	-0-					89	
03	93 X	-0-		-0-	-93		-0-						N	-0-					89	
04	90 X	-0-		-0-	-90		-0-						N	-0-					89	
05	93 X	-0-		-0-	-93		-0-						N	-0-					89	
06	15 X	-0-		-0-	-15		-0-						N	-0-					89	
07	3 X	-0-		-0-	-3		-0-						N	-0-					89	

BRANN, REGINA				WELL #:		3	RRCID ->	176972	COMPL. DATE	04/23/2000	TOTAL	DEPTH	12571	PERF.12179	- 12440					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	

BRANN, REGINA				WELL #:		8	RRCID ->	178640	COMPL. DATE	05/19/2000	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.11669	- 11688					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	

COATES, G.				WELL #:		3	RRCID ->	194774	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.11315	- 11416					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"				WELL #:		11	RRCID ->	221282	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.11184	- 11811					
02	1596 N	1243	-0-	-353	-0-	139	1	1086	2	N	16	4	1	4	8	192				
						18	9													
03	992 N	957	-0-	-35	-0-	110	1	826	2	N	19	13	1	7	8	191				
						21	9													
04	1500 N	1047	-0-	-453	-0-	117	1	915	2	N	14	12	1	4	8	189				
						15	9													
05	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	131	1	1523	2	N	14	9	1	2	8	192				
						15	9													
06	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	94	1	1147	2	N	12	9	1	2	8	193				
						13	9													
07	1085 N	733	-0-	-352	-0-	43	1	681	2	N	8	12	1	2	8	187				
						9	9													

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"				WELL #:		14	RRCID ->	226393	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL	DEPTH	12420	PERF.11363	- 11490					
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT							-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT							-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT							-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT							-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT							-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT							-0-	

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.// 46088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO											
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136																	
VAN SCHERPE P. GAS UNIT "B"		WELL #: 13		RRCID -> 227887		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11348											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
JD JEFFRESS				WELL #: 42		RRCID -> 240332		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 11502 PERF.11285 - 11400									
02	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	-0-	550	1	4288	2	N	65	182	1			118		
							72	9											
03	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	-0-	620	1	4648	2	N	32	4	1			146		
							35	9											
04	5220 X	5193	-0-	-27	-0-	-0-	581	1	4543	2	N	63	3	1			206		
							69	9											
05	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	-0-	419	1	4855	2	N	128	186	1			148		
							141	9											
06	5220 X	5182	-0-	-38	-0-	-0-	389	1	4768	2	N	23	2	1			169		
							25	9											
07	5394 X	4895	-0-	-499	-0-	-0-	287	1	4539	2	N	63	3	1			229		
							69	9											
BTLT				WELL #: C 3		RRCID -> 249714		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11520 - 11750									
02	1428 N	1088	-0-	-340	-0-	-0-	95	1	953	2	Y	36					215		
							40	9											
03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1160	2	Y	41					256		
							45	9											
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	1196	2	Y	13	185	1			84		
							14	9											
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	1090	2	Y	58					142		
							64	9											
06	1290 N	993	-0-	-297	-0-	-0-	112	1	816	2	Y	59					201		
							65	9											
07	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	1331	2	Y	44	183	1			62		
							48	9											
VANTAGE OPERATING, LLC		882608																	
RENTFRO, RUSSELL		WELL #: 6		RRCID -> 184151		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644											
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
WHEELLOCK GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 197878		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 11314 PERF.11018 - 11200									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

JEFFRESS (VICKSBURG U)												46088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
VANTAGE OPERATING, LLC												//CONT.// 882608									
RUSSELL RENTFRO												WELL #: 9		RRCID -> 234495		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 11836		PERF.11177 - 11256	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
JEFFRESS (VICKSBURG V)												46088 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY												561136									
VAN SCHERPE "B"												WELL #: 1		RRCID -> 053920		COMPL. DATE 11/04/1972		TOTAL DEPTH 12673		PERF. N/A	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
JEFFRESS, J. D.												WELL #: 9		RRCID -> 059734		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 12563		PERF.11360 - 11605	
02		224 N	191	-0-	-33	-0-			22	1	169	2	N	-0-				13			
03		217 N	181	-0-	-36	-0-			21	1	160	2	N	-0-				13			
04		240 N	173	-0-	-67	-0-			20	1	153	2	N	-0-				13			
05		217 N	204	-0-	-13	-0-			16	1	188	2	N	-0-				13			
06		214 N	214	-0-	-0-	-0-			16	1	198	2	N	-0-				13			
07		190 N	190	-0-	-0-	-0-			11	1	179	2	N	-0-				13			
JEFFRESS, J. D.												WELL #: 11		RRCID -> 089849		COMPL. DATE 09/29/1980		TOTAL DEPTH 11725		PERF.11244 - 11636	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
VAN SCHERPE "B"												WELL #: 3		RRCID -> 096009		COMPL. DATE 11/02/1981		TOTAL DEPTH 13093		PERF.11381 - 11576	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
VAN SCHERPE,P.GAS UNIT "B"												WELL #: 5		RRCID -> 132343		COMPL. DATE 10/19/1989		TOTAL DEPTH 12264		PERF.11579 - 11937	
02		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-			203	1	1582	2	N	84	187	1	13	8	105		
									92	9											
03		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-			239	1	1792	2	N	86	10	1	23	8	158		
									95	9											
04		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-			229	1	1791	2	N	70	9	1	12	8	207		
									77	9											
05		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-			154	1	1788	2	N	24	6	1	6	8	219		
									26	9											
06		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-			155	1	1906	2	N	106	189	1	6	8	130		
									117	9											
07		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-			110	1	1736	2	N	40	9	1	6	8	155		
									44	9											

JEFFRESS (VICKSBURG V)			//CONT.// 46088 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136																	
JEFFRESS, J. D.			WELL #: 19			RRCID -> 165106			COMPL. DATE 06/10/2005			TOTAL DEPTH 12650			PERF.11472 - 12487					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	703	1	5479	2	N	6	3	1	2	8	105		
03	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	784	1	5879	2	N	9	6	1	4	8	104		
04	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	936	1	7313	2	N	7	5	1	2	8	104		
05	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	560	1	6494	2	N	156	182	1	1	8	77		
06	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	516	1	6333	2	N	26	3	1	1	8	99		
07	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	366	1	5779	2	N	22	5	1	1	8	115		
								24	9											
VAN SCHERPE, P. "B"			WELL #: 6			RRCID -> 166969			COMPL. DATE 02/03/1998			TOTAL DEPTH 12100			PERF.11651 - 12002					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
BRANN, REGINA			WELL #: 8			RRCID -> 178641			COMPL. DATE 05/26/2000			TOTAL DEPTH 12100			PERF. 9263 - 9490					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
JEFFRESS, J. D.			WELL #: 8			RRCID -> 182953			COMPL. DATE 03/25/2001			TOTAL DEPTH 12860			PERF.11254 - 11648					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
COATES, G.			WELL #: 3			RRCID -> 194772			COMPL. DATE 04/15/2002			TOTAL DEPTH 12700			PERF. N/A					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174		
VAN SCHERPE GU "B"			WELL #: 7			RRCID -> 215227			COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 12710			PERF.11561 - 12524					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

JEFFRESS (VICKSBURG V)				//CONT.//	46088 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136															
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"				WELL #:	11	RRCID -> 221995		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11184 - 11811								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"				WELL #:	14	RRCID -> 226391		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 12420		PERF.11363 - 12055								
02	2940 X	2219	-0-	-721	-0-	237	1	1844	2	N	125	6	1	4	8	181				
						138	9													
03	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	380	1	2853	2	N	151	198	1	7	8	127				
						166	9													
04	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	357	1	2792	2	N	103	18	1	3	8	209				
						113	9													
05	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	262	1	3041	2	N	170	202	1	2	8	175				
						187	9													
06	3300 X	3079	-0-	-221	-0-	225	1	2764	2	N	82	13	1	2	8	242				
						90	9													
07	3410 X	2714	-0-	-696	-0-	158	1	2494	2	N	56	199	1	2	8	97				
						62	9													
VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B"				WELL #:	13	RRCID -> 227844		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11318 - 11658								
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	87	1	682	2	N	2	1	1					78		
						2	9													
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	102	1	765	2	N	1	2	1					77		
						1	9													
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	94	1	732	2	N	2	2	1					77		
						2	9													
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	69	1	803	2	N	2	2	1					77		
						2	9													
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	64	1	779	2	N	3	2	1					78		
						3	9													
07	791 N	791	-0-	-0-	-0-	47	1	743	2	N	1	2	1					77		
						1	9													
VANTAGE OPERATING, LLC				882608																
WHEELLOCK GAS UNIT 0/A				WELL #:	1	RRCID -> 050508		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 11810		PERF.11464 - 11647								
02	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5152	2	65	9	Y	59	59	1					120		
03	8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	8671	2			Y	-0-							120		
04	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	6203	2	88	9	Y	80	80	1					120		
05	5580 X	3921	-0-	-1659	-0-	3866	2	55	9	Y	50	50	1					120		
06	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT							120		
07	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT							120		
RENTFR0, RUSSELL				WELL #:	3	RRCID -> 055065		COMPL. DATE 04/07/1993		TOTAL DEPTH 12869		PERF.11557 - 11733								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		

JEFFRESS (VICKSBURG V)			//CONT.//			46088 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
VANTAGE OPERATING, LLC			//CONT.//			882608													
WHEELLOCK GAS UNIT 0/A			WELL #:			3ST			RRCID -> 064569			COMPL. DATE 10/24/2017			TOTAL DEPTH 11834 PERF.11495 - 11585				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
RENTFRO, RUSSELL			WELL #:			5			RRCID -> 143691			COMPL. DATE 08/04/2008			TOTAL DEPTH 13267 PERF.11389 - 11431				
02	399	X	399	-0-	-0-	-0-			399	2		Y	-0-					72	
03	280	X	280	-0-	-0-	-0-			278	2	2	9	Y	2	2	1		72	
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-			278	2	3	9	Y	3	3	1		72	
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-			337	2	4	9	Y	4	4	1		72	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				72	
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-							Y	NO RPT				72	
WHEELLOCK GAS UNIT			WELL #:			4			RRCID -> 150170			COMPL. DATE 06/29/1994			TOTAL DEPTH 12650 PERF.11334 - 11546				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WHEELLOCK GAS UNIT			WELL #:			7			RRCID -> 176687			COMPL. DATE 01/25/2000			TOTAL DEPTH 13172 PERF.12044 - 12818				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WHEELLOCK GAS UNIT 0/A			WELL #:			8			RRCID -> 187000			COMPL. DATE 12/30/2001			TOTAL DEPTH 12700 PERF.11300 - 11662				
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
RUSSELL RENTFRO			WELL #:			7			RRCID -> 224306			COMPL. DATE 03/21/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11214 - 12775				
02	9072	X	5722	-0-	-3350	-0-			5722	2		Y	-0-					112	
03	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-			13001	2	109	9	Y	99	99	1		112	
04	9720	X	9355	-0-	-365	-0-			9235	2	120	9	Y	109	109	1		112	
05	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-			10671	2	156	9	Y	142	142	1		112	
06	9720	X	NO RPT	-0-	-9720	-0-							Y	NO RPT				112	
07	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-							Y	NO RPT				112	
WHEELLOCK GAS UNIT			WELL #:			10			RRCID -> 231307			COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 11486				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

JEFFRESS (VICKSBURG V)				46088 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
VANTAGE OPERATING, LLC				//CONT.// 882608													
RUSSELL RENTFRO				WELL #: 8		RRCID -> 232153		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11262 - 12562					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
02	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7126	2		Y	-0-			58	
03	6014 X	4222	-0-	-0-	-1792	-0-	-0-		4187	2	35	9	Y	32	32 1	58	
04	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6132	2	80	9	Y	73	73 1	58	
05	6014 X	2350	-0-	-0-	-3664	-0-	-0-		2316	2	34	9	Y	31	31 1	58	
06	5820 X	NO RPT	-0-	-0-	-5820	-0-	-0-						Y	NO RPT		58	
07	6014 X	NO RPT	-0-	-0-	-6014	-0-	-0-						Y	NO RPT		58	
WHEELLOCK GAS UNIT				WELL #: 11		RRCID -> 243587		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11396 - 11510					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
RUSSELL RENTFRO				WELL #: 9		RRCID -> 248356		COMPL. DATE 09/23/2010		TOTAL DEPTH 11836		PERF.11037 - 11830					
02	2296 X	28	-0-	-0-	-2268	-0-	-0-		28	2		Y	-0-			29	
03	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7243	2	61	9	Y	55	55 1	29	
04	3420 X	-0-	-0-	-0-	-3420	-0-	-0-					Y	-0-			29	
05	3534 X	690	-0-	-0-	-2844	-0-	-0-		680	2	10	9	Y	9	9 1	29	
06	1590 X	NO RPT	-0-	-0-	-1590	-0-	-0-						Y	NO RPT		29	
07	5022 X	NO RPT	-0-	-0-	-5022	-0-	-0-						Y	NO RPT		29	
JEFFRESS (VICKSBURG W)				46088 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				561136													
JEFFRESS, J.D.				WELL #: 8		RRCID -> 058250		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12860		PERF.11254 - 12402					
02	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		793	1	6180	2	N	6	4 1	1 8	115
03	8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		996	1	7471	2	N	8	7 1	2 8	114
04	8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		978	1	7643	2	N	77	7 1	1 8	183
05	9776 X	9776	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		85	9	8824	2	N	174	185 1		172
06	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		191	9	8623	2	N	12	3 1		181
07	8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		703	1	7521	2	N	94	184 1		91
									13	9							
									476	1							
									103	9							
JEFFRESS, J.D.				WELL #: 19		RRCID -> 162445		COMPL. DATE 03/09/1997		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12022 - 12487					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W)		//CONT.// 46088 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
VAN SCHERPE GU "B"		WELL #: 7		RRCID -> 172313		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	22 1	172 2	N		30	1 1	1 8	97
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	33 9	145 2	N		16	4 1	1 8	108
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	19 1	298 2	N		5	3 1	1 8	109
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	18 9	232 2	N		4	2 1		111
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	38 1	173 2	N		3	2 1		112
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6 9	143 2	N		4	3 1		113
						20 1							
						4 9							
						14 1							
						3 9							
						9 1							
						4 9							
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"				WELL #: 9	RRCID -> 175358	COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 12339 PERF.12025 - 12174					
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	90 1	701 2	N		152	185 1	17 8	177
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	167 9	794 2	N		83	32 8		228
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	106 1	735 2	N		32	16 8		244
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	91 9	833 2	N		148	184 1	8 8	200
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	94 1	825 2	N		62	8 8		254
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	35 9	806 2	N		37	8 8		283
						72 1							
						163 9							
						67 1							
						68 9							
						51 1							
						41 9							
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"				WELL #: 8	RRCID -> 176362	COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 12424 PERF.11870 - 11903					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
BRANN, REGINA				WELL #: 3	RRCID -> 176974	COMPL. DATE 04/23/2000		TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 12516					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
COATES, G.				WELL #: 3	RRCID -> 194773	COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12346 - 12536					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W)			//CONT.//		46088 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
VANTAGE OPERATING, LLC					882608								
WHEELLOCK GAS UNIT 0/A			WELL #:		4	RRCID -> 074286		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 12650		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHEELLOCK GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 176689		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 13172		PERF.12714 - 12818	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WHEELLOCK GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 230399		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11352 - 12932	
02	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	6649	2	84 9	Y	76	76 1		132
03	4309 X	2665	-0-	-1644	-0-	2665	2		Y	-0-			132
04	4470 X	3903	-0-	-567	-0-	3848	2	55 9	Y	50	50 1		132
05	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5611	2	80 9	Y	73	73 1		132
06	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-				Y	NO RPT			132
07	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-				Y	NO RPT			132

RUSSELL RENTFRO			WELL #:		8	RRCID -> 231960		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11262 - 11326	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RUSSELL RENTFRO			WELL #:		7	RRCID -> 236917		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12611 - 12775	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHEELLOCK GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 243584		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11232 - 12677	
02	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	4983	2	63 9	Y	57	57 1		96
03	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2		Y	-0-			96
04	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4307	2	62 9	Y	56	56 1		96
05	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5146	2	74 9	Y	67	67 1		96
06	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-				Y	NO RPT			96
07	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-				Y	NO RPT			96

JEFFRESS (VICKSBURG 6700)		46088 920	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
CASTILLO-FLORES GU		WELL #: 4	RRCID -> 275426		COMPL. DATE 09/02/2014		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6890 - 6900			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
JEFFRESS (VICKSBURG 7100)		46088 927	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		102824								
FARLEY		WELL #: A 1	RRCID -> 242300		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6960 - 6980			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
JEFFRESS (VICKSBURG 7380)		46088 933	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
VANTAGE OPERATING, LLC		882608								
RENTFRO, RUSSELL		WELL #: 2	RRCID -> 145368		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 9468 PERF. 5380 - 5660			
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
JEFFRESS, E. (HURD)		46089 130	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
COATES 'A'		WELL #: 31	RRCID -> 278201		COMPL. DATE 02/21/2015		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6842 - 6854			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
JEFFRESS, E. (HURD, LOWER)		46089 150	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
COATES 'A'		WELL #: 31	RRCID -> 277522		COMPL. DATE 02/21/2015		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7190 - 7202			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG OVP)			46089 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, DEATRICK			102824	WELL #: 1		RRCID -> 191661	COMPL. DATE 08/20/2002	TOTAL DEPTH 14820	PERF. 8218	-	8870
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DEATRICK				WELL #: 7		RRCID -> 193125	COMPL. DATE 12/19/2002	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8244	-	9010
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DEATRICK				WELL #: 2		RRCID -> 193220	COMPL. DATE 10/14/2003	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 8640	-	9029
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEATRICK				WELL #: 6		RRCID -> 193333	COMPL. DATE 10/13/2006	TOTAL DEPTH 10015	PERF. 8166	-	9058
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DEATRICK				WELL #: 8		RRCID -> 193375	COMPL. DATE 01/01/2003	TOTAL DEPTH 11603	PERF. 8686	-	9055
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARLEY GU				WELL #: 1		RRCID -> 194579	COMPL. DATE 01/26/2003	TOTAL DEPTH 12712	PERF. 8346	-	8998
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARLEY G. U.				WELL #: 2		RRCID -> 195987	COMPL. DATE 03/11/2003	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9060	-	9172
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG OVP)				//CONT.//		46089 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO																			
MERIT ENERGY COMPANY						561136																									
PENNZOIL FEE				WELL #:		1V		RRCID -> 163430		COMPL. DATE 02/07/1997		TOTAL DEPTH 12970		PERF. 9824 - 10919																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-											
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-											
COATES "A"																				WELL #:		32		RRCID -> 178021		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8598 - 9808	
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-		8	1	59	2	N	1	1	1						11											
							1	9																							
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-		4	1	32	2	N	1	1	1						11											
							1	9																							
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-		10	1	77	2	N	1	1	1						11											
							1	9																							
05	62 N	40	-0-	-22	-0-		3	1	36	2	N	1	1	1						11											
							1	9																							
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-		6	1	72	2	N	-0-								11											
07	62 N	38	-0-	-24	-0-		2	1	35	2	N	1	2	1						10											
							1	9																							
COATES "A"																				WELL #:		26		RRCID -> 178637		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9110 - 9179	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-											
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-											
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-											
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-											
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-											
COATES "A"																				WELL #:		29		RRCID -> 179005		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 9205 - 9300	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-											
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-											
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-											
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-											
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-											
COATES "C"																				WELL #:		1J		RRCID -> 179878		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 13490		PERF. 9492 - 11032	
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-							N	-0-							55											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							55											
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-							N	-0-							55											
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							55											
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-		6	1	74	2	N	-0-								55											
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-		1	1	19	2	N	-0-								55											

JEFFRESS, E. (VICKSBURG OVP)		//CONT.// 46089 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
COATES "B"		WELL #: 6		RRCID -> 180312		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9612					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1344 N	480	-0-	-864	-0-	43 1	331 2	N	96	54 1			248
03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	106 9	1273 2	N	52	35 1			265
04	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	170 1	1306 2	N	63	219 1			109
05	527 N	273	-0-	-254	-0-	57 9	245 2	N	6	17 1			98
06	1440 N	304	-0-	-1136	-0-	167 1	233 2	N	47	16 1			129
07	1488 N	388	-0-	-1100	-0-	69 9	204 2	N	155	208 1			76
						21 1							
						7 9							
						19 1							
						52 9							
						13 1							
						171 9							

COATES "C"		WELL #: 4		RRCID -> 181831		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9554					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45

COATES "C"		WELL #: 3		RRCID -> 182063		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 9680					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

COATES 'B'		WELL #: 1P		RRCID -> 186036		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9624 - 10530					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)		46089 399		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC		101557											
COATES-DORCHESTER "C"		WELL #: 1		RRCID -> 243229		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7780 - 7796					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				331
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				331
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				331
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				331
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				331
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				331

VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, DEATRICK		102824											
		WELL #: 2		RRCID -> 195973		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 7478					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 195984 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6630 - 6688														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 274842 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7378 - 7814														
02	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	504 4 9	1	3930	2	N	4	2 1	1 8	236
03	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	599 6 9	1	4494	2	N	5	4 1	2 8	235
04	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	576 6 9	1	4497	2	N	5	4 1	1 8	235
05	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	421 3 9	1	4878	2	N	3	2 1		236
06	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	381 2 9	1	4677	2	N	2	2 1		236
07	4805 X	4675	-0-	-130	-0-	278 1 9	1	4396	2	N	1	4 1		233
BRANN, REGINA WELL #: 6 RRCID -> 274869 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7388 - 7408														
02	1064 N	978	-0-	-86	-0-	111 4 9	1	863	2	N	4			52
03	1519 N	798	-0-	-721	-0-	94 3 9	1	701	2	N	3			55
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	164 2 9	1	1278	2	N	2			57
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	118 1 9	1	1363	2	N	-0-			57
06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	110 1 9	1	1348	2	N	1			58
07	1488 N	1301	-0-	-187	-0-	77 1 9	1	1224	2	N	-0-			58
JEFFRESS J. D. WELL #: 24 RRCID -> 274873 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7218 - 7240														
02	112 N	64	-0-	-48	-0-	7 6 1	1	57	2	N	-0-			102
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	6 3 1	1	44	2	N	-0-			102
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3 8 1	1	21	2	N	-0-			102
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8 9 1	1	94	2	N	-0-			102
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9 1 9	1	114	2	N	-0-			102
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			102
JEFFRESS J. D. WELL #: 25 RRCID -> 274875 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7332 - 7528														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)		//CONT.// 46089 399		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
COATES 'A'		WELL #: 38		RRCID -> 274916		COMPL. DATE 09/04/2014		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7448 - 7474						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CASTILLO FLORES GU		WELL #: 6		RRCID -> 274930		COMPL. DATE 05/30/2014		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7783 - 7842						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 275011		COMPL. DATE 01/03/2019		TOTAL DEPTH 12521 PERF. 5590 - 5592						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

SALINAS, M.		WELL #: 12		RRCID -> 275519		COMPL. DATE 10/11/2014		TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8162 - 8184						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

COATES 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 275520		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 13722 PERF. 7786 - 7924						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

JEFFRESS J. D.		WELL #: 17T		RRCID -> 275799		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH 11910 PERF. 6180 - 6245						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COATES 'A'		WELL #: 33		RRCID -> 276877		COMPL. DATE 10/26/2014		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7375 - 7495						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		46089 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		102824														
DEATRICK		WELL #: 5		RRCID -> 192997		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8329 - 8395								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DEATRICK		WELL #: 7		RRCID -> 193126		COMPL. DATE 12/21/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 8324								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DEATRICK		WELL #: 6		RRCID -> 193334		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 8234								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FARLEY		WELL #: A 2		RRCID -> 194420		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8880 - 9033								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FARLEY G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 194577		COMPL. DATE 01/26/2003		TOTAL DEPTH 12712 PERF. 7842 - 8474								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DEATRICK		WELL #: 1		RRCID -> 194861		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8292								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FARLEY G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 195988		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 8473								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.//		46089 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
COATES "A"				WELL #: 32		RRCID -> 178022		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8598 - 8714		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COATES "A"				WELL #: 26		RRCID -> 178636		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8530 - 8595		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COATES "A"				WELL #: 29		RRCID -> 179006		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8620 - 8689		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
COATES "A"				WELL #: 23		RRCID -> 179067		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 12980		PERF. 9016 - 9204		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
COATES "A"				WELL #: 21		RRCID -> 179646		COMPL. DATE 09/17/2000		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 9008 - 9110		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COATES "B"				WELL #: 6		RRCID -> 181475		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 13622		PERF. 9003 - 9054		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COATES "C"				WELL #: 4		RRCID -> 182730		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9016 - 9076		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)			//CONT.// 46089 400			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136															
COATES 'B'			WELL #: 1P			RRCID -> 186034			COMPL. DATE 12/21/2000			TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9000 - 10530						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

COATES "A"			WELL #: 25			RRCID -> 209748			COMPL. DATE 09/24/2000			TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 9124						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES "B"			WELL #: 3P			RRCID -> 222982			COMPL. DATE 11/01/2006			TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9067 - 10486						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES "A"			WELL #: 24			RRCID -> 242945			COMPL. DATE 09/09/2008			TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8644 - 8674						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B'			WELL #: 10			RRCID -> 274471			COMPL. DATE 08/27/2014			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6045 - 6178						
02	0	A	-0-	-0-	-0-	567						N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	567						N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	567						N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	567						N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	567						N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	567						N	-0-					-0-

BRANN REGINA			WELL #: 2 J			RRCID -> 274843			COMPL. DATE 06/25/2014			TOTAL DEPTH 12860 PERF. 7514 - 7540						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)			//CONT.//		46089 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136															
VAN SCHERPE GAS UNIT B			WELL #:		12	RRCID -> 276007			COMPL. DATE 10/03/2014			TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6692 - 6702								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						12

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S)					46089 490	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY					561136															
COATES "A"			WELL #:		26	RRCID -> 177914			COMPL. DATE 03/29/2000			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 9736								
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-

COATES "A"			WELL #:		29	RRCID -> 179008			COMPL. DATE 06/30/2000			TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9662 - 9824								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-

COATES "A"			WELL #:		23	RRCID -> 179066			COMPL. DATE 08/21/2000			TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9636 - 9834								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-

COATES "A"			WELL #:		21	RRCID -> 179645			COMPL. DATE 09/17/2000			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9734 - 9858								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

COATES "C"			WELL #:		1J	RRCID -> 180424			COMPL. DATE 10/12/2000			TOTAL DEPTH 13490 PERF. 10822 - 11032								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S)		//CONT.// 46089 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
COATES 'A'		WELL #: 28		RRCID -> 181050		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 9930			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COATES "C"		WELL #: 3		RRCID -> 182062		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 12964 PERF.11852 - 11856			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COATES "H"		WELL #: 3		RRCID -> 190294		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 14030 PERF.10902 - 11142			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COATES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 191121		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 14137 PERF.11634 - 11705			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
COATES "A"		WELL #: 8J		RRCID -> 191263		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 11434			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CASTILLO DEEP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194655		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11704 - 11817			
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	76 3	1 9	591 2	N	3	391
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	84 1	1	632 2	N	-0-	391
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	78 1	1	613 2	N	-0-	391
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	60 1	1	691 2	N	17	408
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	19 9	51 1	624 2	N	1	228
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	1 9	37 1	591 2	N	-0-	228

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S)				//CONT.// 46089 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136															
COATES "A"				WELL #: 34		RRCID -> 195386		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 13173		PERF.11590 - 11664							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COATES "A"				WELL #: 35		RRCID -> 195997		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 13601		PERF.11521 - 11697							
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COATES "A"				WELL #: 12		RRCID -> 221751		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 12883		PERF.10897 - 10932							
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
COATES "A"				WELL #: 43		RRCID -> 242327		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10112 - 10215							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
COATES 'A'				WELL #: 42		RRCID -> 285450		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11200 - 11220							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42	
JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)				46089 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC				101557															
COATES-DORCHESTER "B"				WELL #: 1		RRCID -> 230917		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12506 - 12586							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
COATES, GEORGE -A-		WELL #:		1	RRCID -> 049879		COMPL. DATE 08/24/2023		TOTAL DEPTH 14326		PERF. 5020 - 5150				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COATES "A"		WELL #:		3	RRCID -> 061993		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 13870		PERF.11768 - 12370				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SALINAS, B. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 084465		COMPL. DATE 08/17/1979		TOTAL DEPTH 12714		PERF.11987 - 12060				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41

COATES "A"		WELL #:		6	RRCID -> 092833		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH 12512		PERF.11908 - 12382				
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	264	2	N	-0-		22
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	348	2	N	1	8	22
								1	9						
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	333	2	N	-0-		22
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	346	2	N	1		23
								1	9						
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	364	2	N	-0-		23
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	-0-	22	1	349	2	N	-0-		23

COATES "C"		WELL #:		1 J	RRCID -> 101351		COMPL. DATE 08/04/1982		TOTAL DEPTH 13490		PERF.12178 - 12814				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COATES "A"		WELL #:		8 J	RRCID -> 106659		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 13350		PERF.11347 - 12647				
02	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	1757	2	N	1	1 8	134
								1	9						
03	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	1753	2	N	186	180 1 2 8	138
								205	9						
04	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	-0-	231	1	1804	2	N	1	1 8	138
								1	9						
05	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	1770	2	N	1		139
								1	9						
06	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1429	2	N	-0-		139
07	1333	X	1103	-0-	-230	-0-	-0-	66	1	1036	2	N	1		140
								1	9						

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.// 46089 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
COATES "A"		WELL #: 12		RRCID -> 147398		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 12078						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	489 1 42 9	3809 2	Y		38	16 1	2 8		165
03	4991 X	4879	-0-	-112	-0-	571 1 25 9	4283 2	Y		23	10 1	4 8		174
04	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	542 1 59 9	4238 2	Y		54	10 1	2 8		216
05	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	406 1 89 9	4706 2	Y		81	158 1	1 8		138
06	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	372 1 31 9	4563 2	Y		28	6 1	1 8		159
07	4991 X	4624	-0-	-367	-0-	270 1 80 9	4274 2	Y		73	17 1	1 8		214
COATES "H"		WELL #: 1		RRCID -> 162136		COMPL. DATE 08/05/1996		TOTAL DEPTH 15340 PERF.13138 - 13262						
02	280 N	252	-0-	-28	-0-	25 1 35 9	192 2	N		32	42 1	4 8		184
03	310 N	247	-0-	-63	-0-	25 1 35 9	187 2	N		32	20 1	6 8		190
04	300 N	297	-0-	-3	-0-	31 1 25 9	241 2	N		23	21 1	3 8		189
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	34 1 11 9	390 2	N		10	9 1	2 8		188
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	20 1 23 9	242 2	N		21	11 1	2 8		196
07	310 N	215	-0-	-95	-0-	12 1 17 9	186 2	N		15	36 1	2 8		173
COATES "H"		WELL #: 2		RRCID -> 163042		COMPL. DATE 02/24/1997		TOTAL DEPTH 13650 PERF.13220 - 13481						
02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	157 1 8 9	1223 2	N		7	7 1	1 8		113
03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	175 1 9 9	1310 2	N		8	4 1	2 8		115
04	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	183 1 7 9	1428 2	N		6	5 1	1 8		115
05	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	149 1 1 9	1731 2	N		1	2 1			114
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	123 1 4 9	1514 2	N		4	2 1			116
07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	86 1 4 9	1356 2	N		4	8 1			112
COATES "A"		WELL #: 15		RRCID -> 166090		COMPL. DATE 08/14/1997		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11592 - 12533						
02	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	602 1 105 9	4693 2	N		95	11 1	2 8		270
03	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	701 1 119 9	5258 2	N		108	193 1	4 8		181
04	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	664 1 50 9	5186 2	N		45	7 1	2 8		217
05	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	487 1 78 9	5649 2	N		71	175 1	1 8		112
06	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	449 1 90 9	5509 2	N		82	4 1	1 8		189
07	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	314 1 81 9	4964 2	N		74	12 1	1 8		250

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.// 46089 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
COATES "B"		WELL #: 5		RRCID -> 168643		COMPL. DATE 02/21/1998		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11913 - 12660				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
COATES "A"		WELL #: 18		RRCID -> 174018		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11478 - 12644				
02	2408 X	1102	-0-	-1306	-0-	124	1	965 2	Y	12	10 1	2 8		98
						13	9							
03	3255 X	611	-0-	-2644	-0-	70	1	526 2	Y	14	6 1	4 8		102
						15	9							
04	3150 X	619	-0-	-2531	-0-	69	1	540 2	Y	9	7 1	2 8		102
						10	9							
05	3255 X	265	-0-	-2990	-0-	21	1	242 2	Y	2	3 1	1 8		100
						2	9							
06	1320 X	227	-0-	-1093	-0-	17	1	208 2	Y	2	3 1			99
						2	9							
07	1209 X	185	-0-	-1024	-0-	11	1	172 2	Y	2	7 1			94
						2	9							
COATES "A"		WELL #: 19		RRCID -> 174021		COMPL. DATE 06/21/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11812 - 12696				
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	59	1	459 2	Y	-0-				117
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	54	1	406 2	Y	-0-				117
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	40	1	315 2	Y	-0-				117
05	279 N	272	-0-	-7	-0-	7	1	81 2	Y	167				284
						184	9							
06	270 N	191	-0-	-79	-0-	14	1	177 2	Y	-0-	182 1			102
07	279 N	124	-0-	-155	-0-	7	1	117 2	Y	-0-				102
COATES "A"		WELL #: 16		RRCID -> 174062		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 12820		PERF.11772 - 12508				
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56 2	Y	-0-				3
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76 2	Y	-0-				3
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41 2	Y	-0-				3
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81 2	Y	-0-				3
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107 2	Y	-0-				3
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48 2	Y	-0-				3
COATES "A"		WELL #: 20		RRCID -> 174083		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11810 - 12628				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
COATES "A"		WELL #: 22		RRCID -> 174816		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 12990		PERF.11826 - 12754				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.// 46089 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
COATES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 175392		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 12358									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
COATES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 175498		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 12398									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COATES "B"		WELL #: 6		RRCID -> 176125		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 13622 PERF. 11946 - 13300									
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "A"		WELL #: 27		RRCID -> 176679		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 12860 PERF. 11756 - 12349									
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
COATES "A"		WELL #: 25		RRCID -> 176789		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 13419									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COATES "A"		WELL #: 28		RRCID -> 176918		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 12436									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COATES "A"		WELL #: 29		RRCID -> 176938		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 12407									
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.// 46089 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
COATES "B"		WELL #: 7		RRCID -> 177045		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 12950					
								PERF.11912 - 12758					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7	7	1	95
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	4	1	96
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	4	4	1	96
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2	1	96
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	2	1	97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	7	1	93
COATES "A"		WELL #: 30		RRCID -> 177758		COMPL. DATE 03/30/2000		TOTAL DEPTH 12830		PERF.11605 - 12378			
02	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	453	1	3533 2	Y	27	17	1	177
						30	9						
03	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	465	1	3486 2	Y	36	11	1	198
						40	9						
04	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	450	1	3517 2	Y	61	11	1	246
						67	9						
05	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	311	1	3610 2	Y	60	188	1	117
						66	9						
06	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	319	1	3907 2	Y	48	6	1	158
						53	9						
07	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	221	1	3493 2	Y	55	18	1	194
						61	9						
COATES "C"		WELL #: 3		RRCID -> 181141		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 12964		PERF. 9535 - 12802			
02	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	233	1	1816 2	N	-0-			191
03	1054 N	754	-0-	-300	-0-	89	1	665 2	N	-0-			191
04	1020 N	352	-0-	-668	-0-	40	1	312 2	N	-0-			191
05	1798 N	536	-0-	-1262	-0-	43	1	493 2	N	-0-			191
06	720 N	244	-0-	-476	-0-	18	1	226 2	N	-0-			191
07	372 N	174	-0-	-198	-0-	10	1	164 2	N	-0-			191
COATES "C"		WELL #: 2		RRCID -> 181584		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 13600		PERF.11246 - 13438			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
COATES "B"		WELL #: 8		RRCID -> 186009		COMPL. DATE 02/04/2003		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13355 - 13543			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
COATES "H"		WELL #: 3		RRCID -> 190287		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 14030		PERF.12893 - 13329			
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	48	1	373 2	N	-0-			146
03	465 N	402	-0-	-63	-0-	47	1	355 2	N	-0-			146
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	55	1	426 2	N	-0-			146
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	39	1	450 2	N	-0-			146
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	42	1	520 2	N	-0-			146
07	496 N	470	-0-	-26	-0-	28	1	442 2	N	-0-			146

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.// 46089 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
COATES "A"		WELL #: 34		RRCID -> 195385		COMPL. DATE 03/21/2004		TOTAL		DEPTH 13173		PERF.11382 - 12887					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
COATES "A"		WELL #: 35		RRCID -> 195995		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL		DEPTH 13601		PERF.12242 - 12251					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
COATES "A"		WELL #: 36		RRCID -> 227020		COMPL. DATE 03/23/2008		TOTAL		DEPTH 13380		PERF.12562 - 13165					
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	6	1	48	2	N	-0-						79
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	2	N	-0-						79
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	N	-0-						79
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	2	N	-0-						79
06	60 N	20	-0-	-40	-0-	2	1	18	2	N	-0-						79
07	93 N	49	-0-	-44	-0-	3	1	46	2	N	-0-						79
COATES "A"		WELL #: 39		RRCID -> 231898		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL		DEPTH 13380		PERF.12639 - 12991					
02	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	358	1	2790	2	N	18	1	1	1	8		163
						20	9										
03	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	421	1	3160	2	N	6	1	1	2	8		166
						7	9										
04	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	458	1	3579	2	N	19	1	1	1	8		183
						21	9										
05	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	103	1	1193	2	N	27	180	1				30
						30	9										
06	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	78	1	958	2	N	1						31
						1	9										
07	926 X	926	-0-	-0-	-0-	55	1	871	2	N	-0-	1	1				30
COATES "A"		WELL #: 37		RRCID -> 232193		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL		DEPTH 13443		PERF.12770 - 13252					
02	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	175	1	1364	2	N	-0-						102
03	682 N	409	-0-	-273	-0-	48	1	361	2	N	-0-						102
04	660 N	342	-0-	-318	-0-	39	1	303	2	N	-0-						102
05	682 N	201	-0-	-481	-0-	16	1	185	2	N	-0-						102
06	390 N	149	-0-	-241	-0-	11	1	138	2	N	-0-						102
07	341 N	150	-0-	-191	-0-	9	1	141	2	N	-0-						102

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
SALINAS, M. WELL #: 13 RRCID -> 232249 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12546 - 12930																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	200 55 9	1	1556	2	N	50	184	1	2	8	100
03	2356 N	1997	-0-	-359	-0-	232 29 9	1	1736	2	N	26	6	1	4	8	116
04	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	238 34 9	1	1858	2	N	31	6	1	2	8	139
05	2015 N	1914	-0-	-101	-0-	151 18 9	1	1745	2	N	16	3	1	1	8	151
06	1920 N	1742	-0-	-178	-0-	129 26 9	1	1587	2	N	24	4	1	1	8	170
07	3100 N	3652	-0-	552	552	216 20 9	1	3416	2	N	18	11	1	1	8	176
SALINAS, M. WELL #: 14 RRCID -> 234943 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 13615 PERF. N/A																
02	2408 N	2188	-0-	-220	-0-	246 23 9	1	1919	2	N	21	6	1	2	8	194
03	2666 N	2642	-0-	-24	-0-	309 14 9	1	2319	2	N	13	4	1	3	8	200
04	2490 N	2419	-0-	-71	-0-	273 14 9	1	2132	2	N	13	4	1	2	8	207
05	2418 N	2394	-0-	-24	-0-	188 22 9	1	2184	2	N	20	182	1	1	8	44
06	2550 N	2238	-0-	-312	-0-	167 19 9	1	2052	2	N	17	2	1	1	8	58
07	2511 N	1667	-0-	-844	-0-	97 42 9	1	1528	2	N	38	7	1	1	8	88
COATES "A" WELL #: 38 RRCID -> 236578 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11943 - 12498																
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COATES "A" WELL #: 40 RRCID -> 239553 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12032 - 12454																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
COATES "A" WELL #: 41 RRCID -> 240318 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12392 - 12874																
02	280 N	52	-0-	-228	-0-	5 11 9	1	36	2	N	10	5	1	1	8	80
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	107 36 9	1	801	2	N	33	6	1	4	8	103
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	100 33 9	1	782	2	N	30	6	1	2	8	125
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	26 9 9	1	300	2	N	8	3	1	1	8	129
06	900 N	472	-0-	-428	-0-	34 22 9	1	416	2	N	20	2	1			147
07	961 N	217	-0-	-744	-0-	13 1	1	204	2	N	-0-	5	1			142

JEFFRESS, E. (10,400 SD) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, DEATRICK														46089 900 102824		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
														WELL #: 1		RRCID -> 191420		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 14820		PERF. 8218 - 10514	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE				
02		17619 X	4551	-0-	-13068	-0-	795	1	3689	2	Y	61	148	1				97					
03		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	486	1	2306	2	Y	72	128	1				41					
04		4860 X	2909	-0-	-1951	-0-	470	1	2374	2	Y	59	78	1				22					
05		5022 X	3191	-0-	-1831	-0-	450	1	2695	2	Y	42						64					
06		4860 X	3193	-0-	-1667	-0-	432	1	2717	2	Y	40						104					
07		5022 X	1811	-0-	-3211	-0-	407	1	1398	2	Y	5	84	1				25					
							6	9															
DEATRICK														WELL #: 2		RRCID -> 193219		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 7327 - 10245	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
DEATRICK														WELL #: 8		RRCID -> 193373		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 11603		PERF. 8686 - 9055	
02	14B2 EXT		786	-0-	786	786	138	1	640	2	Y	7	32	1				23					
03	3528 X		2742	-0-	-786	-0-	464	1	2198	2	Y	73	52	1				44					
04	2908 X		2908	-0-	-0-	-0-	470	1	2374	2	Y	58	80	1				22					
05	2981 N		2981	-0-	-0-	-0-	420	1	2518	2	Y	39						61					
06	3000 N		3192	-0-	192	192	432	1	2717	2	Y	39						100					
07	3007 N		748	-0-	-2259	-0-	167	1	577	2	Y	4	77	1				27					
							4	9															
FARLEY G. U.														WELL #: 2		RRCID -> 194421		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 8390 - 9906	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						27					
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						27					
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						27					
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						27					
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						27					
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						27					

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)				46090 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #:	8	RRCID -> 052536	COMPL. DATE 05/29/2014	TOTAL	DEPTH	12488	PERF.11530	-	11550		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	2492 X	1595	-0-	-897	-0-		43 1	1539 2	Y		12	12 0			3
03	2697 X	1907	-0-	-790	-0-		13 9	1836 2	Y		14	14 0			3
04	2610 X	1949	-0-	-661	-0-		56 1	1879 2	Y		12	12 0			3
05	2697 X	1905	-0-	-792	-0-		15 9	1831 2	Y		14	13 0			4
06	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-		57 1	1898 2	Y		9	10 0			3
07	1984 X	1651	-0-	-333	-0-		13 9	1589 2	Y		12	13 0			2
JEFFRESS, J. D.				WELL #:	5ST	RRCID -> 053426	COMPL. DATE 04/02/2008	TOTAL	DEPTH	12819	PERF.11150	-	11345		
02	2520 N	2080	-0-	-440	-0-		234 1	1822 2	N		22	1 1			188
03	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-		24 9	2540 2	N		79	184 1			83
04	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-		339 1	2550 2	N		79	2 1			160
05	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-		87 9	2454 2	N		53	186 1			27
06	3000 N	3031	-0-	31	31		326 1	2738 2	N		64	1 1			90
07	2914 N	2648	-0-	-266	-0-		87 9	2427 2	N		61	2 1			149
JEFFRESS, J. D.				WELL #:	7	RRCID -> 054930	COMPL. DATE 12/22/1972	TOTAL	DEPTH	13222	PERF. N/A				
02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-		175 1	1360 2	N		6				68
03	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-		7 9	1279 2	N		-0-	1 1			67
04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-		171 1	1290 2	N		47	1 1			113
05	1705 N	1409	-0-	-296	-0-		165 1	1283 2	N		14	1 1			126
06	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-		52 9	1557 2	N		128	185 1			69
07	1550 N	1371	-0-	-179	-0-		111 1	1269 2	N		20	1 1			88
BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #:	15	RRCID -> 086123	COMPL. DATE 09/29/2014	TOTAL	DEPTH	13105	PERF.11258	-	11268		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		//CONT.// 46090 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
JEFFRESS, J.D.		WELL #: 12		RRCID -> 092367		COMPL. DATE 01/25/1981		TOTAL DEPTH 11519 PERF.11304 - 11435					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	364 N	252	-0-	-112	-0-	27 1	210 2	N	14				38
03	403 N	198	-0-	-205	-0-	15 9	165 2	N	10				48
04	330 N	179	-0-	-151	-0-	22 1	159 2	N	-0-				48
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	11 9	299 2	N	3				51
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	20 1	317 2	N	5				56
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	26 1	207 2	N	-0-				56
						3 9							
						6 9							
						13 1							
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 23		RRCID -> 176915		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 12565 PERF.10673 - 10917					
02	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	189 1	1470 2	N	155	182 1			65
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	171 9	1197 2	N	42	8 1			99
04	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	160 1	1646 2	N	94	8 1			185
05	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	46 9	1258 2	N	131	185 1			131
06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	211 1	1173 2	N	163	180 1			114
07	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	103 9	1475 2	N	302	367 1			49
						109 1							
						144 9							
						96 1							
						179 9							
						93 1							
						332 9							
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 26		RRCID -> 178494		COMPL. DATE 08/13/1900		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 10218					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				60
BRANN, REGINA		WELL #: 10		RRCID -> 180422		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9397 - 11544					
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	53 1	410 2	N	-0-				52
03	403 N	373	-0-	-30	-0-	44 1	329 2	N	-0-				52
04	390 N	373	-0-	-17	-0-	42 1	331 2	N	-0-				52
05	403 N	357	-0-	-46	-0-	28 1	329 2	N	-0-				52
06	360 N	347	-0-	-13	-0-	26 1	321 2	N	-0-				52
07	372 N	365	-0-	-7	-0-	22 1	343 2	N	-0-				52
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 32		RRCID -> 181569		COMPL. DATE 01/18/2021		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10060 - 10849					
02	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	507 1	3952 2	N	22	3 1	1 8		54
03	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	24 9	3618 2	N	30	7 1	2 8		75
04	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	482 1	3397 2	N	62	6 1	1 8		130
05	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	33 9	4647 2	N	8	3 1	1 8		134
06	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	435 1	4247 2	N	16	3 1	1 8		146
07	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	68 9	4001 2	N	51	6 1	1 8		190
						401 1							
						9 9							
						346 1							
						18 9							
						253 1							
						56 9							

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)			//CONT.// 46090 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136																
JEFFRESS, J. D.			WELL #: 30			RRCID -> 181918			COMPL. DATE 12/11/2000			TOTAL DEPTH 11001 PERF.10731 - 10837							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BTLT "A"						WELL #: 4	RRCID -> 182053			COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 10956						
02	224	N	3	-0-	-221	-0-	3	2				N	-0-					94	
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-					94	
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-					94	
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	64	1	744	2		N	-0-					94	
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	33	1	400	2		N	-0-					94	
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	20	1	314	2		N	-0-					94	
JEFFRESS, J. D.						WELL #: 22	RRCID -> 182333			COMPL. DATE 03/14/2001			TOTAL DEPTH 12400 PERF.10666 - 10757						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
JEFFRESS, J. D.						WELL #: 17	RRCID -> 182539			COMPL. DATE 01/04/2001			TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10552						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
JEFFRESS, J. D.						WELL #: 28	RRCID -> 182732			COMPL. DATE 11/14/2000			TOTAL DEPTH 11254 PERF.10807 - 10946						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JEFFRESS, J. D.						WELL #: 31	RRCID -> 182813			COMPL. DATE 04/11/2001			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 10907						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3	
JEFFRESS, J.D.						WELL #: 33	RRCID -> 183140			COMPL. DATE 08/27/2004			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 10812						
02	168	N	2	-0-	-166	-0-	2	2				N	-0-					53	
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	31	1	229	2		N	-0-					53	
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	25	1	192	2		N	-0-					53	
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	2		N	-0-					53	
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	28	1	344	2		N	-0-					53	
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	2		N	-0-					53	

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) MERIT ENERGY COMPANY JEFFRESS, J. D.											//CONT.// 46090 500 //CONT.// 561136 WELL #: 34		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
											RRCID -> 185715		COMPL. DATE 05/13/2001		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8034 - 10727					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE					
02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-		127 6 9	1 991	2	N		5		2 1			20					
03	1736 N	1056	-0-	-680	-0-		123 8 9	1 925	2	N		7		6 1			21					
04	1110 N	985	-0-	-125	-0-		111 6 9	1 868	2	N		5		7 1			19					
05	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-		133 4 9	1 1547	2	N		4		3 1			20					
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-		124 6 9	1 1517	2	N		5		3 1			22					
07	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-		93 1 9	1 1475	2	N		1		7 1			16					

JEFFRESS, J. D.				WELL #:	35	RRCID -> 191437		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH 11621		PERF. 11101 - 11252										
02	3052 X	2585	-0-	-467	-0-		274 173 9	1 2138	2	Y		157		184 1		6 8	241					
03	3348 X	2743	-0-	-605	-0-		298 211 9	1 2234	2	Y		192		185 1		11 8	237					
04	3180 X	3179	-0-	-1	-0-		357 33 9	1 2789	2	Y		30		1 1		5 8	261					
05	3286 X	2800	-0-	-486	-0-		206 207 9	1 2387	2	Y		188		177 1		3 8	269					
06	3180 X	2280	-0-	-900	-0-		166 73 9	1 2041	2	Y		66		3 8			332					
07	3286 X	1869	-0-	-1417	-0-		103 139 9	1 1627	2	Y		126		181 1		3 8	274					

JEFFRESS, J. D.				WELL #:	38	RRCID -> 194239		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 11215 - 11362										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-					

JEFFRESS, J. D.				WELL #:	36	RRCID -> 194617		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 11254 - 11446										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					38					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					38					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					38					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					38					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					38					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					38					

JEFFRESS, J. D.				WELL #:	37	RRCID -> 194792		COMPL. DATE 12/29/2002		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 11124 - 11247										
02	644 N	458	-0-	-186	-0-		52 1	406 2	Y			-0-					-0-					
03	496 N	411	-0-	-85	-0-		48 1	363 2	Y			-0-					-0-					
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-		59 1	464 2	Y			-0-					-0-					
05	496 N	483	-0-	-13	-0-		38 1	445 2	Y			-0-					-0-					
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-		32 1	389 2	Y			-0-					-0-					
07	527 N	407	-0-	-120	-0-		24 1	383 2	Y			-0-					-0-					

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		//CONT.//		46090 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BTLT B		WELL #:		4	RRCID -> 225281		COMPL. DATE 08/00/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9910 - 10944			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BTLT B		WELL #:		5	RRCID -> 225328		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10834 - 11070			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
VANTAGE OPERATING, LLC		WELL #:		882608	RRCID -> 180774		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 12869 PERF.10422 - 10466			
RENTFRO, RUSSELL				3								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		6	RRCID -> 197895		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 11830 PERF.10663 - 11644			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	184 N	-0-	-0-	-0-	-0-			183 2	1 9	1	1	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 198108		COMPL. DATE 11/29/2002		TOTAL DEPTH 11314 PERF.10364 - 10450			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
JEFFRESS, NE. (CONS. U\V)		WELL #:		46091 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
BOREN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 163597		COMPL. DATE 01/23/1997		TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376			
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25

JEFFRESS, NE. (CONS. U/V)		//CONT.// 46091 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
BOREN GU		WELL #: 7		RRCID -> 164243		COMPL. DATE		N/A							
								TOTAL DEPTH 13790							
								PERF.12988 - 13656							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
COATES "F" GU				WELL #: 5		RRCID -> 164436		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 13550		PERF.12802 - 13390			
02		9 N	3	-0-	-6	-0-	-0-	3	2		N		-0-	1 1	20
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		20
04		12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-				N		-0-		20
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				N		-0-		20
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		20
MACHAC GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 170231		COMPL. DATE 05/23/1998		TOTAL DEPTH 13650		PERF.12706 - 12860			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
LEONARD GU				WELL #: 1		RRCID -> 171659		COMPL. DATE 09/09/1998		TOTAL DEPTH 15525		PERF.14644 - 14966			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
MACHAC GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 173169		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH 15750		PERF.13330 - 13360			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
FRANK MACHAC GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 175174		COMPL. DATE 09/12/1999		TOTAL DEPTH 13766		PERF.11445 - 11492			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
BOREN GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 175719		COMPL. DATE 09/25/1999		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13069 - 13228			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. UVV)			//CONT.// 46091 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136													
COATES "F" GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 191201		COMPL. DATE 06/11/2002			TOTAL DEPTH 13913		PERF.12759 - 13100				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		644 N	586	-0-		-58		-0-		66 1	516 2	Y	4	2 1	4 8	102
										4 9						
03		713 N	676	-0-		-37		-0-		78 1	588 2	Y	9	1 1	7 8	103
										10 9						
04		660 N	657	-0-		-3		-0-		74 1	579 2	Y	4	1 1	4 8	102
										4 9						
05		730 N	730	-0-		-0-		-0-		58 1	668 2	Y	4	1 1	2 8	103
										4 9						
06		759 N	759	-0-		-0-		-0-		57 1	698 2	Y	4	1 1	2 8	104
										4 9						
07		682 N	679	-0-		-3		-0-		40 1	637 2	Y	2	2 1	2 8	102
										2 9						
JEFFRESS, NE. (T, L0.-FB,A)			46091 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY			561136													
MACHAC GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 109029		COMPL. DATE 10/13/1983			TOTAL DEPTH 13590		PERF.11413 - 11254				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
DUSEK, F. J. TRUST			WELL #: 1K		RRCID -> 117878		COMPL. DATE 08/23/1985			TOTAL DEPTH 14200		PERF.12336 - 12648				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 163815		COMPL. DATE 05/18/1997			TOTAL DEPTH 14243		PERF.11994 - 14110				
02	3328	X	3328	-0-		-0-		-0-		378 1	2946 2	N	4	4 1		45
										4 9						
03	2528	X	2528	-0-		-0-		-0-		297 1	2228 2	N	3	3 1		45
										3 9						
04	4151	X	4151	-0-		-0-		-0-		471 1	3676 2	N	4	3 1		46
										4 9						
05	3986	X	3986	-0-		-0-		-0-		317 1	3669 2	N	-0-	1 1		45
06	2425	X	2425	-0-		-0-		-0-		183 1	2239 2	N	3	2 1		46
										3 9						
07	2387	X	2059	-0-		-328		-0-		122 1	1936 2	N	1	4 1		43
										1 9						
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 22		RRCID -> 164323		COMPL. DATE			N/A		TOTAL DEPTH 14286		PERF.12396 - 14070		
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-			-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)			//CONT.// 46091 400			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136															
COATES "E" GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 164454			COMPL. DATE 08/01/1997			TOTAL DEPTH 12340			PERF.11938 - 12089			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DE AUSTIN-CASTILLO GU			WELL #: 3			RRCID -> 164672			COMPL. DATE 08/31/1997			TOTAL DEPTH 12820			PERF.12235 - 12665			
02	868	N	866	-0-	-2	-0-	-0-	98	1	766	2	N	2	2	1			67
								2	9									
03	961	N	934	-0-	-27	-0-	-0-	110	1	823	2	N	1	1	1			67
								1	9									
04	930	N	904	-0-	-26	-0-	-0-	102	1	800	2	N	2	1	1			68
								2	9									
05	961	N	956	-0-	-5	-0-	-0-	76	1	880	2	N	-0-	1	1			67
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	850	2	N	2	1	1			68
								2	9									
07	930	N	846	-0-	-84	-0-	-0-	50	1	795	2	N	1	2	1			67
								1	9									
DE AUSTIN-CASTILLO GU			WELL #: 4			RRCID -> 165693			COMPL. DATE 10/28/1997			TOTAL DEPTH 12800			PERF.12118 - 12354			
02	364	N	337	-0-	-27	-0-	-0-	38	1	297	2	N	2	2	1			29
								2	9									
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	437	2	N	2	1	1			30
								2	9									
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	374	2	N	2	2	1			30
								2	9									
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	447	2	N	1	1	1			30
								1	9									
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	444	2	N	1	1	1			30
								1	9									
07	434	N	346	-0-	-88	-0-	-0-	21	1	324	2	N	1	2	1			29
								1	9									
MACHAC GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 167790			COMPL. DATE 05/09/1999			TOTAL DEPTH 15750			PERF.12173 - 12270			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "E" GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 168676			COMPL. DATE 03/28/1998			TOTAL DEPTH 12700			PERF.12187 - 12334			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

JEFFRESS, NE. (T, L0.-FB,A)		//CONT.// 46091 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 25		RRCID -> 169846		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12380 - 12590					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MACHAC GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 170230	COMPL. DATE 05/23/1998		TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 11441					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ADAME GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 170940	COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 14375 PERF. 0 - 12375					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DUSEK, F. J. TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 171579	COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 14320 PERF.12430 - 12818					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DUSEK, F. J. TRUST				WELL #: 3	RRCID -> 171697	COMPL. DATE 12/19/1998		TOTAL DEPTH 13140 PERF.12532 - 12871					
02	2184 N	1696	-0-	-488	-0-	193	1	1503	2	N	-0-		123
03	2325 N	1815	-0-	-510	-0-	214	1	1601	2	N	-0-		123
04	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	246	1	1924	2	N	-0-		123
05	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	184	1	2136	2	N	-0-		123
06	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	156	1	1916	2	N	-0-		123
07	2232 N	1447	-0-	-785	-0-	86	1	1361	2	N	-0-		123
BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #: 26	RRCID -> 172439	COMPL. DATE 01/20/1999		TOTAL DEPTH 13003 PERF.12534 - 12585					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	27	-0-	27	27	1	1	26	2	Y	-0-		-0-

JEFFRESS, NE. (T, L0.-FB,A)		//CONT.// 46091 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
DUSEK, F. J. TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 172511		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 13212		PERF.12603 - 12928						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-		107 9	1 9	835	2	N	8	60 1			195
03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-		125 21	1 9	939	2	N	19				214
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-		117 72	1 9	916	2	N	65	181 1			98
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-		89 14	1 9	1029	2	N	13				111
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-		84 9	1 9	1036	2	N	8				119
07	1147 N	1027	-0-	-120	-0-		61 8	1 9	958	2	N	7				126
CASTILLO DEEP GU		WELL #: 4		RRCID -> 172620		COMPL. DATE 08/28/1999		TOTAL DEPTH 13310		PERF.11298 - 11486						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
DUSEK, F. J. TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 173111		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 13900		PERF.12782 - 12998						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 27		RRCID -> 173167		COMPL. DATE 03/10/1999		TOTAL DEPTH 12886		PERF.12442 - 12718						
02	T. A.	851	-0-	851	4336		23	1	828	2	Y	-0-				-0-
03	5385 X	1049	-0-	-4336	-0-		31	1	1018	2	Y	-0-				-0-
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-		32	1	1048	2	Y	-0-				-0-
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-		30	1	934	2	Y	-0-				-0-
06	960 N	754	-0-	-206	-0-		23	1	731	2	Y	-0-				-0-
07	1085 N	690	-0-	-395	-0-		21	1	669	2	Y	-0-				-0-
MACHAC GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 173184		COMPL. DATE 01/21/1999		TOTAL DEPTH 13600		PERF. N/A						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
DUSEK, F. J. TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 173860		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12696 - 13013						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

JEFFRESS, NE. (T, L0.-FB,A)		//CONT.// 46091 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
DUSEK, F. J. TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 174028		COMPL. DATE 08/05/1999		TOTAL DEPTH 13080 PERF.12470 - 12848								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

CASTILLO-FLORES GU				WELL #: 4		RRCID -> 174498		COMPL. DATE 08/20/1999		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 9977		- 11566		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAME GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 175036		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 14504		PERF.11849		- 12007		
02	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	307 6 9	1	2394 2	N		5					157
03	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	264 11 9	1	1982 2	N		10					167
04	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	281 39 9	1	2195 2	N		35					202
05	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	197 4 9	1	2279 2	N		4	175 1				31
06	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	172 3 9	1	2115 2	N		3					34
07	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	77 1	1	1212 2	N		-0-					34

DUSEK, F. J. TRUST				WELL #: 8		RRCID -> 175101		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 13150		PERF.12617		- 13034		
02	2128 X	1588	-0-	-540	-0-	179 17 9	1	1392 2	N		15	58 1				192
03	2356 X	785	-0-	-1571	-0-	92 4 9	1	689 2	N		4					196
04	2280 X	1685	-0-	-595	-0-	190 12 9	1	1483 2	N		11					207
05	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	284 52 9	1	3293 2	N		47					254
06	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	254 57 9	1	3118 2	N		52					306
07	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	180 44 9	1	2848 2	N		40					346

COATES "E" GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 175980		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 14814		PERF.12075		- 12253		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (T, L0.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136															
CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		5	RRCID -> 176036		COMPL. DATE 11/08/1999		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11186 - 12300								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	76	-0-	-0-	76	76		6 1	48 2	2	N		20	6 1	1 8				13
03	14B2 EXT	109	-0-	-0-	109	185		22 9	76 2	2	N		21	12 1	6 8				16
04	14B2 EXT	112	-0-	-0-	112	297		10 1	83 2	2	N		16	12 1	3 8				17
05	14B2 EXT	62	-0-	-0-	62	359		23 9	53 2	2	N		4	6 1	1 8				14
06	359 X	-0-	-0-	-0-	-359	-0-		5 1				N	13	6 1	1 8				20
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4 9				N	11	15 1	2 8				14
ADAME GU					WELL #:	4	RRCID -> 176146	COMPL. DATE 01/24/2000		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11976 - 12234							
02	2800 N	4498	-0-	-0-	1698	2582		511 1	3980 2	2	N		6	6 1	1 8				246
03	3100 N	4268	-0-	-0-	1168	3750		7 9	3758 2	2	N		8	4 1	2 8				248
04	7534 X	3784	-0-	-0-	-3750	-0-		9 9	3349 2	2	N		5	4 1	1 8				248
05	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	-0-		429 1	3170 2	2	N		3	2 1	1 8				248
06	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	-0-		6 9	3050 2	2	N		4	2 1	1 8				249
07	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	-0-		274 1	2846 2	2	N		4	6 1	1 8				246
BELL					WELL #:	1	RRCID -> 176328	COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 13104		PERF.12544 - 12972							
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-		39 1	303 2	2	N		-0-						18
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-		68 1	513 2	2	N		-0-						18
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-		66 1	518 2	2	N		-0-						18
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-		64 1	747 2	2	N		-0-						18
06	570 N	548	-0-	-0-	-22	-0-		41 1	507 2	2	N		-0-						18
07	589 N	292	-0-	-0-	-297	-0-		17 1	275 2	2	N		-0-						18
BOSTON TEXAS LAND & TRUST					WELL #:	29	RRCID -> 178623	COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 14250		PERF.12370 - 12605							
02	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	-0-		77 1	2782 2	2	Y		-0-						-0-
03	2418 X	1788	-0-	-0-	-630	-0-		53 1	1735 2	2	Y		-0-						-0-
04	1560 N	1	-0-	-0-	-1559	-0-		1 2			Y		-0-						-0-
05	2728 N	-0-	-0-	-0-	-2728	-0-					Y		-0-						-0-
06	1620 N	-0-	-0-	-0-	-1620	-0-					Y		-0-						-0-
07	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-					Y		-0-						-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST					WELL #:	31	RRCID -> 181149	COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13621		PERF.11474 - 13080							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 200050		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12225 - 12658			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		708 N	708 -0-	-0-	-0-	80	1 2 9	626	2	N	2	2 1		81
03		807 N	807 -0-	-0-	-0-	95	1 1 9	711	2	N	1	1 1		81
04		756 N	756 -0-	-0-	-0-	86	1 1 9	669	2	N	1	1 1		81
05		815 N	815 -0-	-0-	-0-	65	1 1 9	749	2	N	1	1 1		81
06		780 N	760 -0-	-20	-0-	57	1 1 9	702	2	N	1	1 1		81
07		775 N	702 -0-	-73	-0-	42	1 1 9	659	2	N	1	2 1		80
COATES "A"				WELL #:	25	RRCID -> 209747		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 13680		PERF.13272 - 13419		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L)				46091 430	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
CASTILLO-FLORES G.U.		WELL #:		1	RRCID -> 157863		COMPL. DATE 01/29/1996		TOTAL DEPTH 14147		PERF. 8518 - 8536			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CASTILLO DEEP GU				WELL #:	5	RRCID -> 178388		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 12812		PERF. 8488 - 8622		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
J.D. JEFFRESS				WELL #:	27	RRCID -> 275010		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 11200		PERF. N/A		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.)														
MERIT ENERGY COMPANY														
COATES "E" GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 156565 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13830 - 14204														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	47 3	1 9	369 2	N	3	3 1		100	
03	589 N	526	-0-	-63	-0-	62 3	1 9	461 2	N	3	2 1		101	
04	480 N	371	-0-	-109	-0-	42 2	1 9	327 2	N	2	2 1		101	
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	50 1	1 9	582 2	N	1	1 1		101	
06	510 N	468	-0-	-42	-0-	35 1	1 9	432 2	N	1	1 1		101	
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	37 1	1 9	588 2	N	1	2 1		100	
COATES "F" GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 159494 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 14674 PERF.13828 - 14292														
02	420 N	301	-0-	-119	-0-	34 1		267 2	N	-0-	1 1		5	
03	434 N	347	-0-	-87	-0-	41 2	1 9	304 2	N	2	1 1		6	
04	390 N	333	-0-	-57	-0-	38 1	1 9	294 2	N	1	1 1		6	
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	32 1		376 2	N	-0-			6	
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	30 1		372 2	N	-0-			6	
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	24 1	1 9	380 2	N	1	2 1		5	
COATES "F" GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 160055 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13322 - 13784														
02	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	696 20	1 9	5427 2	Y	18	17 1	4 8	231	
03	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	807 23	1 9	6051 2	Y	21	11 1	7 8	234	
04	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	753 18	1 9	5886 2	Y	16	11 1	4 8	235	
05	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	567 7	1 9	6572 2	Y	6	5 1	2 8	234	
06	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	520 13	1 9	6378 2	Y	12	6 1	2 8	238	
07	6882 X	6255	-0-	-627	-0-	372 11	1 9	5872 2	Y	10	18 1	2 8	228	
ADAME GU														
WELL #: 1 RRCID -> 160502 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13592 - 13828														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
COATES "B"														
WELL #: 4 RRCID -> 161782 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13092 - 13598														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.)				//CONT.//	46091 450	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136																
BOREN GU				WELL #:	1	RRCID -> 161790		COMPL. DATE 09/10/1996		TOTAL		DEPTH 14750		PERF.13932 - 14364							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
BOREN GU				WELL #:	2	RRCID -> 162156		COMPL. DATE 09/25/1999		TOTAL		DEPTH 14100		PERF.13069 - 13897							
02	924	N	785	-0-	-139	-0-	79	1	88	9	618	2	N	80	79	1	5	8		291	
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	119	1	87	9	891	2	N	79	53	1	10	8		307	
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	110	1	70	9	858	2	N	64	54	1	5	8		312	
05	868	N	262	-0-	-606	-0-	20	1	11	9	231	2	N	10	27	1	2	8		293	
*06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-	11	9					N	-0-	24	1				269	
07	1023	N	16	-0-	-1007	-0-	1	1	4	9	11	2	N	4	41	1				232	
BOREN GU				WELL #:	3	RRCID -> 162772		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL		DEPTH 14315		PERF.13602 - 14106							
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	29	1	19	1	222	2	N	-0-						7	
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	19	1	21	1	144	2	N	-0-						7	
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	17	1	162	2	N	-0-						7	
05	279	N	208	-0-	-71	-0-	17	1	18	1	191	2	N	-0-						7	
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	7	1	219	2	N	-0-						7	
07	186	N	114	-0-	-72	-0-	7	1			107	2	N	-0-	1	1				6	
BOREN GU				WELL #:	4	RRCID -> 162841		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL		DEPTH 14872		PERF.14072 - 14608							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
COATES "F" GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 163958		COMPL. DATE 04/28/1997		TOTAL		DEPTH 14007		PERF.13227 - 13696							
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	29	1	52	1	227	2	N	-0-						35	
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	52	1	40	1	389	2	N	-0-						35	
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	40	1	21	1	309	2	N	-0-						35	
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	24	1	238	2	N	-0-						35	
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	15	1	292	2	N	-0-						35	
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1			239	2	N	-0-						35	
CASTILLO DEEP GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 164146		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL		DEPTH 14100		PERF.13871 - 13993							
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
BOYT WELL #: 1 RRCID -> 165236 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13582 - 14400												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	2	N	-0-	-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	22	1	163	2	N	-0-	-0-
04	150 N	96	-0-	-54	-0-	11	1	85	2	N	-0-	-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	N	-0-	-0-
06	150 N	98	-0-	-52	-0-	7	1	91	2	N	-0-	-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	N	-0-	-0-
COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650												
02	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	125	1	976	2	N	-0-	44
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	157	1	1175	2	N	-0-	44
04	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	146	1	1139	2	N	-0-	44
05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	100	1	1163	2	N	-0-	44
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	89	1	1092	2	N	-0-	44
07	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	67	1	1058	2	N	1	44
						1	9					
MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170232 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 13258												
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	89	1	696	2	N	2	212
						2	9					
03	899 N	808	-0-	-91	-0-	95	1	712	2	N	1	212
						1	9					
04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	92	1	717	2	N	53	264
						58	9					
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	68	1	792	2	N	90	353
						99	9					
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	62	1	764	2	N	6	176
						7	9					
07	899 N	811	-0-	-88	-0-	47	1	746	2	N	16	190
						18	9					
DUBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170470 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 16537 PERF.15136 - 15734												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
DUBE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170510 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 16155 PERF.15229 - 15760												
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	29	1	225	2	N	-0-	1
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	40	1	297	2	N	-0-	1
04	300 N	275	-0-	-25	-0-	31	1	244	2	N	-0-	1
05	279 N	187	-0-	-92	-0-	15	1	172	2	N	-0-	1
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	21	1	254	2	N	-0-	1
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	281	2	N	1	1
						1	9					
COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5310 - 5550												
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.)													//CONT.//		46091 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY													//CONT.//		561136														
LEONARD GU													WELL #:		1		RRCID -> 171550		COMPL. DATE 09/09/1998		TOTAL DEPTH 15525		PERF.14644 - 15204						
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS		*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM										
0							AMT	CODE	AMT	CODE			M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE										
02	14B2	EXT	1430	-0-	1430	5648		163	1	1267	2	N		-0-					-0-										
03	14B2	EXT	855	-0-	855	6503		101	1	754	2	N		-0-					-0-										
04	7145	X	642	-0-	-6503	-0-		73	1	569	2	N		-0-					-0-										
05	2108	X	614	-0-	-1494	-0-		49	1	565	2	N		-0-					-0-										
06	2010	X	517	-0-	-1493	-0-		39	1	478	2	N		-0-					-0-										
07	1581	X	330	-0-	-1251	-0-		20	1	310	2	N		-0-					-0-										
MACHAC GAS UNIT													WELL #:		4		RRCID -> 172321		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12272 - 13418						
02	1288	N	1066	-0-	-222	-0-		121	1	941	2	N		4		4	1		136										
03	1643	N	1181	-0-	-462	-0-		139	1	1040	2	N		2		2	1		136										
04	1440	N	1075	-0-	-365	-0-		111	1	863	2	N		92		3	1		225										
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-		137	1	1591	2	N		63		183	1		105										
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-		117	1	1438	2	N		89		1	1		193										
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-		98	9	1366	2	N		45		4	1		234										
FRANK MACHAC GAS UNIT													WELL #:		5		RRCID -> 175173		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 13766		PERF.11445 - 13510						
02	364	N	326	-0-	-38	-0-		37	1	289	2	N		-0-					-0-										
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-		42	1	314	2	N		-0-					-0-										
04	420	N	297	-0-	-123	-0-		34	1	263	2	N		-0-					-0-										
05	372	N	353	-0-	-19	-0-		28	1	325	2	N		-0-					-0-										
06	330	N	301	-0-	-29	-0-		23	1	278	2	N		-0-					-0-										
07	310	N	209	-0-	-101	-0-		12	1	197	2	N		-0-					-0-										
COATES "E" GAS UNIT													WELL #:		6		RRCID -> 175977		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 14814		PERF.12075 - 14430						
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-		95	1	740	2	N		11		1	1		234										
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-		110	1	826	2	N		5		1	1		238										
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-		104	1	810	2	N		2		1	1		239										
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-		95	1	1104	2	N		-0-					239										
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-		68	1	840	2	N		-0-					239										
07	930	N	738	-0-	-192	-0-		44	1	693	2	N		1		1	1		239										
CASTILLO DEEP GU													WELL #:		4		RRCID -> 178104		COMPL. DATE 08/28/1999		TOTAL DEPTH 13310		PERF.12676 - 12951						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-										
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-										
COASTAL FEE 75													WELL #:		2D		RRCID -> 180799		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5372 - 6234						
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-										
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-										
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-										
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-										
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-										
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-										

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190274 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.13397 - 13691														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172924 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11256 - 13360														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173345 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 13590 PERF.10034 - 10662														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 3 RRCID -> 174002 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11050 - 11611														
02	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	327 1	2548 2	N	36	38 1	2 8	133		
03	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	40 9	2471 2	N	35	24 1	4 8	140		
04	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	39 9	2655 2	N	29	25 1	2 8	142		
05	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	32 9	2874 2	N	10	12 1	1 8	139		
06	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	248 1	2661 2	N	22	13 1	1 8	147		
07	2015 X	1725	-0-	-290	-0-	11 9	1602 2	N	20	40 1	1 8	126		
						217 1								
						24 9								
						101 1								
						22 9								
CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 174563 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.10437 - 12951														
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 176108 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 10763														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T)														
MERIT ENERGY COMPANY														
CASTILLO DEEP GU														
WELL #: 5					RRCID -> 178386					COMPL. DATE 05/15/2000				
TOTAL DEPTH 12812					PERF.10072 - 10147					CNTY: HIDALGO				
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
02		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
CASTILLO-FLORES GU														
WELL #: 6					RRCID -> 178986					COMPL. DATE 09/23/2004				
TOTAL DEPTH 11100					PERF. 8547 - 10570					CNTY: HIDALGO				
02		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
JEFFRESS, NE. (VICKSBURG U)														
MERIT ENERGY COMPANY														
BOREN GAS UNIT														
WELL #: 5					RRCID -> 163598					COMPL. DATE 01/23/1997				
TOTAL DEPTH 13575					PERF.12865 - 13376					CNTY: HIDALGO				
02	SI	MULT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG S)														
MERIT ENERGY COMPANY														
SALINAS GAS UNIT														
WELL #: 4					RRCID -> 165984					COMPL. DATE 01/18/1998				
TOTAL DEPTH 12850					PERF.11214 - 12412					CNTY: HIDALGO				
02	1876	N		1689	-0-	-187	-0-	182	1	1419	2	N	80	5 1 5 8 195
03	2046	N		1968	-0-	-78	-0-	88	9	1666	2	N	73	3 1 11 8 254
04	2039	N		2039	-0-	-0-	-0-	80	9	1717	2	N	93	188 1 6 8 153
05	2109	N		2109	-0-	-0-	-0-	220	1	1892	2	N	49	2 1 3 8 197
06	2078	N		2078	-0-	-0-	-0-	102	9	1846	2	N	74	2 1 3 8 266
07	2108	N		1958	-0-	-150	-0-	163	1	1753	2	N	85	188 1 3 8 160
								54	9					
								151	1					
								81	9					
								111	1					
								94	9					
SALINAS, M.														
WELL #: 9					RRCID -> 194398					COMPL. DATE 01/23/2003				
TOTAL DEPTH 13500					PERF.11474 - 11546					CNTY: HIDALGO				
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PAGE: 1385

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) MERIT ENERGY COMPANY PENNZOIL FEE				46094 500 561136	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
WELL #:				1V	RRCID ->	106486	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL	DEPTH	12970	PERF.	12018	-	12389				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
SALINAS, M.				WELL #:		2V	RRCID ->	108618	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL	DEPTH	12953	PERF.	11677	-	12314		
02	2800	X	2754	-0-	-46	-0-	305 75	1 9	2374	2	N	68	197	1	3	8		97	
03	3100	X	2980	-0-	-120	-0-	339 96	1 9	2545	2	N	87	6	1	5	8		173	
04	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	332 83	1 9	2594	2	N	75	6	1	3	8		239	
05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	238 87	1 9	2756	2	N	79	187	1	1	8		130	
06	2940	X	2923	-0-	-17	-0-	215 87	1 9	2643	2	N	59	3	1	1	8		185	
07	3100	X	2606	-0-	-494	-0-	150 65	1 9	2365	2	N	83	188	1	1	8		79	
SALINAS, M.				WELL #:		3	RRCID ->	151400	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL	DEPTH	12510	PERF.	11618	-	12314		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
COASTAL-FEE				WELL #:		1	RRCID ->	162138	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL	DEPTH	14164	PERF.	11668	-	12610		
02	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	491 79	1 9	3825	2	N	72	6	1	1	8		165	
03	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	644 140	1 9	4827	2	N	127	168	1	2	8		122	
04	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	560 30	1 9	4374	2	N	27	4	1	1	8		144	
05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	298 43	1 9	3450	2	N	39	2	1				181	
06	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	167 57	1 9	2049	2	N	52	2	1				231	
07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	212 116	1 9	3347	2	N	105	188	1				148	
SALINAS, M.				WELL #:		5	RRCID ->	164134	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.	11566	-	12356		
02	4200	X	3826	-0-	-374	-0-	427 75	1 9	3324	2	N	68	175	1	1	8		123	
03	4650	X	4208	-0-	-442	-0-	489 51	1 9	3668	2	N	46	9	1	2	8		158	
04	4440	X	4393	-0-	-47	-0-	489 87	1 9	3817	2	N	79	9	1	1	8		227	
05	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	367 43	1 9	4254	2	N	39	165	1				101	
06	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	348 52	1 9	4273	2	N	47	5	1				143	
07	4526	X	4004	-0-	-522	-0-	233 88	1 9	3683	2	N	80	15	1				208	

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T)		//CONT.// 46094 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
SALINAS, M.		WELL #: 7		RRCID -> 165255		COMPL. DATE 07/31/1997		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11696 - 12230	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	277 1	2156 2	N	15
						17 9			118
03	589 N	574	-0-	-15	-0-	67 1	504 2	N	3
						3 9			121
04	510 N	479	-0-	-31	-0-	47 1	364 2	N	62
						68 9			183
05	868 N	451	-0-	-417	-0-	34 1	397 2	N	18
						20 9		179 1	22
06	570 N	337	-0-	-233	-0-	25 1	312 2	N	-0-
07	496 N	383	-0-	-113	-0-	23 1	360 2	N	-0-
									22
									22
SALINAS, M.		WELL #: 8		RRCID -> 165364		COMPL. DATE 09/08/1997		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11599 - 12361	
02	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	692 1	5396 2	N	166
						183 9			192 1
03	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	778 1	5838 2	N	166
						183 9			195 1
04	6570 X	6554	-0-	-16	-0-	727 1	5677 2	N	136
						150 9			14 1
05	7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	553 1	6414 2	N	142
						156 9			189 1
06	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	504 1	6177 2	N	167
						184 9			187 1
07	6944 X	6260	-0-	-684	-0-	364 1	5752 2	N	131
						144 9			202 1
									4 8
									142
SALINAS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 167601		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11805 - 12412	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
SALINAS M.		WELL #: 10		RRCID -> 170223		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 12246	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
SALINAS, M.		WELL #: 9		RRCID -> 170405		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12142 - 12936	
02	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	242 1	1887 2	N	28
						31 9			45
03	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	284 1	2133 2	N	24
						26 9			69
04	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	314 1	2455 2	N	61
						67 9			130
05	2108 X	1835	-0-	-273	-0-	144 1	1674 2	N	15
						17 9			145
06	2040 X	1597	-0-	-443	-0-	119 1	1461 2	N	15
						17 9			160
07	2108 X	1359	-0-	-749	-0-	79 1	1247 2	N	30
						33 9		145 1	45

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T)			//CONT.//		46094 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136															
SALINAS, M.			WELL #:		11	RRCID -> 170930		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 15200		PERF.12000 - 13390								
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					67	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					67	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					67	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					67	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					67	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					67	

COATES "A"		WELL #:		17	RRCID -> 174060		COMPL. DATE 06/13/1999		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11760 - 12614	
02	168 N	44	-0-	-124	-0-	5 1	38 2	N	1	2 1	1 8	58
03	186 N	94	-0-	-92	-0-	11 1	81 2	N	2	1 8		59
04	150 N	107	-0-	-43	-0-	12 1	93 2	N	2	1 1		60
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7 1	77 2	N	-0-			60
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	5 1	63 2	N	-0-			60
07	124 N	22	-0-	-102	-0-	1 1	21 2	N	-0-	1 1		59

COASTAL FEE		WELL #:		3	RRCID -> 175580		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 12856		PERF.11724 - 12626	
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7 1	51 2	N	7	3 1	2 8	84
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8 9	77 2	N	7	2 1	4 8	85
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	4 1	35 2	N	3	2 1	1 8	85
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6 1	75 2	N	3	1 1	1 8	86
06	90 N	59	-0-	-31	-0-	4 1	52 2	N	3	1 1	1 8	87
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5 1	75 2	N	3	3 1	1 8	86

JEFFRESS, W. (VICKSBURG T)				46097 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY				561136					
YTURRIA, H. L&CC				WELL #:	5	RRCID -> 174151	COMPL. DATE 07/23/1998	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9651 - 10032
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

YTURRIA, H. L & CC		WELL #:		6	RRCID -> 277294		COMPL. DATE 08/15/2015		TOTAL DEPTH 12360		PERF.10339 - 10348	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U)				46097 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				561136												
YTURRIA, H. L & CC				WELL #:	4	RRCID -> 167297	COMPL. DATE 03/04/2005	TOTAL	DEPTH 12410	PERF.10514	-	10973				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	105	1 20 9	818	2	N	18	2	8			115
03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	122	1 12 9	917	2	N	11	4	8			122
04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	117	1 2 9	912	2	N	2	2	8			122
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	87	1 1 9	1006	2	N	1	1	8			122
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	80	1 2 9	976	2	N	2	1	8			123
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	59	1	930	2	N	-0-	1	8			122
YTURRIA, H. L&CC				WELL #:	3	RRCID -> 174144	COMPL. DATE 01/24/2023	TOTAL	DEPTH 12500	PERF.10677	-	11004				
02	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	830	1 123 9	6467	2	N	112	179	1	3	8	63
03	7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	905	1 132 9	6788	2	N	120	8	1	7	8	168
04	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	719	1 135 9	5615	2	N	123	192	1	4	8	95
05	7781 X	7397	-0-	-384	-0-	579	1 107 9	6711	2	N	97	6	1	2	8	184
06	7530 X	6625	-0-	-905	-0-	489	1 134 9	6002	2	N	122	182	1	2	8	122
07	7781 X	6007	-0-	-1774	-0-	351	1 109 9	5547	2	N	99	186	1	2	8	33
YTURRIA, H. L & CC				WELL #:	9	RRCID -> 184399	COMPL. DATE 06/29/2001	TOTAL	DEPTH 12560	PERF.10760	-	10832				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JEFFRESS, W. (VICKSBURG V)				46097 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				561136												
YTURRIA, H. L&CC				WELL #:	3	RRCID -> 122709	COMPL. DATE 08/11/1998	TOTAL	DEPTH 12500	PERF.11005	-	11374				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
86JV YTURRIA LAND & CATTLE CO				WELL #:	4	RRCID -> 123217	COMPL. DATE 01/24/1987	TOTAL	DEPTH 12410	PERF.10806	-	10973				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V)		//CONT.//		46097 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
YTURRIA, H. L & CC		WELL #:		8	RRCID -> 182791		COMPL. DATE 09/20/2019		TOTAL DEPTH 11588		PERF.10872 - 11383			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14975 X	14975	-0-	-0-	-0-	1681 194	1 9	13100	2	N	176	189 1	11 8	253
03	15171 X	15171	-0-	-0-	-0-	1759 216	1 9	13196	2	N	196	202 1	22 8	225
04	14604 X	14604	-0-	-0-	-0-	1626 276	1 9	12702	2	N	251	203 1	11 8	262
05	14699 X	14699	-0-	-0-	-0-	1148 240	1 9	13311	2	N	218	196 1	6 8	278
06	14109 X	14109	-0-	-0-	-0-	1042 292	1 9	12775	2	N	265	376 1	6 8	161
07	12519 X	12519	-0-	-0-	-0-	730 253	1 9	11536	2	N	230	197 1	6 8	188
YTURRIA, H. L & CC				WELL #:	9	RRCID -> 184398		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 12560		PERF.10871 - 11190		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
JEFFRESS, W. (VICKSBURG W)				46097 601	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
YTURRIA, H. L & CC		WELL #:		9	RRCID -> 184397		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 12560		PERF.10760 - 12372			
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	30 4	1 9	237	2	N	4	1 8		33
03	372 N	328	-0-	-44	-0-	35 30	1 9	263	2	N	27	1 1	1 8	58
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	34 8	1 9	267	2	N	7	1 1	1 8	63
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	26 8	1 9	304	2	N	7			70
06	330 N	288	-0-	-42	-0-	21 6	1 9	261	2	N	5			75
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	19 9	1 9	301	2	N	8	1 1		82
JENNINGS				46194 001	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352										
JENNINGS, J. D.		WELL #:		439	RRCID -> 161850		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 1100		PERF. 965 - 982			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
JENNINGS, J. D.				WELL #:	442	RRCID -> 162086		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 1100		PERF. 974 - 992		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

JENNINGS		//CONT.//		46194 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352							
JENNINGS, J. D.		WELL #:		440	RRCID -> 162111	COMPL. DATE 12/02/1996	TOTAL DEPTH	1090	PERF. 955 -	976	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #:		447	RRCID -> 166639	COMPL. DATE 12/30/1997	TOTAL DEPTH	1200	PERF. 1120 -	1126	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #:		438	RRCID -> 166640	COMPL. DATE 01/03/1998	TOTAL DEPTH	1040	PERF. 950 -	962	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #:		424	RRCID -> 166643	COMPL. DATE 12/23/1997	TOTAL DEPTH	1250	PERF. 1050 -	1068	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
JENNINGS (LOBO)		46194 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JENNINGS		WELL #:		56	RRCID -> 129448	COMPL. DATE 11/17/1988	TOTAL DEPTH	14000	PERF. 13174 -	13372	
02	448 N	347	-0-	-101	-0-	38 1	309 2	Y	-0-		15
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	42 1	424 2	Y	-0-		15
04	480 N	458	-0-	-22	-0-	44 1	414 2	Y	-0-		15
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	47 1	400 2	Y	-0-		15
*06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	50 1	415 2	Y	-0-		15
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	53 1	421 2	Y	-0-		15
JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		46194 550		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		102824									
LAUREL, SERGIO		WELL #:		3	RRCID -> 147314	COMPL. DATE 11/18/1993	TOTAL DEPTH	9451	PERF. 8008 -	8034	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																
JENNINGS WELL #: 37 RRCID -> 078879 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7154 - 7166																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

JENNINGS WELL #: 34 RRCID -> 086372 COMPL. DATE 02/03/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7629 - 7636																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

JENNINGS WELL #: 32 RRCID -> 113100 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7184 - 7612																
02	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	796	1	6467	2	Y	13					21
						14	9									
03	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	703	1	7099	2	Y	-0-					21
04	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	751	1	7015	2	Y	-0-					21
05	8387 X	8387	-0-	-0-	-0-	881	1	7506	2	Y	-0-					21
*06	7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	852	1	7103	2	Y	-0-					21
07	7657 X	7119	-0-	-538	-0-	799	1	6320	2	Y	-0-					21

JENNINGS WELL #: 38 RRCID -> 120033 COMPL. DATE 02/06/1986 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 7558 - 7583																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

JENNINGS WELL #: 35 D RRCID -> 128722 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7142 - 7149																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	13				13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				13
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	18	1	151	2	Y	-0-					13
*06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					13
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	100	2	Y	-0-					13

JENNINGS WELL #: 61 RRCID -> 138477 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8190 - 8192																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
JENNINGS WELL #: 39D RRCID -> 163528 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7305 - 7315																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JENNINGS WELL #: 35F RRCID -> 163529 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7302 - 7312																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JENNINGS WELL #: 39F RRCID -> 163865 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7526 - 7543																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JENNINGS WELL #: 67F RRCID -> 166773 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7520 - 7530																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JENNINGS WELL #: 67D RRCID -> 166774 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7838 - 7842																
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JENNINGS WELL #: 68 RRCID -> 170579 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7196 - 7371																
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	65 14	1 9	527 2	Y	13						13
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	57 1	1	578 2	Y	-0-						13
04	660 N	593	-0-	-67	-0-	57 1	1	536 2	Y	-0-						13
05	682 N	680	-0-	-2	-0-	71 1	1	609 2	Y	-0-						13
*06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	70 1	1	587 2	Y	-0-						13
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	71 1	1	563 2	Y	-0-						13

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 46194 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
JENNINGS		WELL #: 59		RRCID -> 171666		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 7502 - 7508				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #: 60		RRCID -> 171668		COMPL. DATE 12/12/1998		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7864 - 7888				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #: 72		RRCID -> 181660		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 7214 - 7398				
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	46 1	376 2	Y	13					13
						14 9								
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	35 1	353 2	Y	-0-					13
04	420 N	399	-0-	-21	-0-	39 1	360 2	Y	-0-					13
05	496 N	421	-0-	-75	-0-	44 1	377 2	Y	-0-					13
*06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	58 1	482 2	Y	-0-					13
07	403 N	133	-0-	-270	-0-	15 1	118 2	Y	-0-					13

JENNINGS		WELL #: 71		RRCID -> 184848		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 12250		PERF. 7256 - 7436				
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	33 2	Y	13					13
						14 9								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 2	Y	-0-					13
05	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 2		Y	-0-					13
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			13

JENNINGS		WELL #: 76		RRCID -> 214197		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 13117		PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS		WELL #: 89		RRCID -> 227019		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 11644		PERF. 10750 - 10764				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.//											46194 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
KILLAM OIL CO., LTD.											460054											
BERNARDO BUSTAMANTE G. U.											WELL #: 4		RRCID -> 216033		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 11680		PERF. 8605 - 8614			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
BERNARDO BUSTAMANTE G.U.											WELL #: 5		RRCID -> 218454		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 9204		PERF. 8535 - 8585			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
GARZA, M.G. GAS UNIT											WELL #: 4		RRCID -> 225319		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 8871		PERF. 8456 - 8476			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
LEO GAS UNIT											WELL #: 1		RRCID -> 261376		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8305 - 8350			
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2				N	-0-					-0-				
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2				N	-0-					-0-				
04	300	N	229	-0-	-71	-0-	229	2				N	-0-					-0-				
05	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2				N	-0-					-0-				
06	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2				N	-0-					-0-				
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2				N	-0-					-0-				
DE LOS SANTOS											WELL #: 1		RRCID -> 261717		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 10194 - 10205			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
JENNINGS, WEST (CROCKETT)											46202 058		ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAPATA					
SUE-ANN OPERATING, L.C.											828352											
JENNINGS											WELL #: 20		RRCID -> 041065		COMPL. DATE 12/23/1966		TOTAL DEPTH 3365		PERF. N/A			
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER)			46202 190	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA		
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352					
JENNINGS, J. D.			WELL #: 450	RRCID -> 162893	COMPL. DATE 07/15/1997	TOTAL DEPTH	2460	PERF. 2236 - 2242
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
JENNINGS, J. D.			WELL #: 481	RRCID -> 218030	COMPL. DATE 03/06/2006	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2292 - 2300
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
JENNINGS, WEST (QUEEN CITY)			46202 232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA		
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352					
JENNINGS, J. D.			WELL #: 483	RRCID -> 216705	COMPL. DATE 01/20/2006	TOTAL DEPTH	5345	PERF. 5048 - 5070
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
JENNINGS, J. D.			WELL #: 484	RRCID -> 222853	COMPL. DATE 08/08/2006	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4662 - 4690
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
JENNINGS, J. D.			WELL #: 489	RRCID -> 248498	COMPL. DATE 01/06/2008	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4682 - 4706
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200)			46202 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
JENNINGS			WELL #: 42	RRCID -> 085336	COMPL. DATE 10/25/1979	TOTAL DEPTH	2313	PERF. 1262 - 1268
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200)				//CONT.//		46202 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
SUE-ANN OPERATING, L.C.						828352														
JENNINGS				WELL #:		33	RRCID -> 075905		COMPL. DATE 03/28/1978		TOTAL DEPTH 9950		PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

JENNINGS				WELL #:		41	RRCID -> 085335		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 2325		PERF. 1214		-		1270			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

JENNINGS				WELL #:		44	RRCID -> 087826		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 2111		PERF. 1349		-		1354			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

JENNINGS				WELL #:		57	RRCID -> 137261		COMPL. DATE 10/28/1990		TOTAL DEPTH 2310		PERF. 1557		-		1563			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

JENNINGS, J. D.				WELL #:		490	RRCID -> 248550		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 4864		PERF. 2213		-		3951			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

JENNINGS, W. (800)						46202 513	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY						386310														
JENNINGS				WELL #:		43	RRCID -> 103855		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 1615		PERF. 826		-		834			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

JENNINGS, W. (1370)			46202 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352								
JENNINGS, J. D.			WELL #: 417	RRCID -> 156777	COMPL. DATE 04/15/1997	TOTAL DEPTH	2435	PERF. 1368	-	1373	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
JENNINGS, J. D.			WELL #: 452	RRCID -> 173717	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	5580	PERF. 2386	- 2410
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
JENNINGS, J. D.			WELL #: 466	RRCID -> 183782	COMPL. DATE 05/21/2001	TOTAL DEPTH	2320	PERF. 1416	-	1430	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
JENNINGS, J. D.			WELL #: 475	RRCID -> 200593	COMPL. DATE 12/12/2003	TOTAL DEPTH	1500	PERF. 1366	-	1372	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
JENNINGS, W. (1970)			46202 518	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352								
JENNINGS			WELL #: 51	RRCID -> 137258	COMPL. DATE 10/27/1990	TOTAL DEPTH	2309	PERF. 1936	-	1940	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
JENNINGS, WEST (4350)			46202 812	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352								
JENNINGS			WELL #: 54	RRCID -> 117238	COMPL. DATE 07/07/1985	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 4422	-	4427	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JENNINGS, WEST (4400)														46202 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.														828352									
JENNINGS														WELL #: 17		RRCID -> 083021		COMPL. DATE 07/06/1979		TOTAL DEPTH 4951		PERF. 4420 - 4426	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		* *	EOM						
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	BALANCE						
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)														46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC														100804									
BENAVIDES, B. R.														WELL #: 1		RRCID -> 197941		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10847 - 12586	
02	2688	X	1970	-0-	-718	-0-		29	1	1941	2	N	-0-				-0-						
03	2976	X	2623	-0-	-353	-0-		26	1	2597	2	N	-0-				-0-						
04	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-		30	1	2642	2	N	-0-				-0-						
05	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-		30	1	2683	2	N	-0-				-0-						
06	2550	N	2378	-0-	-172	-0-		48	1	2330	2	N	-0-				-0-						
07	2759	N	2657	-0-	-102	-0-		45	1	2612	2	N	-0-				-0-						
BENAVIDES, B. R.														WELL #: 2		RRCID -> 199681		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10868 - 12662	
02	868	N	495	-0-	-373	-0-		7	1	488	2	N	-0-				-0-						
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-		7	1	658	2	N	-0-				-0-						
04	720	N	492	-0-	-228	-0-		5	1	487	2	N	-0-				-0-						
05	558	N	540	-0-	-18	-0-		6	1	534	2	N	-0-				-0-						
06	630	N	447	-0-	-183	-0-		9	1	438	2	N	-0-				-0-						
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-		8	1	492	2	N	-0-				-0-						
BENAVIDES, B. R.														WELL #: 3		RRCID -> 203831		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10898 - 12555	
02	1232	N	977	-0-	-255	-0-		15	1	962	2	N	-0-				-0-						
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-		12	1	1183	2	N	-0-				-0-						
04	1380	N	1072	-0-	-308	-0-		12	1	1060	2	N	-0-				-0-						
05	1085	N	914	-0-	-171	-0-		10	1	904	2	N	-0-				-0-						
06	1170	N	973	-0-	-197	-0-		20	1	953	2	N	-0-				-0-						
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-		20	1	1178	2	N	-0-				-0-						
BENAVIDES, B. R.														WELL #: 4		RRCID -> 204242		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 12860		PERF.10893 - 11953	
02	672	N	586	-0-	-86	-0-		9	1	577	2	N	-0-				-0-						
03	868	N	846	-0-	-22	-0-		8	1	838	2	N	-0-				-0-						
04	990	N	552	-0-	-438	-0-		6	1	546	2	N	-0-				-0-						
05	651	N	613	-0-	-38	-0-		7	1	606	2	N	-0-				-0-						
06	810	N	732	-0-	-78	-0-		15	1	717	2	N	-0-				-0-						
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-		12	1	724	2	N	-0-				-0-						
BENAVIDES, B. R.														WELL #: 5		RRCID -> 204429		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 13025		PERF.11248 - 12812	
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-		11	1	696	2	N	-0-				-0-						
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-		13	1	1344	2	N	-0-				-0-						
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-		17	1	1532	2	N	-0-				-0-						
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-		15	1	1371	2	N	-0-				-0-						
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-		35	1	1686	2	N	-0-				-0-						
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-		36	1	2079	2	N	-0-				-0-						

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																		
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804																		
BENAVIDES, B. R. WELL #: 6 RRCID -> 208225 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11639 - 12440																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1148 N	580	-0-	-568	-0-				9 1	571 2	N		-0-					-0-
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-				9 1	865 2	N		-0-					-0-
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-				8 1	748 2	N		-0-					-0-
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-				9 1	848 2	N		-0-					-0-
06	840 N	413	-0-	-427	-0-				8 1	405 2	N		-0-					-0-
07	775 N	746	-0-	-29	-0-				13 1	733 2	N		-0-					-0-
BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 211258 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 12285 PERF. 8671 - 11954																		
02	952 N	193	-0-	-759	-0-				3 1	190 2	N		-0-					-0-
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-				6 1	642 2	N		-0-					-0-
04	690 N	304	-0-	-386	-0-				3 1	301 2	N		-0-					-0-
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-				4 1	332 2	N		-0-					-0-
06	630 N	395	-0-	-235	-0-				8 1	387 2	N		-0-					-0-
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-				7 1	409 2	N		-0-					-0-
BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 213569 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 11453																		
02	728 N	534	-0-	-194	-0-				8 1	526 2	N		-0-					-0-
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-				9 1	867 2	N		-0-					-0-
04	870 N	736	-0-	-134	-0-				8 1	728 2	N		-0-					-0-
05	900 N	900	-0-	-0-	-0-				10 1	890 2	N		-0-					-0-
06	840 N	299	-0-	-541	-0-				6 1	293 2	N		-0-					-0-
07	775 N	506	-0-	-269	-0-				9 1	497 2	N		-0-					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY 386310 SERAFIN WELL #: 4 RRCID -> 116268 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10760 - 11191																		
02	308 N	61	-0-	-247	-0-				3 1	58 2	N		-0-					-0-
03	279 N	267	-0-	-12	-0-				13 1	254 2	N		-0-					-0-
04	300 N	36	-0-	-264	-0-				2 1	34 2	N		-0-					-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-				15 1	297 2	N		-0-					-0-
*06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-						N		-0-					-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-				22 1	396 2	N		-0-					-0-
URIBE WELL #: 1 RRCID -> 145358 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF.10776 - 11675																		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
JENNINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 149174 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9226 - 9236																		
02	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-				174 1	3214 2	N		-0-					1
03	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-				168 1	3195 2	N		-0-					1
04	2910 X	1709	-0-	-1201	-0-				94 1	1615 2	N		-0-					1
05	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-				187 1	3055 2	N		-0-					1
*06	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-				160 1	2812 2	N		-0-					1
07	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-				174 1	3036 2	N		-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY JENNINGS RANCH C													CNTY: WEBB	
//CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 386310														
WELL #: 1 RRCID -> 165242 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 12758														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1456 N	1419	-0-	-37	-0-	100	1	1319	2	Y	-0-			2
03	1612 N	1530	-0-	-82	-0-	109	1	1421	2	Y	-0-			2
04	1530 N	1513	-0-	-17	-0-	98	1	1415	2	Y	-0-			2
05	1581 N	1528	-0-	-53	-0-	99	1	1429	2	Y	-0-			2
*06	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	95	1	1387	2	Y	-0-			2
07	1550 N	1475	-0-	-75	-0-	95	1	1380	2	Y	-0-			2
JENNINGS RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 169075 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11504 - 12758														
02	3948 X	3849	-0-	-99	-0-	272	1	3577	2	Y	-0-			3
03	4278 X	3283	-0-	-995	-0-	233	1	3050	2	Y	-0-			3
04	4470 X	4214	-0-	-256	-0-	273	1	3941	2	Y	-0-			3
05	4619 X	3969	-0-	-650	-0-	258	1	3711	2	Y	-0-			3
*06	4470 X	3882	-0-	-588	-0-	249	1	3633	2	Y	-0-			3
07	4340 X	3858	-0-	-482	-0-	248	1	3610	2	Y	-0-			3
JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 169480 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 12770														
02	2800 N	3363	-0-	563	975	238	1	3125	2	Y	-0-			2
03	4414 X	3439	-0-	-975	-0-	244	1	3195	2	Y	-0-			2
04	3660 X	3534	-0-	-126	-0-	229	1	3305	2	Y	-0-			2
05	3782 X	3442	-0-	-340	-0-	223	1	3219	2	Y	-0-			2
*06	3600 X	2456	-0-	-1144	-0-	158	1	2298	2	Y	-0-			2
07	3720 X	2014	-0-	-1706	-0-	129	1	1885	2	Y	-0-			2
JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 170761 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 12012														
02	308 N	296	-0-	-12	-0-	21	1	275	2	Y	-0-			-0-
03	341 N	326	-0-	-15	-0-	23	1	303	2	Y	-0-			-0-
04	330 N	184	-0-	-146	-0-	12	1	172	2	Y	-0-			-0-
05	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	159	1	2295	2	Y	-0-			-0-
*06	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	103	1	1495	2	Y	-0-			-0-
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	77	1	1116	2	Y	-0-			-0-
JENNINGS RANCH C WELL #: 6 RRCID -> 172603 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 12757														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JENNINGS RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 172864 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 12677														
02	2996 X	2873	-0-	-123	-0-	203	1	2670	2	Y	-0-			2
03	3317 X	3162	-0-	-155	-0-	224	1	2938	2	Y	-0-			2
04	3150 X	2977	-0-	-173	-0-	193	1	2784	2	Y	-0-			2
05	3255 X	3067	-0-	-188	-0-	199	1	2868	2	Y	-0-			2
*06	3090 X	2812	-0-	-278	-0-	180	1	2632	2	Y	-0-			2
07	3193 X	2880	-0-	-313	-0-	185	1	2695	2	Y	-0-			2
JENNINGS RANCH C WELL #: 7 RRCID -> 174811 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11539 - 12637														
02	364 N	356	-0-	-8	-0-	25	1	331	2	Y	-0-			-0-
03	403 N	234	-0-	-169	-0-	17	1	217	2	Y	-0-			-0-
04	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	151	1	2188	2	Y	-0-			-0-
05	3076 N	3076	-0-	-0-	-0-	200	1	2876	2	Y	-0-			-0-
*06	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	171	1	2488	2	Y	-0-			-0-
07	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	160	1	2337	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB									
HILCORP ENERGY COMPANY																						
JENNINGS RANCH C																						
WELL #: 8													RRCID -> 174940		COMPL. DATE 10/23/1999		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11709 - 12494			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									
02	1344 X	621	-0-	-723	-0-	44	1	577	2	Y	-0-		2									
03	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	156	1	2043	2	Y	-0-		2									
04	2970 X	1659	-0-	-1311	-0-	107	1	1552	2	Y	-0-		2									
05	2852 X	2631	-0-	-221	-0-	171	1	2460	2	Y	-0-		2									
*06	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	179	1	2611	2	Y	-0-		2									
07	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	175	1	2554	2	Y	-0-		2									
JENNINGS RANCH D													WELL #: 2		RRCID -> 175198		COMPL. DATE 12/11/1999		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11071 - 11105	
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-		-0-									
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	Y	-0-		-0-									
04	90 N	33	-0-	-57	-0-	2	1	31	2	Y	-0-		-0-									
05	93 N	40	-0-	-53	-0-	3	1	37	2	Y	-0-		-0-									
*06	90 N	51	-0-	-39	-0-	4	1	47	2	Y	-0-		-0-									
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-		-0-									
JENNINGS RANCH C													WELL #: 10		RRCID -> 175606		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 9011 - 12350	
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	Y	-0-		-0-									
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	2	Y	-0-		-0-									
04	180 N	107	-0-	-73	-0-	7	1	100	2	Y	-0-		-0-									
05	217 N	172	-0-	-45	-0-	11	1	161	2	Y	-0-		-0-									
*06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	309	2	Y	-0-		-0-									
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	2	Y	-0-		-0-									
JENNINGS RANCH D													WELL #: 1		RRCID -> 176846		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 12407		PERF.11348 - 11378	
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	27	1	357	2	Y	-0-		-0-									
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	22	1	301	2	Y	-0-		-0-									
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	67	1	922	2	Y	-0-		-0-									
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	42	1	553	2	Y	-0-		-0-									
*06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	29	1	372	2	Y	-0-		-0-									
07	775 N	358	-0-	-417	-0-	25	1	333	2	Y	-0-		-0-									
JENNINGS RANCH C													WELL #: 11		RRCID -> 176914		COMPL. DATE 03/07/2000		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 9633 - 12550	
02	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	194	1	2554	2	Y	-0-		2									
03	2945 X	2908	-0-	-37	-0-	206	1	2702	2	Y	-0-		2									
04	3240 X	2903	-0-	-337	-0-	188	1	2715	2	Y	-0-		2									
05	3193 X	3091	-0-	-102	-0-	201	1	2890	2	Y	-0-		2									
*06	3030 X	2917	-0-	-113	-0-	187	1	2730	2	Y	-0-		2									
07	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	223	1	3246	2	Y	-0-		2									
JENNINGS RANCH C													WELL #: 9		RRCID -> 176926		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11366 - 11705	
02	336 N	241	-0-	-95	-0-	17	1	224	2	Y	-0-		-0-									
03	341 N	254	-0-	-87	-0-	18	1	236	2	Y	-0-		-0-									
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	2	Y	-0-		-0-									
05	279 N	226	-0-	-53	-0-	15	1	211	2	Y	-0-		-0-									
*06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	21	1	313	2	Y	-0-		-0-									
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	2	Y	-0-		-0-									
JENNINGS RANCH C													WELL #: 12		RRCID -> 177247		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11497 - 12617	
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	406	2	Y	-0-		-0-									
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	19	1	253	2	Y	-0-		-0-									
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	358	2	Y	-0-		-0-									
05	496 N	418	-0-	-78	-0-	27	1	391	2	Y	-0-		-0-									
*06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	38	1	558	2	Y	-0-		-0-									
07	403 N	220	-0-	-183	-0-	14	1	206	2	Y	-0-		-0-									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY JENNINGS RANCH D													CNTY: WEBB	
//CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 386310														
WELL #: 3 RRCID -> 177719 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 12352														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2156 N	2029	-0-	-127	-0-	142	1	1887	2	Y	-0-			-0-
03	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	174	1	2329	2	Y	-0-			-0-
04	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	162	1	2231	2	Y	-0-			-0-
05	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	165	1	2179	2	Y	-0-			-0-
*06	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	180	1	2283	2	Y	-0-			-0-
07	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	177	1	2319	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C														
WELL #: 15 RRCID -> 178594 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220														
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	36	1	468	2	Y	-0-			-0-
03	527 N	517	-0-	-10	-0-	37	1	480	2	Y	-0-			-0-
04	510 N	505	-0-	-5	-0-	33	1	472	2	Y	-0-			-0-
05	558 N	525	-0-	-33	-0-	34	1	491	2	Y	-0-			-0-
*06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	33	1	478	2	Y	-0-			-0-
07	527 N	479	-0-	-48	-0-	31	1	448	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C														
WELL #: 19 RRCID -> 180142 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11542 - 12431														
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	27	1	360	2	Y	-0-			-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	234	2	Y	-0-			-0-
04	660 N	437	-0-	-223	-0-	28	1	409	2	Y	-0-			-0-
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	459	2	Y	-0-			-0-
*06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	2	Y	-0-			-0-
07	465 N	204	-0-	-261	-0-	13	1	191	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C														
WELL #: 18 RRCID -> 180336 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11748 - 12360														
02	7196 X	6219	-0-	-977	-0-	440	1	5779	2	Y	-0-			4
03	7688 X	6726	-0-	-962	-0-	477	1	6249	2	Y	-0-			4
04	7290 X	6344	-0-	-946	-0-	411	1	5933	2	Y	-0-			4
05	7378 X	6410	-0-	-968	-0-	416	1	5994	2	Y	-0-			4
*06	6720 X	6120	-0-	-600	-0-	393	1	5727	2	Y	-0-			4
07	6882 X	6137	-0-	-745	-0-	394	1	5743	2	Y	-0-			4

JENNINGS RANCH C														
WELL #: 13 RRCID -> 180460 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11916 - 12543														
02	3752 X	3156	-0-	-596	-0-	223	1	2933	2	Y	-0-			1
03	3999 X	3389	-0-	-610	-0-	240	1	3149	2	Y	-0-			1
04	3690 X	3248	-0-	-442	-0-	210	1	3038	2	Y	-0-			1
05	3689 X	3332	-0-	-357	-0-	216	1	3116	2	Y	-0-			1
*06	3450 X	3253	-0-	-197	-0-	209	1	3044	2	Y	-0-			1
07	3503 X	3283	-0-	-220	-0-	211	1	3072	2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH C														
WELL #: 22 RRCID -> 180788 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 11820														
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	38	1	495	2	Y	-0-			-0-
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	69	1	904	2	Y	-0-			-0-
04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	86	1	1246	2	Y	-0-			-0-
05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	95	1	1366	2	Y	-0-			-0-
*06	930 N	708	-0-	-222	-0-	45	1	663	2	Y	-0-			-0-
07	992 N	591	-0-	-401	-0-	38	1	553	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C														
WELL #: 24 RRCID -> 181217 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536														
02	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	130	1	1709	2	Y	-0-			1
03	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	161	1	2112	2	Y	-0-			1
04	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	162	1	2341	2	Y	-0-			1
05	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	155	1	2238	2	Y	-0-			1
*06	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	167	1	2429	2	Y	-0-			1
07	2573 N	2477	-0-	-96	-0-	159	1	2318	2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY															
JENNINGS RANCH D															
WELL #: 6															
RRCID -> 181688															
COMPL. DATE 02/20/2001															
TOTAL DEPTH 13000													PERF.11733 - 11808		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
JENNINGS RANCH C															
WELL #: 21															
RRCID -> 182714															
COMPL. DATE 04/02/2001															
TOTAL DEPTH 13000													PERF.11780 - 12744		
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	37	1	492	2	Y		-0-			-0-
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	28	1	365	2	Y		-0-			-0-
04	390 N	370	-0-	-20	-0-	24	1	346	2	Y		-0-			-0-
05	403 N	367	-0-	-36	-0-	24	1	343	2	Y		-0-			-0-
*06	390 N	359	-0-	-31	-0-	23	1	336	2	Y		-0-			-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	Y		-0-			-0-
JENNINGS RANCH C															
WELL #: 27															
RRCID -> 182843															
COMPL. DATE 04/17/2001															
TOTAL DEPTH 12796													PERF. 9953 - 12225		
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	58	1	762	2	Y		-0-			1
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	64	1	835	2	Y		-0-			1
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	57	1	818	2	Y		-0-			1
05	899 N	842	-0-	-57	-0-	55	1	787	2	Y		-0-			1
*06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	57	1	833	2	Y		-0-			1
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	58	1	849	2	Y		-0-			1
JENNINGS RANCH D															
WELL #: 5															
RRCID -> 185549															
COMPL. DATE 10/06/2001															
TOTAL DEPTH 12951													PERF.10406 - 12598		
02	3248 X	3093	-0-	-155	-0-	216	1	2877	2	Y		-0-			-0-
03	3596 X	3355	-0-	-241	-0-	233	1	3122	2	Y		-0-			-0-
04	3570 X	3249	-0-	-321	-0-	220	1	3029	2	Y		-0-			-0-
05	3410 X	3360	-0-	-50	-0-	237	1	3123	2	Y		-0-			-0-
*06	3300 X	3266	-0-	-34	-0-	239	1	3027	2	Y		-0-			-0-
07	3410 X	3380	-0-	-30	-0-	240	1	3140	2	Y		-0-			-0-
JENNINGS RANCH C															
WELL #: 30															
RRCID -> 186220															
COMPL. DATE 10/05/2001															
TOTAL DEPTH 12434													PERF. 9590 - 12025		
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	20	1	257	2	Y		-0-			-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	281	2	Y		-0-			-0-
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	19	1	275	2	Y		-0-			-0-
05	310 N	303	-0-	-7	-0-	20	1	283	2	Y		-0-			-0-
*06	300 N	289	-0-	-11	-0-	19	1	270	2	Y		-0-			-0-
07	310 N	295	-0-	-15	-0-	19	1	276	2	Y		-0-			-0-
JENNINGS RANCH C															
WELL #: 31															
RRCID -> 187032															
COMPL. DATE 11/20/2001															
TOTAL DEPTH 12937													PERF.11850 - 12590		
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	98	1	1284	2	Y		-0-			1
03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	98	1	1289	2	Y		-0-			1
04	1530 N	1212	-0-	-318	-0-	78	1	1134	2	Y		-0-			1
05	1519 N	1017	-0-	-502	-0-	66	1	951	2	Y		-0-			1
*06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	91	1	1329	2	Y		-0-			1
07	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	91	1	1324	2	Y		-0-			1
JENNINGS RANCH C															
WELL #: 23															
RRCID -> 187084															
COMPL. DATE 11/22/2001															
TOTAL DEPTH 13100													PERF.10115 - 12291		
02	T. A.	81	-0-	81	524	6	1	75	2	Y		-0-			-0-
03	T. A.	96	-0-	96	620	7	1	89	2	Y		-0-			-0-
04	T. A.	104	-0-	104	724	7	1	97	2	Y		-0-			-0-
05	T. A.	87	-0-	87	811	6	1	81	2	Y		-0-			-0-
*06	933 X	122	-0-	-811	-0-	8	1	114	2	Y		-0-			-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	2	Y		-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY															
JENNINGS RANCH C															
WELL #: 32 RRCID -> 187252 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11718 - 12745															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	Y	-0-			-0-	
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	12	1	158	2	Y	-0-			-0-	
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	11	1	155	2	Y	-0-			-0-	
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	Y	-0-			-0-	
*06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-			-0-	
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	11	1	160	2	Y	-0-			-0-	
JENNINGS RANCH A															
WELL #: 3 RRCID -> 187300 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
JENNINGS RANCH C															
WELL #: 20ST RRCID -> 187493 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12929 PERF.11558 - 12080															
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	Y	-0-			-0-	
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	Y	-0-			-0-	
04	180 N	107	-0-	-73	-0-	7	1	100	2	Y	-0-			-0-	
05	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	2			Y	-0-			-0-	
*06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	334	2	Y	-0-			-0-	
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	2	Y	-0-			-0-	
JENNINGS RANCH C															
WELL #: 34 RRCID -> 187510 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435															
02	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	323	1	4246	2	Y	-0-			2	
03	5053 X	4963	-0-	-90	-0-	352	1	4611	2	Y	-0-			2	
04	4890 X	4857	-0-	-33	-0-	314	1	4543	2	Y	-0-			2	
05	5053 X	4644	-0-	-409	-0-	301	1	4343	2	Y	-0-			2	
*06	4890 X	4774	-0-	-116	-0-	306	1	4468	2	Y	-0-			2	
07	5053 X	4956	-0-	-97	-0-	318	1	4638	2	Y	-0-			2	
JENNINGS RANCH A															
WELL #: 1 RRCID -> 187647 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401															
02	1540 N	1389	-0-	-151	-0-	1389	2			Y	-0-			-0-	
03	1581 N	1557	-0-	-24	-0-	1557	2			Y	-0-			-0-	
04	1530 N	1529	-0-	-1	-0-	1529	2			Y	-0-			-0-	
05	1550 N	1497	-0-	-53	-0-	1497	2			Y	-0-			-0-	
*06	1500 N	1463	-0-	-37	-0-	1463	2			Y	-0-			-0-	
07	1581 N	1571	-0-	-10	-0-	1571	2			Y	-0-			-0-	
JENNINGS RANCH A															
WELL #: 5 RRCID -> 188120 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11300 - 12280															
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
JENNINGS															
WELL #: 74 RRCID -> 188154 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11160 - 11190															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24			27	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27	

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)													CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY																					
JENNINGS RANCH C																					
WELL #: 26													RRCID -> 188239			COMPL. DATE 02/01/2002			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11726 - 12500		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE				
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE					
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	341	2	Y		-0-					-0-				
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	341	2	Y		-0-					-0-				
04	420 N	331	-0-	-89	-0-	21	1	310	2	Y		-0-					-0-				
05	403 N	334	-0-	-69	-0-	22	1	312	2	Y		-0-					-0-				
*06	360 N	313	-0-	-47	-0-	20	1	293	2	Y		-0-					-0-				
07	341 N	309	-0-	-32	-0-	20	1	289	2	Y		-0-					-0-				

JENNINGS RANCH D																					
WELL #: 7													RRCID -> 188501			COMPL. DATE 03/13/2002			TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 12067		
02	1764 N	1505	-0-	-259	-0-	105	1	1400	2	Y		-0-					-0-				
03	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	119	1	1589	2	Y		-0-					-0-				
04	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	148	1	2031	2	Y		-0-					-0-				
05	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	153	1	2020	2	Y		-0-					-0-				
*06	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	146	1	1854	2	Y		-0-					-0-				
07	2170 N	1880	-0-	-290	-0-	133	1	1747	2	Y		-0-					-0-				

JENNINGS RANCH C																					
WELL #: 35													RRCID -> 189070			COMPL. DATE 04/09/2002			TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 12771		
02	889 X	889	-0-	-0-	-0-	63	1	826	2	Y		-0-					1				
03	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	227	1	2977	2	Y		-0-					1				
04	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	174	1	2519	2	Y		-0-					1				
05	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	143	1	2063	2	Y		-0-					1				
*06	3090 X	1752	-0-	-1338	-0-	112	1	1640	2	Y		-0-					1				
07	3193 X	1570	-0-	-1623	-0-	101	1	1469	2	Y		-0-					1				

JENNINGS RANCH B																					
WELL #: 13													RRCID -> 189148			COMPL. DATE 04/18/2002			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11880 - 12549		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-				
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-				

JENNINGS RANCH A																					
WELL #: 13													RRCID -> 189857			COMPL. DATE 03/25/2014			TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11956		
02	1344 N	1036	-0-	-308	-0-	1036	2			Y		-0-					-0-				
03	1488 N	1160	-0-	-328	-0-	1160	2			Y		-0-					-0-				
04	1590 N	583	-0-	-1007	-0-	583	2			Y		-0-					-0-				
05	1147 N	1114	-0-	-33	-0-	1114	2			Y		-0-					-0-				
*06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y		-0-					-0-				
07	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y		-0-					-0-				

JENNINGS																					
WELL #: 75													RRCID -> 189896			COMPL. DATE 07/09/2002			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12704 - 12834		
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	2	14	9	Y		13					13				
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		Y		-0-					13				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					13				
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y		-0-					13				
*06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y		-0-					13				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					13				

JENNINGS RANCH A																					
WELL #: 6													RRCID -> 189994			COMPL. DATE 05/23/2002			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 12314		
02	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y		-0-					-0-				
03	1426 N	1376	-0-	-50	-0-	1376	2			Y		-0-					-0-				
04	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			Y		-0-					-0-				
05	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y		-0-					-0-				
*06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y		-0-					-0-				
07	1922 N	1818	-0-	-104	-0-	1818	2			Y		-0-					-0-				

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)												CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY														
JENNINGS RANCH A														
WELL #: 2														
RRCID -> 190009														
COMPL. DATE 12/05/2001														
TOTAL DEPTH 12881														
PERF. 9799 - 12632														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-			-0-
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-			-0-
04	570 N	546	-0-	-24	-0-	546	2			Y	-0-			-0-
05	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	2			Y	-0-			-0-
*06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-			-0-
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C														
WELL #: 38														
RRCID -> 190130														
COMPL. DATE 05/25/2002														
TOTAL DEPTH 12600														
PERF. 10268 - 12326														
02	3220 X	2895	-0-	-325	-0-	205	1	2690	2	Y	-0-			2
03	3534 X	3180	-0-	-354	-0-	226	1	2954	2	Y	-0-			2
04	3360 X	2592	-0-	-768	-0-	168	1	2424	2	Y	-0-			2
05	3193 X	2469	-0-	-724	-0-	160	1	2309	2	Y	-0-			2
*06	3090 X	2999	-0-	-91	-0-	192	1	2807	2	Y	-0-			2
07	3193 X	2690	-0-	-503	-0-	173	1	2517	2	Y	-0-			2

JENNINGS RANCH C														
WELL #: 36														
RRCID -> 190135														
COMPL. DATE 05/23/2002														
TOTAL DEPTH 12765														
PERF. 9558 - 12521														
02	1260 N	789	-0-	-471	-0-	56	1	733	2	Y	-0-			1
03	1395 N	1147	-0-	-248	-0-	81	1	1066	2	Y	-0-			1
04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	76	1	1093	2	Y	-0-			1
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	80	1	1158	2	Y	-0-			1
*06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	85	1	1245	2	Y	-0-			1
07	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	90	1	1318	2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH D														
WELL #: 9														
RRCID -> 190282														
COMPL. DATE 07/03/2002														
TOTAL DEPTH 12650														
PERF. 10170 - 12383														
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	Y	-0-			-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	22	1	295	2	Y	-0-			-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	282	2	Y	-0-			-0-
05	310 N	309	-0-	-1	-0-	22	1	287	2	Y	-0-			-0-
*06	300 N	297	-0-	-3	-0-	22	1	275	2	Y	-0-			-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	22	1	290	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS, ROY														
WELL #: 1														
RRCID -> 190539														
COMPL. DATE 08/07/2002														
TOTAL DEPTH 13194														
PERF. 9884 - 12664														
02	3052 X	2915	-0-	-137	-0-	335	1	2580	2	N	-0-			-0-
03	3472 X	3171	-0-	-301	-0-	349	1	2822	2	N	-0-			-0-
04	3360 X	3048	-0-	-312	-0-	379	1	2669	2	N	-0-			-0-
05	3472 X	3035	-0-	-437	-0-	361	1	2674	2	N	-0-			-0-
*06	3210 X	2916	-0-	-294	-0-	338	1	2578	2	N	-0-			-0-
07	3224 X	3163	-0-	-61	-0-	367	1	2796	2	N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C														
WELL #: 16														
RRCID -> 190764														
COMPL. DATE 07/02/2002														
TOTAL DEPTH 13050														
PERF. 9254 - 12677														
02	364 N	334	-0-	-30	-0-	24	1	310	2	Y	-0-			-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	30	1	388	2	Y	-0-			-0-
04	390 N	385	-0-	-5	-0-	25	1	360	2	Y	-0-			-0-
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	26	1	373	2	Y	-0-			-0-
*06	390 N	388	-0-	-2	-0-	25	1	363	2	Y	-0-			-0-
07	403 N	399	-0-	-4	-0-	26	1	373	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C														
WELL #: 33														
RRCID -> 190803														
COMPL. DATE 08/08/2002														
TOTAL DEPTH 13036														
PERF. 12650 - 12720														
02	1596 N	1578	-0-	-18	-0-	112	1	1466	2	Y	-0-			1
03	1767 N	1718	-0-	-49	-0-	122	1	1596	2	Y	-0-			1
04	1710 N	1672	-0-	-38	-0-	108	1	1564	2	Y	-0-			1
05	1736 N	1707	-0-	-29	-0-	111	1	1596	2	Y	-0-			1
*06	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	106	1	1546	2	Y	-0-			1
07	1736 N	1684	-0-	-52	-0-	108	1	1576	2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)													CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY																
JENNINGS RANCH C																
WELL #: 39													RRCID -> 190951		COMPL. DATE 08/01/2002	
													TOTAL DEPTH 12280		PERF.10194 - 12047	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	560 N	557	-0-	-3	-0-	39	1	518	2	Y	-0-					-0-
03	620 N	606	-0-	-14	-0-	43	1	563	2	Y	-0-					-0-
04	600 N	590	-0-	-10	-0-	38	1	552	2	Y	-0-					-0-
05	620 N	611	-0-	-9	-0-	40	1	571	2	Y	-0-					-0-
*06	600 N	567	-0-	-33	-0-	36	1	531	2	Y	-0-					-0-
07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	52	1	755	2	Y	-0-					-0-
JENNINGS RANCH D													WELL #: 8		RRCID -> 191124	
													COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 12314	
													PERF.10105 - 11994			
02	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	103	1	1371	2	Y	-0-					-0-
03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	108	1	1449	2	Y	-0-					-0-
04	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	99	1	1366	2	Y	-0-					-0-
05	1643 N	1107	-0-	-536	-0-	78	1	1029	2	Y	-0-					-0-
*06	1500 N	1390	-0-	-110	-0-	102	1	1288	2	Y	-0-					-0-
07	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	118	1	1541	2	Y	-0-					-0-
JENNINGS RANCH A													WELL #: 16		RRCID -> 191635	
													COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 12765	
													PERF.11259 - 12310			
02	3192 X	1644	-0-	-1548	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
03	3162 X	1360	-0-	-1802	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
04	2790 X	1963	-0-	-827	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-
05	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			Y	-0-					-0-
*06	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-
07	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			Y	-0-					-0-
JENNINGS RANCH A													WELL #: 14		RRCID -> 191712	
													COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 12950	
													PERF.10116 - 12490			
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
03	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
*06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
07	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
JENNINGS RANCH A													WELL #: 11		RRCID -> 191718	
													COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 13050	
													PERF. 9675 - 12003			
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
03	279 N	150	-0-	-129	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
05	217 N	153	-0-	-64	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
*06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
JENNINGS RANCH A													WELL #: 17		RRCID -> 191730	
													COMPL. DATE 10/07/2002		TOTAL DEPTH 12900	
													PERF.11292 - 12603			
02	1232 N	1042	-0-	-190	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
03	1240 N	1005	-0-	-235	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
*06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
07	1333 N	1271	-0-	-62	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
JENNINGS RANCH A													WELL #: 8		RRCID -> 191819	
													COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 12645	
													PERF.11245 - 12294			
02	952 N	945	-0-	-7	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
03	1054 N	838	-0-	-216	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
04	1050 N	1043	-0-	-7	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
05	3100 N	3572	-0-	472	-0-	3572	2			Y	-0-					-0-
*06	3000 N	2997	-0-	-3	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	2660	-0-	-440	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY															
JENNINGS RANCH D															
WELL #: 10													RRCID -> 191823		
COMPL. DATE 10/03/2002													TOTAL DEPTH 12600		
PERF.10026													- 12218		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3948 X	1987	-0-	-1961	-0-	139	1	1848	2	Y	-0-				1
03	4030 X	2145	-0-	-1885	-0-	149	1	1996	2	Y	-0-				1
04	3900 X	2009	-0-	-1891	-0-	136	1	1873	2	Y	-0-				1
05	3131 X	1656	-0-	-1475	-0-	117	1	1539	2	Y	-0-				1
*06	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	161	1	2039	2	Y	-0-				1
07	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	162	1	2123	2	Y	-0-				1
JENNINGS RANCH A													WELL #: 4		
RRCID -> 192098													COMPL. DATE 08/28/2002		
TOTAL DEPTH 13050													PERF.10078		
- 12720															
02	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-				-0-
03	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-				-0-
04	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-				-0-
05	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y	-0-				-0-
*06	2070 N	1837	-0-	-233	-0-	1837	2			Y	-0-				-0-
07	2170 N	1691	-0-	-479	-0-	1691	2			Y	-0-				-0-
JENNINGS RANCH C													WELL #: 29		
RRCID -> 192225													COMPL. DATE 11/01/2002		
TOTAL DEPTH 12900													PERF. 9700		
- 12430															
02	840 N	762	-0-	-78	-0-	54	1	708	2	Y	-0-				-0-
03	899 N	883	-0-	-16	-0-	63	1	820	2	Y	-0-				-0-
04	870 N	851	-0-	-19	-0-	55	1	796	2	Y	-0-				-0-
05	837 N	417	-0-	-420	-0-	27	1	390	2	Y	-0-				-0-
*06	840 N	532	-0-	-308	-0-	34	1	498	2	Y	-0-				-0-
07	868 N	607	-0-	-261	-0-	39	1	568	2	Y	-0-				-0-
JENNINGS RANCH AA													WELL #: 18		
RRCID -> 192467													COMPL. DATE 12/20/2002		
TOTAL DEPTH 12800													PERF.11292		
- 12414															
02	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			Y	-0-				-0-
03	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			Y	-0-				-0-
04	2580 X	1905	-0-	-675	-0-	1905	2			Y	-0-				-0-
05	2666 X	1997	-0-	-669	-0-	1997	2			Y	-0-				-0-
*06	2430 X	2168	-0-	-262	-0-	2168	2			Y	-0-				-0-
07	2511 X	1975	-0-	-536	-0-	1975	2			Y	-0-				-0-
JENNINGS RANCH C													WELL #: 42		
RRCID -> 192988													COMPL. DATE 08/27/2002		
TOTAL DEPTH 12800													PERF. 9646		
- 12418															
02	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	96	1	1265	2	Y	-0-				-0-
03	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	108	1	1409	2	Y	-0-				-0-
04	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	103	1	1490	2	Y	-0-				-0-
05	1519 N	889	-0-	-630	-0-	58	1	831	2	Y	-0-				-0-
*06	1470 N	157	-0-	-1313	-0-	10	1	147	2	Y	-0-				-0-
07	1581 N	110	-0-	-1471	-0-	7	1	103	2	Y	-0-				-0-
JENNINGS RANCH D													WELL #: 11		
RRCID -> 193117													COMPL. DATE 11/20/2002		
TOTAL DEPTH 12333													PERF.11106		
- 11816															
02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	77	1	1023	2	Y	-0-				-0-
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	85	1	1144	2	Y	-0-				-0-
04	1170 N	1164	-0-	-6	-0-	79	1	1085	2	Y	-0-				-0-
05	1209 N	1139	-0-	-70	-0-	80	1	1059	2	Y	-0-				-0-
*06	1200 N	1056	-0-	-144	-0-	77	1	979	2	Y	-0-				-0-
07	1209 N	1129	-0-	-80	-0-	80	1	1049	2	Y	-0-				-0-
JENNINGS RANCH D													WELL #: 13		
RRCID -> 193251													COMPL. DATE 01/03/2003		
TOTAL DEPTH 12350													PERF. 9984		
- 12047															
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-				-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	Y	-0-				-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	Y	-0-				-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	Y	-0-				-0-
*06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	2	Y	-0-				-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	Y	-0-				-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY														
JENNINGS RANCH D														
WELL #: 14														
RRCID -> 193302														
COMPL. DATE 11/07/2002														
TOTAL DEPTH 12850													PERF.10386 - 12421	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2492 X	2290	-0-	-202	-0-		160	1	2130	2	Y	-0-		1
03	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-		204	1	2726	2	Y	-0-		1
04	2820 X	2606	-0-	-214	-0-		177	1	2429	2	Y	-0-		1
05	2759 X	2553	-0-	-206	-0-		180	1	2373	2	Y	-0-		1
*06	2850 X	2261	-0-	-589	-0-		165	1	2096	2	Y	-0-		1
07	2945 X	2505	-0-	-440	-0-		178	1	2327	2	Y	-0-		1
JENNINGS RANCH AA														
WELL #: 7														
RRCID -> 193705														
COMPL. DATE 01/15/2003														
TOTAL DEPTH 13100													PERF.11448 - 12700	
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-		132	2			Y	-0-		4
03	155 N	87	-0-	-68	-0-		87	2			Y	-0-		4
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-		259	2			Y	-0-		4
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-		195	2			Y	-0-		4
*06	204 N	204	-0-	-0-	-0-		204	2			Y	-0-		4
07	279 N	218	-0-	-61	-0-		218	2			Y	-0-		4
JENNINGS RANCH AA														
WELL #: 19														
RRCID -> 193732														
COMPL. DATE 02/07/2003														
TOTAL DEPTH 12891													PERF.11418 - 12698	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
JENNINGS RANCH AA														
WELL #: 22														
RRCID -> 193833														
COMPL. DATE 02/14/2003														
TOTAL DEPTH 13000													PERF.11434 - 12670	
02	3248 X	2652	-0-	-596	-0-		2652	2			Y	-0-		-0-
03	3193 X	2795	-0-	-398	-0-		2795	2			Y	-0-		-0-
04	2940 X	2604	-0-	-336	-0-		2604	2			Y	-0-		-0-
05	3038 X	2593	-0-	-445	-0-		2593	2			Y	-0-		-0-
*06	2880 X	2539	-0-	-341	-0-		2539	2			Y	-0-		-0-
07	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-		3002	2			Y	-0-		-0-
JENNINGS RANCH D														
WELL #: 16														
RRCID -> 193866														
COMPL. DATE 03/07/2003														
TOTAL DEPTH 12696													PERF.10148 - 12010	
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-		7	1	91	2	Y	-0-		-0-
03	93 N	70	-0-	-23	-0-		5	1	65	2	Y	-0-		-0-
04	120 N	65	-0-	-55	-0-		4	1	61	2	Y	-0-		-0-
05	124 N	55	-0-	-69	-0-		4	1	51	2	Y	-0-		-0-
*06	60 N	28	-0-	-32	-0-		2	1	26	2	Y	-0-		-0-
07	62 N	2	-0-	-60	-0-		2	2			Y	-0-		-0-
JENNINGS RANCH AA														
WELL #: 15														
RRCID -> 194513														
COMPL. DATE 01/16/2003														
TOTAL DEPTH 12800													PERF.11290 - 12336	
02	1036 N	986	-0-	-50	-0-		986	2			Y	-0-		-0-
03	1147 N	923	-0-	-224	-0-		923	2			Y	-0-		-0-
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-		1226	2			Y	-0-		-0-
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-		1132	2			Y	-0-		-0-
*06	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-		1061	2			Y	-0-		-0-
07	1271 N	1091	-0-	-180	-0-		1091	2			Y	-0-		-0-
JENNINGS RANCH AA														
WELL #: 23														
RRCID -> 195067														
COMPL. DATE 04/04/2003														
TOTAL DEPTH 13043													PERF.11400 - 12734	
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-		481	2			Y	-0-		-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-		414	2			Y	-0-		-0-
04	510 N	496	-0-	-14	-0-		496	2			Y	-0-		-0-
05	527 N	371	-0-	-156	-0-		371	2			Y	-0-		-0-
*06	396 N	396	-0-	-0-	-0-		396	2			Y	-0-		-0-
07	527 N	426	-0-	-101	-0-		426	2			Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)												CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY												//CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED									
JENNINGS RANCH AA												//CONT.// 386310									
												WELL #: 24 RRCID -> 195087 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11824 - 12726									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			491 2			Y	-0-			-0-			-0-
03		558 N	541	-0-	-17	-0-	-0-	-0-			541 2			Y	-0-			-0-			-0-
04		822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			822 2			Y	-0-			-0-			-0-
05		609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			609 2			Y	-0-			-0-			-0-
*06		558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			558 2			Y	-0-			-0-			-0-
07		837 N	556	-0-	-281	-0-	-0-	-0-			556 2			Y	-0-			-0-			-0-
JENNINGS RANCH AA												WELL #: 12 RRCID -> 195093 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11576 - 12508									
02		317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			317 2			Y	-0-			-0-			-0-
03		303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			303 2			Y	-0-			-0-			-0-
04		292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			292 2			Y	-0-			-0-			-0-
05		341 N	224	-0-	-117	-0-	-0-	-0-			224 2			Y	-0-			-0-			-0-
*06		300 N	269	-0-	-31	-0-	-0-	-0-			269 2			Y	-0-			-0-			-0-
07		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1583 2			Y	-0-			-0-			-0-
JENNINGS RANCH D												WELL #: 12 RRCID -> 195195 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 12600									
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1	60 2	Y	-0-				-0-			-0-
03		57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4 1	53 2	Y	-0-				-0-			-0-
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-	-0-			2 1	27 2	Y	-0-				-0-			-0-
05		62 N	22	-0-	-40	-0-	-0-	-0-			2 1	20 2	Y	-0-				-0-			-0-
*06		60 N	22	-0-	-38	-0-	-0-	-0-			2 1	20 2	Y	-0-				-0-			-0-
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	-0-			1 1	14 2	Y	-0-				-0-			-0-
JENNINGS RANCH C												WELL #: 48 RRCID -> 195198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 12472									
02		1372 N	1005	-0-	-367	-0-	-0-	-0-			71 1	934 2	Y	-0-				-0-			1
03		1178 N	1014	-0-	-164	-0-	-0-	-0-			72 1	942 2	Y	-0-				-0-			1
04		1140 N	941	-0-	-199	-0-	-0-	-0-			61 1	880 2	Y	-0-				-0-			1
05		1116 N	1063	-0-	-53	-0-	-0-	-0-			69 1	994 2	Y	-0-				-0-			1
*06		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			80 1	1169 2	Y	-0-				-0-			1
07		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			106 1	1549 2	Y	-0-				-0-			1
JENNINGS RANCH AA												WELL #: 27 RRCID -> 195200 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 12302									
02		504 N	430	-0-	-74	-0-	-0-	-0-			430 2			Y	-0-			-0-			-0-
03		558 N	504	-0-	-54	-0-	-0-	-0-			504 2			Y	-0-			-0-			-0-
04		537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			537 2			Y	-0-			-0-			-0-
05		531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			531 2			Y	-0-			-0-			-0-
*06		514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			514 2			Y	-0-			-0-			-0-
07		558 N	531	-0-	-27	-0-	-0-	-0-			531 2			Y	-0-			-0-			-0-
JENNINGS RANCH AA												WELL #: 26 RRCID -> 195203 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 12223									
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			61 2			Y	-0-			-0-			-0-
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			67 2			Y	-0-			-0-			-0-
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			68 2			Y	-0-			-0-			-0-
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			69 2			Y	-0-			-0-			-0-
*06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			65 2			Y	-0-			-0-			-0-
07		69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			69 2			Y	-0-			-0-			-0-
JENNINGS												WELL #: 80 RRCID -> 195348 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10606 - 12664									
02		252 N	208	-0-	-44	-0-	-0-	-0-			23 1	185 2	Y	-0-				-0-			4
03		322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			29 1	293 2	Y	-0-				-0-			4
04		300 N	137	-0-	-163	-0-	-0-	-0-			13 1	124 2	Y	-0-				-0-			4
05		381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			40 1	341 2	Y	-0-				-0-			4
*06		300 N	250	-0-	-50	-0-	-0-	-0-			27 1	223 2	Y	-0-				-0-			4
07		277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			31 1	246 2	Y	-0-				-0-			4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY															
JENNINGS RANCH C															
WELL #: 44															
RRCID -> 195366															
COMPL. DATE 05/09/2003															
TOTAL DEPTH 13004															
PERF.11832 - 12625															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	336 N	197	-0-	-139	-0-	14	1	183	2	Y	-0-			-0-	
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	38	1	492	2	Y	-0-			-0-	
04	600 N	430	-0-	-170	-0-	28	1	402	2	Y	-0-			-0-	
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	33	1	478	2	Y	-0-			-0-	
*06	510 N	426	-0-	-84	-0-	27	1	399	2	Y	-0-			-0-	
07	434 N	424	-0-	-10	-0-	27	1	397	2	Y	-0-			-0-	
JENNINGS RANCH AA															
WELL #: 21															
RRCID -> 195547															
COMPL. DATE 03/04/2003															
TOTAL DEPTH 12900															
PERF. 9957 - 12374															
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-			-0-	
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-			-0-	
04	120 N	69	-0-	-51	-0-	69	2			Y	-0-			-0-	
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-			-0-	
*06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-			-0-	
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-			-0-	
JENNINGS RANCH B1															
WELL #: 12															
RRCID -> 195558															
COMPL. DATE 06/02/2003															
TOTAL DEPTH 13185															
PERF.10010 - 12762															
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	60	1	790	2	N	-0-			-0-	
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	69	1	904	2	N	-0-			-0-	
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	58	1	832	2	N	-0-			-0-	
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	60	1	859	2	N	-0-			-0-	
*06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	58	1	841	2	N	-0-			-0-	
07	899 N	888	-0-	-11	-0-	57	1	831	2	N	-0-			-0-	
JENNINGS RANCH D															
WELL #: 15															
RRCID -> 195598															
COMPL. DATE 03/09/2003															
TOTAL DEPTH 12800															
PERF.11275 - 12443															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
JENNINGS RANCH AA															
WELL #: 29															
RRCID -> 195601															
COMPL. DATE 04/30/2003															
TOTAL DEPTH 12780															
PERF.11326 - 12417															
02	252 N	248	-0-	-4	-0-	248	2			Y	-0-			-0-	
03	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	2			Y	-0-			-0-	
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-			-0-	
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-			-0-	
*06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-			-0-	
07	403 N	286	-0-	-117	-0-	286	2			Y	-0-			-0-	
JENNINGS															
WELL #: 77															
RRCID -> 196031															
COMPL. DATE 06/06/2003															
TOTAL DEPTH 13002															
PERF.10706 - 12740															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
JENNINGS RANCH AA															
WELL #: 30															
RRCID -> 196379															
COMPL. DATE 06/16/2003															
TOTAL DEPTH 13155															
PERF.10208 - 12854															
02	280 N	238	-0-	-42	-0-	238	2			Y	-0-			-0-	
03	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	2			Y	-0-			-0-	
04	510 N	102	-0-	-408	-0-	102	2			Y	-0-			-0-	
05	279 N	196	-0-	-83	-0-	196	2			Y	-0-			-0-	
*06	180 N	17	-0-	-163	-0-	17	2			Y	-0-			-0-	
07	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-			-0-	

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY														
JENNINGS RANCH C														
WELL #: 53 RRCID -> 196589 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 11961														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	76	1	993	2	Y	-0-			1
03	1457 N	1265	-0-	-192	-0-	90	1	1175	2	Y	-0-			1
04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	77	1	1110	2	Y	-0-			1
05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	82	1	1179	2	Y	-0-			1
*06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	81	1	1185	2	Y	-0-			1
07	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	90	1	1312	2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH B														
WELL #: 14 RRCID -> 196767 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 13085 PERF. 11927 - 12760														
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	4	1	59	2	N	-0-			-0-
03	124 N	39	-0-	-85	-0-	3	1	36	2	N	-0-			-0-
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	4	1	57	2	N	-0-			-0-
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
*06	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

JENNINGS														
WELL #: 81 RRCID -> 197062 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 10448 - 12388														
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	2	Y	-0-			15
03	124 N	98	-0-	-26	-0-	9	1	89	2	Y	-0-			15
04	150 N	59	-0-	-91	-0-	6	1	53	2	Y	-0-			15
05	93 N	21	-0-	-72	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			15
*06	90 N	40	-0-	-50	-0-	4	1	36	2	Y	-0-			15
07	62 N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			15

JENNINGS RANCH C														
WELL #: 40 RRCID -> 197281 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 12819														
02	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	89	1	1173	2	Y	-0-			1
03	1426 N	1377	-0-	-49	-0-	98	1	1279	2	Y	-0-			1
04	1350 N	1328	-0-	-22	-0-	86	1	1242	2	Y	-0-			1
05	1395 N	1363	-0-	-32	-0-	88	1	1275	2	Y	-0-			1
*06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	86	1	1260	2	Y	-0-			1
07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	89	1	1290	2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH C														
WELL #: 41 RRCID -> 197663 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13215 PERF. 11466 - 12912														
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	2	Y	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-			-0-
04	300 N	209	-0-	-91	-0-	14	1	195	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	37	-0-	-180	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
*06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	2	Y	-0-			-0-
07	217 N	123	-0-	-94	-0-	8	1	115	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA														
WELL #: 20 RRCID -> 197681 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF. 10020 - 12408														
02	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-			-0-
03	2356 N	2037	-0-	-319	-0-	2037	2			Y	-0-			-0-
04	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			Y	-0-			-0-
05	2449 N	2196	-0-	-253	-0-	2196	2			Y	-0-			-0-
*06	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			Y	-0-			-0-
07	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA														
WELL #: 32 RRCID -> 197711 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 10280 - 12913														
02	364 N	330	-0-	-34	-0-	330	2			Y	-0-			-0-
03	372 N	315	-0-	-57	-0-	315	2			Y	-0-			-0-
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-			-0-
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-			-0-
*06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-			-0-
07	465 N	396	-0-	-69	-0-	396	2			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)												CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY												//CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED									
JENNINGS RANCH C												//CONT.// 386310									
WELL #: 54												RRCID -> 197883		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 12895		PERF.11664 - 12615			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
02	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	-0-		251	1	3299	2	Y	-0-					2			
03	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	-0-		263	1	3440	2	Y	-0-					2			
04	3750 X	2768	-0-	-982	-0-	-0-		179	1	2589	2	Y	-0-					2			
05	3875 X	3218	-0-	-657	-0-	-0-		209	1	3009	2	Y	-0-					2			
*06	3750 X	3129	-0-	-621	-0-	-0-		201	1	2928	2	Y	-0-					2			
07	3875 X	3747	-0-	-128	-0-	-0-		241	1	3506	2	Y	-0-					2			

JENNINGS RANCH D												WELL #: 18		RRCID -> 198137		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10070 - 11868	
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	122	2	Y	-0-					-0-			
03	279 N	81	-0-	-198	-0-	-0-		6	1	75	2	Y	-0-					-0-			
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	-0-		6	1	86	2	Y	-0-					-0-			
05	155 N	111	-0-	-44	-0-	-0-		8	1	103	2	Y	-0-					-0-			
*06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	85	2	Y	-0-					-0-			
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	112	2	Y	-0-					-0-			

JENNINGS												WELL #: 83		RRCID -> 198542		COMPL. DATE 11/12/2003		TOTAL DEPTH 12760		PERF.10402 - 12494	
02	1176 N	743	-0-	-433	-0-	-0-		81	1	662	2	Y	-0-					28			
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	-0-		130	1	1314	2	Y	-0-					28			
04	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	-0-		199	1	1862	2	Y	-0-					28			
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-		95	1	812	2	Y	-0-					28			
*06	1410 N	1206	-0-	-204	-0-	-0-		129	1	1077	2	Y	-0-					28			
07	1736 N	808	-0-	-928	-0-	-0-		91	1	717	2	Y	-0-					28			

JENNINGS RANCH D												WELL #: 20		RRCID -> 198561		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 13220		PERF.11614 - 12680	
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	224	2	Y	-0-					-0-			
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	255	2	Y	-0-					-0-			
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	217	2	Y	-0-					-0-			
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	290	2	Y	-0-					-0-			
*06	270 N	156	-0-	-114	-0-	-0-		11	1	145	2	Y	-0-					-0-			
07	248 N	163	-0-	-85	-0-	-0-		12	1	151	2	Y	-0-					-0-			

JENNINGS RANCH D												WELL #: 19		RRCID -> 198563		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10470 - 12279	
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	-0-		5	1	71	2	Y	-0-					-0-			
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	-0-		6	1	80	2	Y	-0-					-0-			
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	108	2	Y	-0-					-0-			
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	109	2	Y	-0-					-0-			
*06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	134	2	Y	-0-					-0-			
07	124 N	51	-0-	-73	-0-	-0-		4	1	47	2	Y	-0-					-0-			

JENNINGS												WELL #: 78		RRCID -> 198821		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10565 - 12330	
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	408	2	Y	-0-					11			
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	483	2	Y	-0-					11			
04	630 N	516	-0-	-114	-0-	-0-		50	1	466	2	Y	-0-					11			
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	511	2	Y	-0-					11			
*06	510 N	425	-0-	-85	-0-	-0-		46	1	379	2	Y	-0-					11			
07	527 N	498	-0-	-29	-0-	-0-		56	1	442	2	Y	-0-					11			

JENNINGS RANCH C												WELL #: 45		RRCID -> 199114		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 12860		PERF.11464 - 12442	
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	468	2	Y	-0-					-0-			
03	527 N	509	-0-	-18	-0-	-0-		36	1	473	2	Y	-0-					-0-			
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	473	2	Y	-0-					-0-			
05	558 N	545	-0-	-13	-0-	-0-		35	1	510	2	Y	-0-					-0-			
*06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	500	2	Y	-0-					-0-			
07	527 N	525	-0-	-2	-0-	-0-		34	1	491	2	Y	-0-					-0-			

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)													CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY																
JENNINGS RANCH AA																
WELL #: 33													RRCID -> 200062		COMPL. DATE 12/12/2003	
TOTAL DEPTH 14200													PERF.10312		- 13845	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2492	N	2387	-0-	-105	-0-	122	1	2265	2	Y	-0-				-0-
03	2697	N	2582	-0-	-115	-0-	129	1	2453	2	Y	-0-				-0-
04	2580	N	2522	-0-	-58	-0-	139	1	2383	2	Y	-0-				-0-
05	2635	N	2520	-0-	-115	-0-	145	1	2375	2	Y	-0-				-0-
*06	2490	N	2464	-0-	-26	-0-	133	1	2331	2	Y	-0-				-0-
07	2604	N	2342	-0-	-262	-0-	127	1	2215	2	Y	-0-				-0-
JENNINGS RANCH D													WELL #: 17		RRCID -> 200086	
													COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 12200	
													PERF.11505		- 11522	
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	Y	-0-				-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	2	Y	-0-				-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	256	2	Y	-0-				-0-
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	16	1	211	2	Y	-0-				-0-
*06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	24	1	301	2	Y	-0-				-0-
07	279	N	179	-0-	-100	-0-	13	1	166	2	Y	-0-				-0-
JENNINGS RANCH B1													WELL #: 16		RRCID -> 200309	
													COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 13000	
													PERF.10079		- 12671	
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	141	1	1850	2	N	-0-				-0-
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	94	1	1236	2	N	-0-				-0-
04	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	77	1	1109	2	N	-0-				-0-
05	1302	N	961	-0-	-341	-0-	62	1	899	2	N	-0-				-0-
*06	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	81	1	1176	2	N	-0-				-0-
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	89	1	1297	2	N	-0-				-0-
JENNINGS RANCH AA													WELL #: 10		RRCID -> 200314	
													COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 13302	
													PERF.12015		- 12856	
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-				-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-				-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-				-0-
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			Y	-0-				-0-
*06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			Y	-0-				-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-				-0-
JENNINGS													WELL #: 85		RRCID -> 200545	
													COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 12980	
													PERF.10874		- 12810	
02	2800	N	1426	-0-	-1374	667	156	1	1270	2	Y	-0-				37
03	2222	N	1555	-0-	-667	-0-	140	1	1415	2	Y	-0-				37
04	1650	N	1512	-0-	-138	-0-	146	1	1366	2	Y	-0-				37
05	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	164	1	1400	2	Y	-0-				37
*06	1500	N	1444	-0-	-56	-0-	155	1	1289	2	Y	-0-				37
07	1550	N	1309	-0-	-241	-0-	147	1	1162	2	Y	-0-				37
JENNINGS RANCH C													WELL #: 46		RRCID -> 201129	
													COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 12825	
													PERF.10391		- 12543	
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	135	1	1771	2	Y	-0-				2
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	148	1	1936	2	Y	-0-				2
04	2040	N	1948	-0-	-92	-0-	126	1	1822	2	Y	-0-				2
05	2108	N	1882	-0-	-226	-0-	122	1	1760	2	Y	-0-				2
*06	2010	N	1916	-0-	-94	-0-	123	1	1793	2	Y	-0-				2
07	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	126	1	1843	2	Y	-0-				2
JENNINGS RANCH AA													WELL #: 34		RRCID -> 201132	
													COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 12940	
													PERF. 9692		- 12611	
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-				-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-				-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-				-0-
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			Y	-0-				-0-
*06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-				-0-
07	651	N	543	-0-	-108	-0-	543	2			Y	-0-				-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//			46216 403			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310															
JENNINGS			WELL #:			84			RRCID -> 201171			COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 13200 PERF.10726 - 12800						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		252 N	247	-0-		-5		-0-			27 1	220 2	2	Y	-0-					22	
03		187 N	187	-0-		-0-		-0-			17 1	170 2	2	Y	-0-					22	
04		390 N	320	-0-		-70		-0-			31 1	289 2	2	Y	-0-					22	
05		279 N	223	-0-		-56		-0-			23 1	200 2	2	Y	-0-					22	
*06		319 N	319	-0-		-0-		-0-			34 1	285 2	2	Y	-0-					22	
07		341 N	306	-0-		-35		-0-			34 1	272 2	2	Y	-0-					22	

JENNINGS			WELL #:			86			RRCID -> 201336			COMPL. DATE 05/24/2005			TOTAL DEPTH 13350 PERF.12420 - 13178						
02		149 N	149	-0-		-0-		-0-			16 1	133 2	2	Y	-0-					3	
03		62 N	37	-0-		-25		-0-			3 1	34 2	2	Y	-0-					3	
04		150 N	81	-0-		-69		-0-			8 1	73 2	2	Y	-0-					3	
05		155 N	135	-0-		-20		-0-			14 1	121 2	2	Y	-0-					3	
*06		110 N	110	-0-		-0-		-0-			12 1	98 2	2	Y	-0-					3	
07		93 N	90	-0-		-3		-0-			10 1	80 2	2	Y	-0-					3	

JENNINGS			WELL #:			79			RRCID -> 201879			COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL DEPTH 12857 PERF.12500 - 12630						
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	

JENNINGS			WELL #:			82			RRCID -> 201880			COMPL. DATE 07/26/2003			TOTAL DEPTH 12860 PERF.10250 - 12654						
02		140 N	128	-0-		-12		-0-			14 1	114 2	2	Y	-0-					9	
03		432 N	432	-0-		-0-		-0-			39 1	393 2	2	Y	-0-					9	
04		346 N	346	-0-		-0-		-0-			33 1	313 2	2	Y	-0-					9	
05		541 N	541	-0-		-0-		-0-			57 1	484 2	2	Y	-0-					9	
*06		497 N	497	-0-		-0-		-0-			53 1	444 2	2	Y	-0-					9	
07		591 N	591	-0-		-0-		-0-			66 1	525 2	2	Y	-0-					9	

JENNINGS RANCH AA			WELL #:			25			RRCID -> 202326			COMPL. DATE 03/20/2004			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 12667						
02		1288 N	1199	-0-		-89		-0-			1199 2			Y	-0-					-0-	
03		1457 N	1212	-0-		-245		-0-			1212 2			Y	-0-					-0-	
04		1333 N	1333	-0-		-0-		-0-			1333 2			Y	-0-					-0-	
05		1333 N	1209	-0-		-124		-0-			1209 2			Y	-0-					-0-	
*06		1317 N	1317	-0-		-0-		-0-			1317 2			Y	-0-					-0-	
07		2208 N	2208	-0-		-0-		-0-			2208 2			Y	-0-					-0-	

JENNINGS RANCH C			WELL #:			59			RRCID -> 202333			COMPL. DATE 03/10/2004			TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 12740						
02		1849 N	1849	-0-		-0-		-0-			131 1	1718 2	2	Y	-0-					1	
03		1922 N	1846	-0-		-76		-0-			131 1	1715 2	2	Y	-0-					1	
04		2070 N	1714	-0-		-356		-0-			111 1	1603 2	2	Y	-0-					1	
05		2244 N	2244	-0-		-0-		-0-			146 1	2098 2	2	Y	-0-					1	
*06		1908 N	1908	-0-		-0-		-0-			122 1	1786 2	2	Y	-0-					1	
07		1767 N	1701	-0-		-66		-0-			109 1	1592 2	2	Y	-0-					1	

JENNINGS RANCH C			WELL #:			49			RRCID -> 202733			COMPL. DATE 04/02/2004			TOTAL DEPTH 12552 PERF.12012 - 12113						
02		252 N	145	-0-		-107		-0-			10 1	135 2	2	Y	-0-					-0-	
03		186 N	154	-0-		-32		-0-			11 1	143 2	2	Y	-0-					-0-	
04		120 N	113	-0-		-7		-0-			7 1	106 2	2	Y	-0-					-0-	
05		155 N	113	-0-		-42		-0-			7 1	106 2	2	Y	-0-					-0-	
*06		150 N	107	-0-		-43		-0-			7 1	100 2	2	Y	-0-					-0-	
07		124 N	54	-0-		-70		-0-			3 1	51 2	2	Y	-0-					-0-	

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)													CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY																
JENNINGS, ROY																
WELL #: 6													RRCID -> 204091		COMPL. DATE 07/16/2004	
													TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9377 - 10887	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	136	1	1049	2	N	-0-				-0-
03		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	163	1	1319	2	N	-0-				-0-
04		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	186	1	1307	2	N	-0-				-0-
05		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	193	1	1426	2	N	-0-				-0-
*06		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	189	1	1446	2	N	-0-				-0-
07		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	171	1	1299	2	N	-0-				-0-
JENNINGS RANCH C													WELL #: 56		RRCID -> 204196	
													COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 13039	
													PERF.12018 - 13022			
02		1092 N	1042	-0-	-50	-0-	74	1	968	2	Y	-0-				1
03		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	88	1	1150	2	Y	-0-				1
04		1170 N	1112	-0-	-58	-0-	72	1	1040	2	Y	-0-				1
05		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	79	1	1135	2	Y	-0-				1
*06		1200 N	966	-0-	-234	-0-	62	1	904	2	Y	-0-				1
07		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	81	1	1186	2	Y	-0-				1
JENNINGS RANCH D													WELL #: 21		RRCID -> 204642	
													COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 13082	
													PERF.10851 - 11968			
02		280 N	269	-0-	-11	-0-	19	1	250	2	Y	-0-				-0-
03		436 N	436	-0-	-0-	-0-	30	1	406	2	Y	-0-				-0-
04		330 N	300	-0-	-30	-0-	20	1	280	2	Y	-0-				-0-
05		407 N	407	-0-	-0-	-0-	29	1	378	2	Y	-0-				-0-
*06		420 N	378	-0-	-42	-0-	28	1	350	2	Y	-0-				-0-
07		349 N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	324	2	Y	-0-				-0-
JENNINGS RANCH B													WELL #: 15		RRCID -> 205449	
													COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13190	
													PERF.11599 - 12770			
02		435 N	435	-0-	-0-	-0-	31	1	404	2	N	-0-				-0-
03		496 N	419	-0-	-77	-0-	30	1	389	2	N	-0-				-0-
04		480 N	461	-0-	-19	-0-	30	1	431	2	N	-0-				-0-
05		498 N	498	-0-	-0-	-0-	32	1	466	2	N	-0-				-0-
*06		420 N	393	-0-	-27	-0-	25	1	368	2	N	-0-				-0-
07		467 N	467	-0-	-0-	-0-	30	1	437	2	N	-0-				-0-
LAUREL, O. M. ESTATE													WELL #: 1		RRCID -> 205580	
													COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 12810	
													PERF. 9424 - 11683			
02		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-				-0-
03		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-				-0-
04		420 N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-				-0-
05		434 N	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-				-0-
*06		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-				-0-
07		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-				-0-
JENNINGS RANCH AA													WELL #: 9		RRCID -> 205590	
													COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12806	
													PERF.12046 - 12254			
02		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-				1
03		310 N	220	-0-	-90	-0-	220	2			Y	-0-				1
04		390 N	336	-0-	-54	-0-	336	2			Y	-0-				1
05		341 N	261	-0-	-80	-0-	261	2			Y	-0-				1
*06		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-				1
07		341 N	194	-0-	-147	-0-	194	2			Y	-0-				1
JENNINGS RANCH AA													WELL #: 36		RRCID -> 206928	
													COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 13250	
													PERF.10058 - 12838			
02		560 N	319	-0-	-241	-0-	319	2			Y	-0-				-0-
03		589 N	521	-0-	-68	-0-	521	2			Y	-0-				-0-
04		540 N	456	-0-	-84	-0-	456	2			Y	-0-				-0-
05		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-				-0-
*06		510 N	435	-0-	-75	-0-	435	2			Y	-0-				-0-
07		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-				-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY														
LAUREL MINERAL ESTATE														
WELL #: 1													RRCID -> 207268	
COMPL. DATE 06/01/2004													CAPACITY	
TOTAL DEPTH 12195													PERF. 9474 - 11622	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2007	3	10	9	Y	9	33	13
03	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			Y	-0-		13
04	2340	X	2298	-0-	-42	-0-	2298	3			Y	-0-		13
*05	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2394	3	25	9	Y	23		36
*06	2880	X	2142	-0-	-738	-0-	2141	3	1	9	Y	1	34	3
07	2976	X	2139	-0-	-837	-0-	2116	3	23	9	Y	21	1	24
JENNINGS RANCH AA													WELL #: 38	
RRCID -> 207334													COMPL. DATE 09/10/2004	
TOTAL DEPTH 13000													PERF. 11508 - 12622	
02	224	N	75	-0-	-149	-0-	75	2			Y	-0-		-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-		-0-
04	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	2			Y	-0-		-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-		-0-
*06	330	N	142	-0-	-188	-0-	142	2			Y	-0-		-0-
07	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			Y	-0-		-0-
LAUREL, O. M. ESTATE													WELL #: 2	
RRCID -> 208274													COMPL. DATE 02/15/2005	
TOTAL DEPTH 11930													PERF. 9472 - 11680	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
LAUREL MINERAL ESTATE													WELL #: 3	
RRCID -> 209473													COMPL. DATE 12/08/2004	
TOTAL DEPTH 12000													PERF. 9390 - 11180	
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	165	3	1	9	Y	1	3	1
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-		1
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-		1
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	3	2	9	Y	2		3
*06	360	N	216	-0-	-144	-0-	216	3			Y	-0-	3	-0-
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1381	3	14	9	Y	13	1	13
JENNINGS RANCH C													WELL #: 51	
RRCID -> 210046													COMPL. DATE 12/18/2004	
TOTAL DEPTH 13033													PERF. 11770 - 12686	
02	2934	X	2791	-0-	-143	-0-	197	1	2594	2	Y	-0-		2
03	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	217	1	2847	2	Y	-0-		2
04	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	188	1	2714	2	Y	-0-		2
05	2790	X	2608	-0-	-182	-0-	169	1	2439	2	Y	-0-		2
*06	2700	X	2560	-0-	-140	-0-	164	1	2396	2	Y	-0-		2
07	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	185	1	2700	2	Y	-0-		2
LAUREL MINERAL ESTATE													WELL #: 2	
RRCID -> 210738													COMPL. DATE 11/05/2004	
TOTAL DEPTH 11918													PERF. 11233 - 11432	
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	761	3	3	9	Y	3	13	5
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			Y	-0-		5
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-		5
*05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	894	2	10	9	Y	9		14
*06	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	3			Y	-0-	13	1
07	868	N	862	-0-	-6	-0-	852	3	10	9	Y	9	1	10
LAUREL MINERAL ESTATE													WELL #: 4	
RRCID -> 211206													COMPL. DATE 04/01/2005	
TOTAL DEPTH 11848													PERF. 9736 - 11744	
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-		-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-		-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-		-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	Y	1		1
*06	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	3			Y	-0-	1	-0-
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	54	3	1	9	Y	1	1	1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
JENNINGS RANCH D															
WELL #: 24 RRCID -> 211221 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11786 - 11988															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	166	1	2218	2	Y	-0-				1
03	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	181	1	2419	2	Y	-0-				1
04	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	170	1	2330	2	Y	-0-				1
05	2635 N	2590	-0-	-45	-0-	183	1	2407	2	Y	-0-				1
*06	2520 N	2508	-0-	-12	-0-	183	1	2325	2	Y	-0-				1
07	2573 N	2567	-0-	-6	-0-	182	1	2385	2	Y	-0-				1
JENNINGS RANCH C															
WELL #: 58 RRCID -> 211222 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11504 - 11778															
02	952 N	782	-0-	-170	-0-	55	1	727	2	Y	-0-				1
03	1023 N	909	-0-	-114	-0-	64	1	845	2	Y	-0-				1
04	960 N	939	-0-	-21	-0-	61	1	878	2	Y	-0-				1
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	67	1	962	2	Y	-0-				1
*06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	63	1	916	2	Y	-0-				1
07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	66	1	964	2	Y	-0-				1
JENNINGS RANCH AA															
WELL #: 39 RRCID -> 211565 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13321 PERF.11634 - 12302															
02	196 N	146	-0-	-50	-0-	146	2			Y	-0-				-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-				-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
*06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-				-0-
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-				-0-
LAUREL MINERAL ESTATE															
WELL #: 5 RRCID -> 212238 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 11556															
02	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1301	3	8	9	Y	7	20	1		9
03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			Y	-0-				9
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			Y	-0-				9
*05	1457 N	1428	-0-	-29	-0-	1413	3	15	9	Y	14				23
*06	1440 N	1212	-0-	-228	-0-	1212	3			Y	-0-	21	1		2
07	1457 N	1275	-0-	-182	-0-	1262	3	13	9	Y	12				14
JENNINGS RANCH AA															
WELL #: 37 RRCID -> 212464 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 12564															
02	2184 N	2135	-0-	-49	-0-	2135	2			Y	-0-				8
03	2356 N	2130	-0-	-226	-0-	2130	2			Y	-0-				8
04	2340 N	2323	-0-	-17	-0-	2323	2			Y	-0-				8
05	2356 N	1734	-0-	-622	-0-	1734	2			Y	-0-				8
*06	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-				8
07	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			Y	-0-				8
LAUREL, O. M. ESTATE															
WELL #: 6 RRCID -> 212478 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672															
02	532 N	371	-0-	-161	-0-	371	3			N	-0-				-0-
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-				-0-
04	510 N	385	-0-	-125	-0-	385	3			N	-0-				-0-
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-				-0-
*06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-				-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-				-0-
LAS OVEJAS-STATE															
WELL #: 1 RRCID -> 213328 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000															
02	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-				-0-
03	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3			N	-0-				-0-
04	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	3			N	-0-				-0-
05	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	3			N	-0-				-0-
*06	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	3			N	-0-				-0-
07	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	3			N	-0-				-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)														46216 403				CAPACITY				CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY														//CONT.// 386310															
LAUREL, O. M. ESTATE														WELL #: 7				RRCID -> 213486				COMPL. DATE 09/15/2005				TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-				163 3						N	-0-									-0-		
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-				219 3						N	-0-									-0-		
04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-				153 3						N	-0-									-0-		
05		208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-				208 3						N	-0-									-0-		
*06		210 N	102	-0-	-108	-0-	-0-				102 3						N	-0-									-0-		
07		155 N	131	-0-	-24	-0-	-0-				131 3						N	-0-									-0-		
LAUREL, O. M. ESTATE														WELL #: 4				RRCID -> 214155				COMPL. DATE 05/05/2005				TOTAL DEPTH 11830 PERF. 11150 - 11524			
02		336 N	251	-0-	-85	-0-	-0-				251 3						N	-0-									-0-		
03		434 N	302	-0-	-132	-0-	-0-				302 3						N	-0-									-0-		
04		450 N	373	-0-	-77	-0-	-0-				373 3						N	-0-									-0-		
05		383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-				383 3						N	-0-									-0-		
*06		378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-				378 3						N	-0-									-0-		
07		376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-				376 3						N	-0-									-0-		
LAS OVEJAS-STATE														WELL #: 2				RRCID -> 214189				COMPL. DATE 08/25/2005				TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422			
02		1120 N	1040	-0-	-80	-0-	-0-				1040 3						N	-0-									22		
03		1240 N	988	-0-	-252	-0-	-0-				988 3						N	-0-									22		
04		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-				1222 3						N	-0-									22		
05		1147 N	993	-0-	-154	-0-	-0-				993 3						N	-0-									22		
*06		960 N	814	-0-	-146	-0-	-0-				814 3						N	-0-									22		
07		1240 N	895	-0-	-345	-0-	-0-				895 3						N	-0-									22		
LAUREL MINERAL ESTATE														WELL #: 7				RRCID -> 215094				COMPL. DATE 08/02/2005				TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 11614			
02		1260 N	1251	-0-	-9	-0-	-0-				1251 3						Y	-0-									-0-		
03		1271 N	1236	-0-	-35	-0-	-0-				1236 3						Y	-0-									-0-		
04		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	-0-				1281 3						Y	-0-									-0-		
05		1395 N	1355	-0-	-40	-0-	-0-				1355 3						Y	-0-									-0-		
*06		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	-0-				1519 3						Y	-0-									-0-		
07		1333 N	1318	-0-	-15	-0-	-0-				1318 3						Y	-0-									-0-		
JENNINGS RANCH C														WELL #: 60				RRCID -> 215250				COMPL. DATE 09/01/2005				TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 12652			
02		2800 N	2972	-0-	172	-0-	172				210 1	2762 2	Y				Y	-0-									1		
03		2745 N	2573	-0-	-172	-0-	-0-				183 1	2390 2	Y				Y	-0-									1		
04		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	-0-				174 1	2521 2	Y				Y	-0-									1		
05		3038 X	2232	-0-	-806	-0-	-0-				145 1	2087 2	Y				Y	-0-									1		
*06		2940 X	2147	-0-	-793	-0-	-0-				138 1	2009 2	Y				Y	-0-									1		
07		3038 X	2428	-0-	-610	-0-	-0-				156 1	2272 2	Y				Y	-0-									1		
LAUREL, O. M. ESTATE														WELL #: 3				RRCID -> 215501				COMPL. DATE 02/24/2005				TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826			
02		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	-0-				2100 3						N	-0-									2		
03		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	-0-				2193 3						N	-0-									2		
04		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	-0-				2254 3						N	-0-									2		
05		2325 N	2308	-0-	-17	-0-	-0-				2308 3						N	-0-									2		
*06		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	-0-				2243 3						N	-0-									2		
07		2325 N	2299	-0-	-26	-0-	-0-				2299 3						N	-0-									2		
LAUREL, O. M. ESTATE														WELL #: 8				RRCID -> 215839				COMPL. DATE 10/13/2005				TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629			
02		728 N	668	-0-	-60	-0-	-0-				668 3						N	-0-									-0-		
03		848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-				848 3						N	-0-									-0-		
04		810 N	741	-0-	-69	-0-	-0-				741 3						N	-0-									-0-		
05		768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-				768 3						N	-0-									-0-		
*06		810 N	702	-0-	-108	-0-	-0-				702 3						N	-0-									-0-		
07		775 N	733	-0-	-42	-0-	-0-				733 3						N	-0-									-0-		

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	46216 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310											
LAUREL, O. M. ESTATE				WELL #:	5	RRCID ->	215864	COMPL.	DATE	09/10/2008	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.	9603 - 11585	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	-0-	985	3				N	-0-			13
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	-0-	985	3				N	-0-			13
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	974	3				N	-0-			13
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	846	3				N	-0-			13
*06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	823	3				N	-0-			13
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	787	3		3	9	N	3			16
LAUREL MINERAL ESTATE				WELL #:	9	RRCID ->	215922	COMPL.	DATE	11/18/2005	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.	9349 - 11366	
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	818	3		4	9	Y	4	17	1	6
03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	-0-	1485	3				Y	-0-			6
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	1110	3				Y	-0-			6
*05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	970	3		11	9	Y	10			16
*06	1440 N	880	-0-	-560	-0-	-0-	880	3				Y	-0-	15	1	1
07	1147 N	1047	-0-	-100	-0-	-0-	1035	3		12	9	Y	11			12
EL REFUGIO				WELL #:	1	RRCID ->	216089	COMPL.	DATE	03/31/2006	TOTAL	DEPTH	11998	PERF.	9474 - 11658	
02	1092 N	979	-0-	-113	-0-	-0-	979	3				N	-0-			-0-
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	1201	3				N	-0-			-0-
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	-0-	1170	3				N	-0-			-0-
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	-0-	1122	3				N	-0-			-0-
*06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	1187	3				N	-0-			-0-
07	1209 N	1202	-0-	-7	-0-	-0-	1202	3				N	-0-			-0-
JENNINGS RANCH C				WELL #:	61	RRCID ->	216691	COMPL.	DATE	10/05/2005	TOTAL	DEPTH	12630	PERF.	9958 - 12367	
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1		79	2	Y	-0-			-0-
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1		227	2	Y	-0-			-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1		350	2	Y	-0-			-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1		159	2	Y	-0-			-0-
*06	240 N	83	-0-	-157	-0-	-0-	5	1		78	2	Y	-0-			-0-
07	372 N	79	-0-	-293	-0-	-0-	5	1		74	2	Y	-0-			-0-
JENNINGS RANCH AA				WELL #:	35	RRCID ->	217476	COMPL.	DATE	01/15/2005	TOTAL	DEPTH	13700	PERF.	9501 - 13704	
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1		154	2	Y	-0-			-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1		173	2	Y	-0-			-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1		163	2	Y	-0-			-0-
05	186 N	164	-0-	-22	-0-	-0-	9	1		155	2	Y	-0-			-0-
*06	180 N	153	-0-	-27	-0-	-0-	8	1		145	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	160	-0-	-26	-0-	-0-	9	1		151	2	Y	-0-			-0-
LAUREL MINERAL ESTATE				WELL #:	10	RRCID ->	218316	COMPL.	DATE	01/19/2006	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.	9511 - 11300	
02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	1077	3				Y	-0-			-0-
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	821	3				Y	-0-			-0-
04	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	1127	3				Y	-0-			-0-
05	992 N	912	-0-	-80	-0-	-0-	912	3				Y	-0-			-0-
*06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	-0-	832	3				Y	-0-			-0-
07	992 N	536	-0-	-456	-0-	-0-	536	3				Y	-0-			-0-
LAUREL MINERAL ESTATE				WELL #:	11	RRCID ->	218318	COMPL.	DATE	01/11/2006	TOTAL	DEPTH	12125	PERF.	10854 - 10986	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LAUREL MINERAL ESTATE										//CONT.// 46216 403 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
										WELL #: 12		RRCID -> 218486		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 9322 - 11435	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3			Y	-0-		1 1			-0-			
03		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3			Y	-0-					-0-			
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3			Y	-0-					-0-			
*05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	95 3	1	9	Y	1					1			
*06		60 N	33	-0-	-27	-0-	33 3			Y	-0-		1 1			-0-			
07		62 N	11	-0-	-51	-0-	11 3			Y	-0-					-0-			
LAUREL MINERAL ESTATE																			
										WELL #: 13		RRCID -> 219462		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9466 - 11068	
02		1008 N	883	-0-	-125	-0-	877 3	6	9	Y	5		20 1			7			
03		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 3			Y	-0-					7			
04		1350 N	1097	-0-	-253	-0-	1097 3			Y	-0-					7			
*05		992 N	991	-0-	-1	-0-	981 3	10	9	Y	9					16			
*06		1530 N	983	-0-	-547	-0-	983 3			Y	-0-		15 1			1			
07		1147 N	750	-0-	-397	-0-	741 3	9	9	Y	8					9			
LAUREL MINERAL ESTATE																			
										WELL #: 8		RRCID -> 219645		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 12113		PERF. 9416 - 11690	
02		545 N	545	-0-	-0-	-0-	543 3	2	9	Y	2		13 1			4			
03		558 N	473	-0-	-85	-0-	473 3			Y	-0-					4			
04		900 N	252	-0-	-648	-0-	252 3			Y	-0-					4			
*05		589 N	508	-0-	-81	-0-	502 3	6	9	Y	5					9			
*06		450 N	332	-0-	-118	-0-	332 3			Y	-0-		8 1			1			
07		248 N	240	-0-	-8	-0-	238 3	2	9	Y	2					3			
LAUREL, O. M. ESTATE																			
										WELL #: 9		RRCID -> 220418		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9490 - 11762	
02		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3			N	-0-					-0-			
03		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3			N	-0-					-0-			
04		270 N	240	-0-	-30	-0-	240 3			N	-0-					-0-			
05		279 N	231	-0-	-48	-0-	231 3			N	-0-					-0-			
*06		270 N	228	-0-	-42	-0-	228 3			N	-0-					-0-			
07		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3			N	-0-					-0-			
LAUREL, O. M. ESTATE																			
										WELL #: 10		RRCID -> 220419		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 9632 - 11740	
02		336 N	328	-0-	-8	-0-	328 3			N	-0-					-0-			
03		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3			N	-0-					-0-			
04		420 N	398	-0-	-22	-0-	398 3			N	-0-					-0-			
05		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3			N	-0-					-0-			
*06		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3			N	-0-					-0-			
07		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3			N	-0-					-0-			
LAUREL, O. M. ESTATE																			
										WELL #: 11		RRCID -> 221324		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 12577		PERF. 9145 - 12224	
02		140 N	123	-0-	-17	-0-	123 3			N	-0-					2			
03		155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3			N	-0-					2			
04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3			N	-0-					2			
05		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3			N	-0-					2			
*06		150 N	148	-0-	-2	-0-	148 3			N	-0-					2			
07		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3			N	-0-					2			
EL REFUGIO																			
										WELL #: 2		RRCID -> 222007		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9443 - 11368	
02		336 N	289	-0-	-47	-0-	289 3			N	-0-					23			
03		310 N	309	-0-	-1	-0-	303 3	6	9	N	5					28			
04		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3			N	-0-					28			
05		989 N	989	-0-	-0-	-0-	979 3	10	9	N	9					37			
*06		962 N	962	-0-	-0-	-0-	954 3			N	7					44			
*07		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1065 3	1	9	N	1	40	6			5			

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//			46216 403			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310															
LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #:			14			RRCID -> 222116			COMPL. DATE 03/26/2006			TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 11696						
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	140	N	102	-0-		-38	-0-		101	3		1	9	Y	1		2	1		1	
03	195	N	195	-0-		-0-	-0-		195	3				Y	-0-					1	
04	120	N	89	-0-		-31	-0-		89	3				Y	-0-					1	
*05	124	N	118	-0-		-6	-0-		117	3		1	9	Y	1					2	
*06	180	N	91	-0-		-89	-0-		91	3				Y	-0-		2	1		-0-	
07	93	N	62	-0-		-31	-0-		61	3		1	9	Y	1					1	

LAUREL, O. M. ESTATE			WELL #:			12			RRCID -> 222523			COMPL. DATE 07/22/2006			TOTAL DEPTH 12400 PERF. 11304 - 12226						
02	476	N	392	-0-		-84	-0-		392	3				N	-0-					-0-	
03	491	N	491	-0-		-0-	-0-		491	3				N	-0-					-0-	
04	728	N	728	-0-		-0-	-0-		728	3				N	-0-					-0-	
05	810	N	810	-0-		-0-	-0-		810	3				N	-0-					-0-	
*06	904	N	904	-0-		-0-	-0-		904	3				N	-0-					-0-	
07	957	N	957	-0-		-0-	-0-		957	3				N	-0-					-0-	

LAUREL, O. M. ESTATE			WELL #:			13			RRCID -> 222828			COMPL. DATE 09/11/2006			TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11010 - 11996						
02	641	N	641	-0-		-0-	-0-		641	3				N	-0-					-0-	
03	675	N	675	-0-		-0-	-0-		675	3				N	-0-					-0-	
04	720	N	697	-0-		-23	-0-		697	3				N	-0-					-0-	
05	756	N	756	-0-		-0-	-0-		756	3				N	-0-					-0-	
*06	719	N	719	-0-		-0-	-0-		719	3				N	-0-					-0-	
07	717	N	717	-0-		-0-	-0-		717	3				N	-0-					-0-	

JENNINGS RANCH D			WELL #:			26			RRCID -> 223355			COMPL. DATE 07/02/2006			TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 11818						
02	2297	X	2297	-0-		-0-	-0-		160	1	2137	2		Y	-0-					1	
03	3538	X	3538	-0-		-0-	-0-		246	1	3292	2		Y	-0-					1	
04	3696	X	3696	-0-		-0-	-0-		251	1	3445	2		Y	-0-					1	
05	3449	X	3449	-0-		-0-	-0-		243	1	3206	2		Y	-0-					1	
*06	3330	X	3267	-0-		-63	-0-		239	1	3028	2		Y	-0-					1	
07	3441	X	3103	-0-		-338	-0-		220	1	2883	2		Y	-0-					1	

LAUREL, O. M. ESTATE			WELL #:			15			RRCID -> 225214			COMPL. DATE 12/06/2006			TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086						
02	1232	X	1036	-0-		-196	-0-		1036	3				N	-0-					-0-	
03	1364	X	679	-0-		-685	-0-		679	3				N	-0-					-0-	
04	1320	X	1182	-0-		-138	-0-		1182	3				N	-0-					-0-	
05	1147	N	1035	-0-		-112	-0-		1035	3				N	-0-					-0-	
*06	1077	N	1077	-0-		-0-	-0-		1077	3				N	-0-					-0-	
07	1209	N	954	-0-		-255	-0-		954	3				N	-0-					-0-	

LAUREL, O. M. ESTATE			WELL #:			14			RRCID -> 226952			COMPL. DATE 03/31/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504						
02	1160	N	1160	-0-		-0-	-0-		1160	3				N	-0-					1	
03	1259	N	1259	-0-		-0-	-0-		1259	3				N	-0-					1	
04	1212	N	1212	-0-		-0-	-0-		1212	3				N	-0-					1	
05	1231	N	1231	-0-		-0-	-0-		1231	3				N	-0-					1	
*06	1120	N	1120	-0-		-0-	-0-		1120	3				N	-0-					1	
07	1164	N	1164	-0-		-0-	-0-		1164	3				N	-0-					1	

JENNINGS RANCH D			WELL #:			27			RRCID -> 227230			COMPL. DATE 08/03/2006			TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 12098						
02	3287	X	3287	-0-		-0-	-0-		229	1	3058	2		Y	-0-					1	
03	4189	X	4189	-0-		-0-	-0-		291	1	3898	2		Y	-0-					1	
04	3720	X	3571	-0-		-149	-0-		242	1	3329	2		Y	-0-					1	
05	3627	X	3554	-0-		-73	-0-		251	1	3303	2		Y	-0-					1	
*06	4050	X	3489	-0-		-561	-0-		255	1	3234	2		Y	-0-					1	
07	4185	X	3638	-0-		-547	-0-		258	1	3380	2		Y	-0-					1	

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY																	
SERAFIN																	
WELL #: 6													RRCID -> 228235				
COMPL. DATE 01/11/2007													TOTAL DEPTH 11971				
PERF. 10880 - 11804																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

LAUREL, O. M. ESTATE													WELL #: 16				
RRCID -> 229760													COMPL. DATE 09/06/2008				
TOTAL DEPTH 11830													PERF. 9538 - 11542				
02	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3				N	-0-				-0-
03	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3				N	-0-				-0-
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3				N	-0-				-0-
05	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3				N	-0-				-0-
*06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3				N	-0-				-0-
07	2294	X	2118	-0-	-176	-0-	2118	3				N	-0-				-0-

LAUREL MINERAL ESTATE													WELL #: 19				
RRCID -> 229963													COMPL. DATE 03/01/2007				
TOTAL DEPTH 11700													PERF. 9271 - 11294				
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1178	3	6	9		Y	5	11	1		6
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3				Y	-0-				6
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3				Y	-0-				6
*05	1302	N	1079	-0-	-223	-0-	1067	3	12	9		Y	11				17
*06	1410	N	1174	-0-	-236	-0-	1174	3				Y	-0-	16	1		1
07	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1173	3	13	9		Y	12				13

LAUREL MINERAL ESTATE													WELL #: 18				
RRCID -> 230013													COMPL. DATE 02/05/2007				
TOTAL DEPTH 11925													PERF. 9330 - 11593				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

JENNINGS													WELL #: 88				
RRCID -> 230623													COMPL. DATE 04/20/2007				
TOTAL DEPTH 14050													PERF. 13164 - 13899				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

LAUREL MINERAL ESTATE													WELL #: 15				
RRCID -> 230948													COMPL. DATE 11/26/2007				
TOTAL DEPTH 11864													PERF. 9278 - 11002				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

JENNINGS RANCH D													WELL #: 28				
RRCID -> 230951													COMPL. DATE 02/20/2007				
TOTAL DEPTH 12445													PERF. 11260 - 12167				
02	1176	N	1150	-0-	-26	-0-	80	1	1070	2		Y	-0-				-0-
03	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	87	1	1168	2		Y	-0-				-0-
04	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	81	1	1117	2		Y	-0-				-0-
05	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	87	1	1152	2		Y	-0-				-0-
*06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	89	1	1123	2		Y	-0-				-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	88	1	1153	2		Y	-0-				-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY														
JENNINGS RANCH C														
WELL #: 62														
RRCID -> 230954														
COMPL. DATE 02/17/2007														
TOTAL DEPTH 12662													PERF.11225 - 12186	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	52	1	682	2	Y	-0-		1	
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	57	1	746	2	Y	-0-		1	
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	51	1	730	2	Y	-0-		1	
05	806 N	799	-0-	-7	-0-	52	1	747	2	Y	-0-		1	
*06	780 N	777	-0-	-3	-0-	50	1	727	2	Y	-0-		1	
07	806 N	797	-0-	-9	-0-	51	1	746	2	Y	-0-		1	
JENNINGS RANCH D														
WELL #: 29														
RRCID -> 231238														
COMPL. DATE 03/23/2007														
TOTAL DEPTH 12146													PERF. 9550 - 11793	
02	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	207	1	2760	2	Y	-0-		-0-	
03	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	230	1	3073	2	Y	-0-		-0-	
04	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	210	1	2885	2	Y	-0-		-0-	
05	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	234	1	3090	2	Y	-0-		-0-	
*06	3120 X	3109	-0-	-11	-0-	227	1	2882	2	Y	-0-		-0-	
07	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	231	1	3025	2	Y	-0-		-0-	
SERAFIN														
WELL #: 7														
RRCID -> 231243														
COMPL. DATE 04/20/2007														
TOTAL DEPTH 12500													PERF.10584 - 12113	
02	196 N	146	-0-	-50	-0-	7	1	139	2	Y	-0-		-0-	
03	279 N	166	-0-	-113	-0-	8	1	158	2	Y	-0-		-0-	
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	361	2	Y	-0-		-0-	
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	Y	-0-		-0-	
*06	150 N	146	-0-	-4	-0-	7	1	139	2	Y	-0-		-0-	
07	372 N	257	-0-	-115	-0-	13	1	244	2	Y	-0-		-0-	
LAUREL MINERAL ESTATE														
WELL #: 17														
RRCID -> 231304														
COMPL. DATE 07/16/2007														
TOTAL DEPTH 11875													PERF. 9178 - 9706	
02	1120 N	743	-0-	-377	-0-	739	3	4	9	Y	4	20	1	6
03	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			Y	-0-			6
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			Y	-0-			6
*05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1262	3	13	9	Y	12			18
*06	1680 N	1067	-0-	-613	-0-	1067	3			Y	-0-	17	1	1
07	1426 N	1376	-0-	-50	-0-	1361	3	15	9	Y	14			15
JENNINGS RANCH D														
WELL #: 31														
RRCID -> 231857														
COMPL. DATE 05/06/2007														
TOTAL DEPTH 12610													PERF.11300 - 12361	
02	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	165	1	2205	2	Y	-0-			1
03	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	175	1	2341	2	Y	-0-			1
04	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	177	1	2429	2	Y	-0-			1
05	2635 N	2477	-0-	-158	-0-	175	1	2302	2	Y	-0-			1
*06	2430 N	2378	-0-	-52	-0-	174	1	2204	2	Y	-0-			1
07	2697 N	2518	-0-	-179	-0-	179	1	2339	2	Y	-0-			1
SERAFIN														
WELL #: 5														
RRCID -> 231869														
COMPL. DATE 01/20/2007														
TOTAL DEPTH 12474													PERF. 8504 - 12484	
02	644 N	625	-0-	-19	-0-	31	1	594	2	Y	-0-			-0-
03	713 N	693	-0-	-20	-0-	33	1	660	2	Y	-0-			-0-
04	690 N	673	-0-	-17	-0-	32	1	641	2	Y	-0-			-0-
05	682 N	668	-0-	-14	-0-	33	1	635	2	Y	-0-			-0-
*06	630 N	592	-0-	-38	-0-	29	1	563	2	Y	-0-			-0-
07	651 N	624	-0-	-27	-0-	32	1	592	2	Y	-0-			-0-
LAUREL, O. M. ESTATE														
WELL #: 18														
RRCID -> 232600														
COMPL. DATE 09/28/2007														
TOTAL DEPTH 12300													PERF.11010 - 12130	
02	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-			-0-
03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-			-0-
04	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-			-0-
05	2294 N	2129	-0-	-165	-0-	2129	3			N	-0-			-0-
*06	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-			-0-
07	2201 N	2102	-0-	-99	-0-	2102	3			N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)										CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
LAUREL, O. M. ESTATE										WELL #: 17		RRCID -> 235227		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 11870		PERF. 9520 - 11600	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	1064 N	949	-0-	-115	-0-			949	3			N	-0-					-0-	
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-			853	3			N	-0-					-0-	
04	1140 N	957	-0-	-183	-0-			957	3			N	-0-					-0-	
05	1054 N	884	-0-	-170	-0-			884	3			N	-0-					-0-	
*06	848 N	848	-0-	-0-	-0-			848	3			N	-0-					-0-	
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-			1083	3			N	-0-					-0-	
LAUREL MINERAL ESTATE										WELL #: 20		RRCID -> 235934		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9270 - 11454	
02	1372 N	1300	-0-	-72	-0-			1293	3	7	9	Y	6	24	1			9	
03	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-			2013	3			Y	-0-					9	
04	1650 N	1437	-0-	-213	-0-			1437	3			Y	-0-					9	
*05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-			1597	3	17	9	Y	15					24	
*06	1650 N	1379	-0-	-271	-0-			1378	3	1	9	Y	1	23	1			2	
07	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-			1640	3	18	9	Y	16					18	
JENNINGS RANCH D										WELL #: 33		RRCID -> 236360		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 12328		PERF. 11090 - 11872	
02	672 N	604	-0-	-68	-0-			42	1	562	2	Y	-0-					-0-	
03	744 N	593	-0-	-151	-0-			41	1	552	2	Y	-0-					-0-	
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-			55	1	753	2	Y	-0-					-0-	
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-			58	1	767	2	Y	-0-					-0-	
*06	703 N	703	-0-	-0-	-0-			51	1	652	2	Y	-0-					-0-	
07	837 N	612	-0-	-225	-0-			43	1	569	2	Y	-0-					-0-	
LAUREL, O. M. ESTATE										WELL #: 21		RRCID -> 237428		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 12600		PERF. 10994 - 11806	
02	112 N	48	-0-	-64	-0-			48	3			N	-0-					-0-	
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-			101	3			N	-0-					-0-	
04	120 N	60	-0-	-60	-0-			60	3			N	-0-					-0-	
05	62 N	58	-0-	-4	-0-			58	3			N	-0-					-0-	
*06	90 N	63	-0-	-27	-0-			63	3			N	-0-					-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-					-0-	
LAS OVEJAS-STATE										WELL #: 3		RRCID -> 241722		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 12569		PERF. 9358 - 12306	
*08	465 N	328	-0-	-137	-0-			328	3			N	-0-					-0-	
*09	450 N	313	-0-	-137	-0-			313	3			N	-0-					-0-	
*10	530 N	530	-0-	-0-	-0-			530	3			N	-0-					-0-	
*11	330 N	103	-0-	-227	-0-			103	3			N	-0-					-0-	
*12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-							N	-0-					-0-	
*01	527 N	423	-0-	-104	-0-			423	3			N	-0-					-0-	
*02	763 N	763	-0-	-0-	-0-			763	3			N	-0-					-0-	
*03	704 N	704	-0-	-0-	-0-			704	3			N	-0-					-0-	
*04	788 N	788	-0-	-0-	-0-			788	3			N	-0-					-0-	
*05	775 N	621	-0-	-154	-0-			621	3			N	-0-					-0-	
*06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-			1144	3			N	-0-					-0-	
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-			1002	3	12	9	N	11					11	
JENNINGS RANCH D										WELL #: 40		RRCID -> 242324		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 12152		PERF. 11054 - 11647	
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-			64	1	854	2	Y	-0-					-0-	
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-			57	1	762	2	Y	-0-					-0-	
04	1290 N	740	-0-	-550	-0-			50	1	690	2	Y	-0-					-0-	
05	1023 N	691	-0-	-332	-0-			49	1	642	2	Y	-0-					-0-	
*06	780 N	636	-0-	-144	-0-			46	1	590	2	Y	-0-					-0-	
07	775 N	659	-0-	-116	-0-			47	1	612	2	Y	-0-					-0-	

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
LAUREL, O. M. ESTATE															
WELL #: 23 RRCID -> 242569 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12428 PERF.10922 - 12322															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	868 N	817	-0-	-51	-0-	817 3								1	
03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 3								1	
04	1170 N	1111	-0-	-59	-0-	1111 3								1	
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3								1	
*06	1230 N	1022	-0-	-208	-0-	1022 3								1	
07	1147 N	1076	-0-	-71	-0-	1076 3								1	
JENNINGS RANCH D															
WELL #: 43 RRCID -> 243237 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 12034															
02	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	236 1	3148 2	Y						-0-	
03	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	270 1	3611 2	Y						-0-	
04	3990 X	3839	-0-	-151	-0-	260 1	3579 2	Y						-0-	
05	3968 X	3841	-0-	-127	-0-	271 1	3570 2	Y						-0-	
*06	3750 X	3718	-0-	-32	-0-	272 1	3446 2	Y						-0-	
07	3968 X	3837	-0-	-131	-0-	272 1	3565 2	Y						-0-	
LAUREL, O. M. ESTATE															
WELL #: 22 RRCID -> 243408 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540															
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3								-0-	
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3								-0-	
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3								-0-	
05	341 N	327	-0-	-14	-0-	327 3								-0-	
*06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3								-0-	
07	372 N	338	-0-	-34	-0-	338 3								-0-	
JENNINGS RANCH C															
WELL #: 63 RRCID -> 243732 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 12417															
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	70 1	914 2	Y						1	
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	75 1	986 2	Y						1	
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	68 1	987 2	Y						1	
05	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	69 1	992 2	Y						1	
*06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	67 1	979 2	Y						1	
07	1085 N	1064	-0-	-21	-0-	68 1	996 2	Y						1	
JENNINGS															
WELL #: 91 RRCID -> 244614 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10970 - 12364															
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5 1	41 2	Y						13	
						14 9									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y						13	
04	120 N	65	-0-	-55	-0-	6 1	59 2	Y						13	
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	6 1	48 2	Y						13	
*06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5 1	43 2	Y						13	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y						13	
LAUREL, O. M. ESTATE															
WELL #: 20 RRCID -> 245179 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10980 - 12112															
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N						-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N						-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N						-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N						-0-	
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N						-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N						-0-	

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY																											
JENNINGS RANCH D																											
WELL #: 32													RRCID -> 245412			COMPL. DATE 10/01/2007			TOTAL DEPTH 12500			PERF. 9506 - 12117					
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE									
02	2072	N	1861	-0-	-211	-0-		130	1	1731	2	Y	-0-					1									
03	2263	N	2192	-0-	-71	-0-		152	1	2040	2	Y	-0-					1									
04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-		172	1	2358	2	Y	-0-					1									
05	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-		174	1	2298	2	Y	-0-					1									
*06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-		170	1	2152	2	Y	-0-					1									
07	2604	N	2394	-0-	-210	-0-		170	1	2224	2	Y	-0-					1									
LAUREL, O. M. ESTATE													WELL #: 25			RRCID -> 247771			COMPL. DATE 02/21/2009			TOTAL DEPTH 12725			PERF. 9298 - 12248		
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-		694	3			N	-0-					8									
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-		719	3			N	-0-					8									
04	780	N	753	-0-	-27	-0-		753	3			N	-0-					8									
05	775	N	763	-0-	-12	-0-		763	3			N	-0-					8									
*06	690	N	597	-0-	-93	-0-		597	3			N	-0-					8									
07	775	N	757	-0-	-18	-0-		757	3			N	-0-					8									
JENNINGS RANCH D													WELL #: 60			RRCID -> 248467			COMPL. DATE 12/23/2009			TOTAL DEPTH 12723			PERF. 11768 - 12040		
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-		19	1	253	2	Y	-0-					-0-									
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-		21	1	283	2	Y	-0-					-0-									
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-		20	1	269	2	Y	-0-					-0-									
05	310	N	294	-0-	-16	-0-		21	1	273	2	Y	-0-					-0-									
*06	300	N	286	-0-	-14	-0-		21	1	265	2	Y	-0-					-0-									
07	310	N	298	-0-	-12	-0-		21	1	277	2	Y	-0-					-0-									
MARTINEZ, MERCURIO													WELL #: 1			RRCID -> 248469			COMPL. DATE 01/15/2009			TOTAL DEPTH 11920			PERF. 11468 - 11604		
02	2184	N	1957	-0-	-227	-0-		98	1	1859	2	Y	-0-					-0-									
03	2387	N	2113	-0-	-274	-0-		101	1	2012	2	Y	-0-					-0-									
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-		109	1	2196	2	Y	-0-					-0-									
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-		122	1	2373	2	Y	-0-					-0-									
*06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-		119	1	2270	2	Y	-0-					-0-									
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-		124	1	2261	2	Y	-0-					-0-									
JENNINGS RANCH D													WELL #: 45			RRCID -> 248644			COMPL. DATE 12/10/2008			TOTAL DEPTH 12940			PERF. 10487 - 12704		
02	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-		217	1	2895	2	Y	-0-					1									
03	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-		238	1	3185	2	Y	-0-					1									
04	3480	X	3035	-0-	-445	-0-		206	1	2829	2	Y	-0-					1									
05	3472	X	3100	-0-	-372	-0-		219	1	2881	2	Y	-0-					1									
*06	3330	X	1385	-0-	-1945	-0-		101	1	1284	2	Y	-0-					1									
07	3441	X	1315	-0-	-2126	-0-		93	1	1222	2	Y	-0-					1									
MARTINEZ, MERCURIO													WELL #: 2			RRCID -> 248687			COMPL. DATE 12/16/2008			TOTAL DEPTH 12044			PERF. 10170 - 10725		
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-		61	1	1147	2	Y	-0-					-0-									
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-		62	1	1242	2	Y	-0-					-0-									
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-		65	1	1303	2	Y	-0-					-0-									
05	1333	N	1084	-0-	-249	-0-		53	1	1031	2	Y	-0-					-0-									
*06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-		64	1	1216	2	Y	-0-					-0-									
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-		72	1	1322	2	Y	-0-					-0-									
JENNINGS RANCH D													WELL #: 44			RRCID -> 249175			COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 12491			PERF. 11078 - 12528		
02	112	N	98	-0-	-14	-0-		7	1	91	2	Y	-0-					-0-									
03	124	N	104	-0-	-20	-0-		7	1	97	2	Y	-0-					-0-									
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-		7	1	92	2	Y	-0-					-0-									
05	124	N	102	-0-	-22	-0-		7	1	95	2	Y	-0-					-0-									
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-		7	1	84	2	Y	-0-					-0-									
07	93	N	87	-0-	-6	-0-		6	1	81	2	Y	-0-					-0-									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)												CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY													
LAUREL, O. M. ESTATE													
//CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY													
//CONT.// 386310													
WELL #: 26 RRCID -> 249181 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9212 - 12440													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
03	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3		N	-0-			-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
05	341 N	262	-0-	-79	-0-	262	3		N	-0-			-0-
*06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249329 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 11317													
02	2800 X	2577	-0-	-223	-0-	180	1	2397	2	Y	-0-		-0-
03	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	218	1	2923	2	Y	-0-		-0-
04	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	207	1	2851	2	Y	-0-		-0-
05	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	231	1	3049	2	Y	-0-		-0-
*06	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	234	1	2965	2	Y	-0-		-0-
07	3162 X	3103	-0-	-59	-0-	220	1	2883	2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 61 RRCID -> 249429 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 12192													
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	60	1	805	2	Y	-0-		-0-
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	65	1	865	2	Y	-0-		-0-
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	61	1	843	2	Y	-0-		-0-
05	961 N	924	-0-	-37	-0-	65	1	859	2	Y	-0-		-0-
*06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	73	1	927	2	Y	-0-		-0-
07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	73	1	959	2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 30 RRCID -> 250172 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11160 - 11827													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 250477 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10950 - 11012													
02	308 N	246	-0-	-62	-0-	246	3		N	-0-			-0-
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
05	279 N	98	-0-	-181	-0-	98	3		N	-0-			-0-
*06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
07	310 N	201	-0-	-109	-0-	201	3		N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 251337 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 12006													
02	616 N	535	-0-	-81	-0-	37	1	498	2	Y	-0-		-0-
03	620 N	578	-0-	-42	-0-	40	1	538	2	Y	-0-		-0-
04	570 N	561	-0-	-9	-0-	38	1	523	2	Y	-0-		-0-
05	589 N	570	-0-	-19	-0-	40	1	530	2	Y	-0-		-0-
*06	570 N	549	-0-	-21	-0-	40	1	509	2	Y	-0-		-0-
07	589 N	556	-0-	-33	-0-	39	1	517	2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 251548 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 11889													
02	840 N	826	-0-	-14	-0-	58	1	768	2	Y	-0-		-0-
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	63	1	839	2	Y	-0-		-0-
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	60	1	825	2	Y	-0-		-0-
05	930 N	882	-0-	-48	-0-	62	1	820	2	Y	-0-		-0-
*06	870 N	862	-0-	-8	-0-	63	1	799	2	Y	-0-		-0-
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	66	1	864	2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB											
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310											
LAUREL-LAS OVEJAS-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251566 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 12006 PERF.10870 - 11640											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1456 N	1295	-0-	-161	-0-	1295 3	N	-0-			-0-
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 3	N	-0-			-0-
04	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 3	N	-0-			-0-
05	1519 N	1355	-0-	-164	-0-	1355 3	N	-0-			-0-
*06	1230 N	1216	-0-	-14	-0-	1216 3	N	-0-			-0-
07	1581 N	1294	-0-	-287	-0-	1294 3	N	-0-			-0-
JENNINGS RANCH D WELL #: 62 RRCID -> 252180 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 12274											
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	48 2	Y	-0-		-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 2	Y	-0-		-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5 1	70 2	Y	-0-		-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 2	Y	-0-		-0-
*06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	56 2	Y	-0-		-0-
07	93 N	56	-0-	-37	-0-	4 1	52 2	Y	-0-		-0-
JENNINGS RANCH D WELL #: 77 RRCID -> 254137 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102											
02	1064 N	856	-0-	-208	-0-	60 1	796 2	Y	-0-		-0-
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	79 1	1060 2	Y	-0-		-0-
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	70 1	966 2	Y	-0-		-0-
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	78 1	1023 2	Y	-0-		-0-
*06	1110 N	1062	-0-	-48	-0-	78 1	984 2	Y	-0-		-0-
07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	79 1	1040 2	Y	-0-		-0-
JENNINGS RANCH D WELL #: 64 RRCID -> 254139 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 12572											
02	1372 N	1248	-0-	-124	-0-	87 1	1161 2	Y	-0-		-0-
03	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	99 1	1330 2	Y	-0-		-0-
04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	90 1	1232 2	Y	-0-		-0-
05	1395 N	1357	-0-	-38	-0-	96 1	1261 2	Y	-0-		-0-
*06	1380 N	1286	-0-	-94	-0-	94 1	1192 2	Y	-0-		-0-
07	1364 N	1281	-0-	-83	-0-	91 1	1190 2	Y	-0-		-0-
JENNINGS RANCH D WELL #: 70 RRCID -> 254141 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748											
02	364 N	328	-0-	-36	-0-	23 1	305 2	Y	-0-		-0-
03	403 N	357	-0-	-46	-0-	25 1	332 2	Y	-0-		-0-
04	450 N	419	-0-	-31	-0-	28 1	391 2	Y	-0-		-0-
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	36 1	470 2	Y	-0-		-0-
*06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	27 1	343 2	Y	-0-		-0-
07	434 N	377	-0-	-57	-0-	27 1	350 2	Y	-0-		-0-
JENNINGS RANCH AA WELL #: 58 RRCID -> 254144 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 13002 PERF.11430 - 12214											
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2		N	-0-		-0-
03	1395 N	1258	-0-	-137	-0-	1258 2		N	-0-		-0-
04	1350 N	1246	-0-	-104	-0-	1246 2		N	-0-		-0-
05	1364 N	1363	-0-	-1	-0-	1363 2		N	-0-		-0-
*06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2		N	-0-		-0-
07	1302 N	1139	-0-	-163	-0-	1139 2		N	-0-		-0-
JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254147 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 12224											
02	1456 N	1439	-0-	-17	-0-	100 1	1339 2	Y	-0-		1
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	113 1	1506 2	Y	-0-		1
04	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	105 1	1446 2	Y	-0-		1
05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	116 1	1527 2	Y	-0-		1
*06	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	119 1	1514 2	Y	-0-		1
07	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	121 1	1581 2	Y	-0-		1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)										46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH D										WELL #:		68		RRCID -> 254250		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 12588 PERF.11262 - 12342		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	616 N	530	-0-		-86	-0-			37	1	493	2	Y	-0-						-0-
03	663 N	663	-0-		-0-	-0-			46	1	617	2	Y	-0-						-0-
04	560 N	560	-0-		-0-	-0-			38	1	522	2	Y	-0-						-0-
05	589 N	501	-0-		-88	-0-			35	1	466	2	Y	-0-						-0-
*06	630 N	624	-0-		-6	-0-			46	1	578	2	Y	-0-						-0-
07	589 N	502	-0-		-87	-0-			36	1	466	2	Y	-0-						-0-

JENNINGS					WELL #:		93H		RRCID -> 264003		COMPL. DATE 02/21/2011		TOTAL DEPTH 11972 PERF.10851 - 14965							
02	2800 X	2786	-0-		-14	-0-			305	1	2481	2	Y	-0-						23
03	3193 X	2951	-0-		-242	-0-			266	1	2685	2	Y	-0-						23
04	3240 X	2861	-0-		-379	-0-			277	1	2584	2	Y	-0-						23
05	3348 X	3037	-0-		-311	-0-			319	1	2718	2	Y	-0-						23
*06	3240 X	2781	-0-		-459	-0-			298	1	2483	2	Y	-0-						23
07	3100 X	2720	-0-		-380	-0-			305	1	2415	2	Y	-0-						23

JENNINGS RANCH A					WELL #:		5		RRCID -> 295459		COMPL. DATE 08/25/2021		TOTAL DEPTH 12525 PERF.10096 - 12280							
02	2800 N	5777	-0-		2977	2977		5777	2				N	-0-						-0-
03	3100 N	5035	-0-		1935	4912		5035	2				N	-0-						-0-
04	3000 N	5164	-0-		2164	7076		5164	2				N	-0-						-0-
05	11601 X	4525	-0-		-7076	-0-		4525	2				N	-0-						-0-
*06	3232 X	3232	-0-		-0-	-0-		3232	2				N	-0-						-0-
07	1222 X	1222	-0-		-0-	-0-		1222	2				N	-0-						-0-

JENNINGS RANCH AA					WELL #:		19		RRCID -> 297757		COMPL. DATE 07/18/2022		TOTAL DEPTH 12891 PERF. 9786 - 12698							
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

THREE-C OIL AND GAS					857600															
EL REFUGIO					WELL #:		2		RRCID -> 207637		COMPL. DATE 01/31/2020		TOTAL DEPTH 12647 PERF.10401 - 10497							
02	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

EL REFUGIO "AD"					WELL #:		4		RRCID -> 218775		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11340 - 12812							
02	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)										CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS															
GARZA, FERNANDO DEEP															

JESUIT (LOYOLA BEACH)		//CONT.//		46312 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
FINALY RESOURCES LLC		//CONT.//		268323							
JESUIT GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 232958		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 15310 PERF.13705 - 14039		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					12
JESUIT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 244684		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 13650 PERF.13110 - 13384		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					36
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					36
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					36
JESUIT (RIVERA)				46312 550	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KLEBERG		
FINALY RESOURCES LLC				268323							
JESUIT GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 246639		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9748 - 9756		
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-					26
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					26
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					26
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					26
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					26
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					26
JESUIT GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 254907		COMPL. DATE 01/24/2010		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9832 - 9844		
02	4144 #	-0-	-0-	-4144	-0-	-0-					87
03	4588 #	-0-	-0-	-4588	-0-	-0-					87
04	0	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					87
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					87
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					87
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					87
JESUIT (UPPER DEL GRULLO)				46312 575	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KLEBERG		
FINALY RESOURCES LLC				268323							
JESUIT GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 250748		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11678 - 11720		
02	3472	-0-	-0-	-3472 B	41318	-0-					72
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				41318							
03	3844	-0-	-0-	-3844 B	37474	-0-					72
04	2460	-0-	-0-	-2460 B	35014	-0-					72
05	496	-0-	-0-	-496 B	34518	-0-					72
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	34518	-0-					72
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	34518	-0-					72
JESUIT (10700)				46312 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
FINALY RESOURCES LLC				268323							
JESUIT GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 246638		COMPL. DATE 12/14/2008		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9900 - 9906		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JESUIT (10900)													CNTY: KLEBERG	
FINALY RESOURCES LLC														
JESUIT GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 246642 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 12220 - 12243														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JICARILLA (I-2)													CNTY: HIDALGO	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION														
DOUGHERTY/EIA UNIT 2														
WELL #: 1 RRCID -> 137983 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 10356 PERF. 9188 - 9766														
02	1232 N	1138	-0-	-94	-0-	249	1	889	2	N	-0-			-0-
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	258	1	802	2	N	-0-			-0-
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	163	1	457	2	N	-0-			-0-
05	1271 N	799	-0-	-472	-0-	219	1	580	2	N	-0-			-0-
06	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	382	1	1355	2	N	-0-			-0-
07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	377	1	1161	2	N	-0-			-0-

DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2													WELL #: 2 RRCID -> 185830 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9186 - 9677	
02	1372 X	1151	-0-	-221	-0-	246	1	875	2	Y	27			157
03	1519 X	1459	-0-	-60	-0-	347	1	1076	2	Y	33			190
04	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	434	1	1213	2	Y	28			218
05	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	409	1	1083	2	Y	23			241
06	1410 X	1168	-0-	-242	-0-	246	1	876	2	Y	42			283
07	1736 X	1269	-0-	-467	-0-	298	1	917	2	Y	49	138	1	194

DOUGHERTY/EIA UNIT #1													WELL #: 2 RRCID -> 186648 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9144 - 9393	
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	11	1	38	2	Y	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	24	1	76	2	Y	-0-			-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	38	1	107	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
07	155 N	60	-0-	-95	-0-	14	1	46	2	Y	-0-			-0-

JOHNS (LOMA NOVIA)													CNTY: DUVAL	
D&R PRODUCTION INC.														
MEW, BEN G														
WELL #: 46993 747 RRCID -> 127547 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4174 - 4178														
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2001														

JONES (4500 STRAY)				47093 666	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JIM HOGG						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178															
HUISACHE				WELL #:	1	RRCID -> 198424		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4650	PERF. 4431 - 4539				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					46	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					46	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					46	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					46	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					46	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					46	

JUANITA (LOBO)					47440 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY					386310							
BRUNI MINERAL TRUST "A"					WELL #:	1	RRCID -> 080566	COMPL. DATE 10/31/1977	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9853 -	9865	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

BRUNI MINERAL TRUST "A"				WELL #:	5	RRCID -> 082524	COMPL. DATE 12/30/1984	TOTAL DEPTH 10597	PERF. 9005 - 9640
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50

BRUNI MINERAL TRUST "A"				WELL #:		6	RRCID -> 082525		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9437 - 9619		
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	17	1	567	2	N	3	50
							3	9					
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	26	1	553	2	N	-0-	50
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	29	1	613	2	N	-0-	50
*05	620	N	541	-0-	-79	-0-	26	1	515	2	N	-0-	50
*06	570	N	559	-0-	-11	-0-	27	1	532	2	N	-0-	50
07	620	N	500	-0-	-120	-0-	23	1	465	2	N	11	61
							12	9					

BRUNI MINERAL TRUST "A"				WELL #:		11	RRCID -> 084421		COMPL. DATE 09/21/1979		TOTAL DEPTH 10514	PERF. 10311	- 10444
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"				WELL #:	14	RRCID -> 088453	COMPL.	DATE 11/23/2007	TOTAL DEPTH 10607	PERF. 9530 - 10498			
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	12	1	407	2	N	-0-	47
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	29	1	633	2	N	2	49
							2	9					
04	390	N	277	-0-	-113	-0-	13	1	264	2	N	-0-	49
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	21	1	417	2	N	7	56
							8	9					
*06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	26	1	511	2	N	-0-	56
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	24	1	469	2	N	2	58
							2	9					

JUANITA (LOB0)			//CONT.// 47440 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
BRUNI MINERALS TRUST			WELL #: A 1			RRCID -> 088742			COMPL. DATE 12/13/2007			TOTAL DEPTH 11735 PERF.10322 - 10622							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BRUNI MINERAL TRUST "A"			WELL #: 15			RRCID -> 093755			COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9055 - 9615							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	

BRUNI MINERAL TRUST "A"			WELL #: 19			RRCID -> 114199			COMPL. DATE 11/13/1984			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9892 - 9914							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BRUNI MINERAL TRUST "A"			WELL #: 18			RRCID -> 115213			COMPL. DATE 01/12/1985			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8944 - 9490							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

BRUNI MINERAL TRUST "A"			WELL #: 20			RRCID -> 117180			COMPL. DATE 02/20/2007			TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9154 - 9568							
02	588	N	491	-0-	-97	-0-	14	1	477	2	Y	-0-	-0-					-0-	
03	558	N	484	-0-	-74	-0-	21	1	463	2	Y	-0-	-0-					-0-	
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	25	1	524	2	Y	-0-	-0-					-0-	
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	515	2	Y	-0-	-0-					-0-	
*06	480	N	275	-0-	-205	-0-	13	1	262	2	Y	-0-	-0-					-0-	
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	516	2	Y	-0-	-0-					-0-	

KILLAM OIL CO., LTD.			460054			RRCID -> 084900			COMPL. DATE 09/28/1979			TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9819 - 9984							
BRUNI MINERAL -A-			WELL #: 3																
02	2380	X	1411	-0-	-969	-0-	28	1	1383	2	Y	-0-	-0-					19	
03	1922	X	1240	-0-	-682	-0-	31	1	1209	2	Y	-0-	-0-					19	
04	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	73	1	2190	2	Y	22						41	
							24	9											
05	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	181	1	2297	2	Y	18	47	1				12	
							20	9											
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	170	1	1884	2	Y	44						56	
							48	9											
07	2356	N	2124	-0-	-232	-0-	164	1	1919	2	Y	37	52	1				41	
							41	9											

JUANITA (LOBO)			//CONT.//			47440 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.//			460054										
BRUNI MINERAL -B-			WELL #:			3	RRCID -> 087362			COMPL. DATE 03/07/1980			TOTAL DEPTH 10301 PERF. 9876 - 10075			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	924 N	839	-0-	-85	-0-	17	1	822	2	Y	-0-			-0-		
03	1054 N	792	-0-	-262	-0-	20	1	772	2	Y	-0-			-0-		
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	26	1	789	2	Y	-0-			-0-		
05	930 N	751	-0-	-179	-0-	55	1	696	2	Y	-0-			-0-		
06	780 N	673	-0-	-107	-0-	56	1	617	2	Y	-0-			-0-		
07	837 N	523	-0-	-314	-0-	41	1	482	2	Y	-0-			-0-		
BRUNI MINERAL C				WELL #:			2	RRCID -> 089662			COMPL. DATE 06/08/1982			TOTAL DEPTH 11104 PERF. 10614 - 10819		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
HIRSCH ESTATE J.				WELL #:			C 1	RRCID -> 095734			COMPL. DATE 04/21/2016			TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9346 - 9412		
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	1	1	49	2	Y	-0-			-0-		
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	-0-			-0-		
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	-0-			-0-		
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	Y	-0-			-0-		
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	Y	-0-			-0-		
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-			-0-		
JUANITA (LOBO, UP.)						47440 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.						460054										
BRUNI MINERAL "D"			WELL #:			2	RRCID -> 091298			COMPL. DATE 09/26/1980			TOTAL DEPTH 11166 PERF. 9468 - 10243			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
HIRSCH ESTATE J				WELL #:			D 1	RRCID -> 100059			COMPL. DATE 09/08/2016			TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9140 - 9198		
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	72	2	Y	-0-			-0-		
03	124 N	85	-0-	-39	-0-	2	1	83	2	Y	-0-			-0-		
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	2	Y	-0-			-0-		
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	2	Y	-0-			-0-		
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	2	Y	-0-			-0-		
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	11	1	133	2	Y	-0-			-0-		
JUANITA (WILCOX 7300)						47440 675	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WEBB			
FAULCONER ENERGY, LLC						263648										
BONUGLI, HELEN			WELL #:			1	RRCID -> 105412			COMPL. DATE 08/01/1999			TOTAL DEPTH 11804 PERF. 7290 - 7306			
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	-0-			120		
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	82	1	381	2	N	-0-			120		
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	156	1	452	2	N	-0-			120		
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			120		
06	450 N	41	-0-	-409	-0-	20	1	21	2	N	-0-			120		
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			120		

JUANITA (WILCOX 8100)				47440 687	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.				460054														
BRUNI MINERAL B				WELL #: 7	RRCID -> 284251		COMPL. DATE 01/12/2018		TOTAL	DEPTH 10523	PERF. 8046	-	8066					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
JUANITA (7100)				47440 698	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
BRUNI MINERAL TRUST 'A'				WELL #: 2	RRCID -> 153633		COMPL. DATE 08/06/1994		TOTAL	DEPTH 10690	PERF. 7140	-	7360					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117						N	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117						N	-0-					-0-	
BRUNI MINERAL TRUST 'A'				WELL #: 41	RRCID -> 289562		COMPL. DATE 03/16/2018		TOTAL	DEPTH 10863	PERF. 7150	-	7330					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14						N	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14						N	-0-					-0-	
BRUNI MINERAL TRUST 'A'				WELL #: 48	RRCID -> 289563		COMPL. DATE 03/24/2018		TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 7080	-	7388					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
03	7 N	-0-	-0-	-0-	-7						N	-0-					29	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-			1 1		23 2	N	-0-					29	
JUDD CITY, S. (D-2 SAND)				47486 080	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STARR							
BNP PETROLEUM CORPORATION				077570														
M. E. EVANS ET AL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 176648		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL	DEPTH 6800	PERF. 5440	-	5448					
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8	
PLUGGED AND ABANDONED_____10/14/2008																		

JUDD CITY, S. (FRIO MASSIVE)				47486 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STARR								
BNP PETROLEUM CORPORATION				077570															
M. E. EVANS ET AL UNIT				WELL #:	RRCID -> 178376	COMPL. DATE 06/28/2000	TOTAL DEPTH 6230	PERF. 5740	-	5780									
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					8	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					8	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					8	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					8	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					8	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					8	
PLUGGED AND ABANDONED_____					10/22/2008														

JULIAN, NORTH (J-68)				47564 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: KENEDY		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736							
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE				WELL #: 109	RRCID -> 288445	COMPL. DATE 01/10/2020	TOTAL DEPTH 12150	PERF. 9320	-	9440	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

KR\BOA (VX CONS.)				47937 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG	
EOG RESOURCES, INC.				253162					
KING RANCH LAGUNA LARGA				WELL #: 1065	RRCID -> 168598	COMPL. DATE 10/25/2000	TOTAL DEPTH 12950	PERF.11190	- 11224
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

KING RANCH CANELO			WELL #:		801	RRCID ->	259317	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL	DEPTH	13240	PERF.	11394	-	12690
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-

KING RANCH CANELO				WELL #:	821	RRCID ->	261883	COMPL.	DATE	06/13/2011	TOTAL	DEPTH	13289	PERF.	11416	-	12042
02	5964	X	5782	-0-	-182	-0-	126	1	5480	3	Y	147	130	1			116
							14	4	162	9							
03	6603	X	5903	-0-	-700	-0-	140	1	5639	3	Y	104	104	1			116
							10	4	114	9							
04	6390	X	5747	-0-	-643	-0-	135	1	5558	3	Y	44	125	1			35
							6	4	48	9							
05	6448	X	5792	-0-	-656	-0-	140	1	5602	3	Y	41	39	1			37
							5	4	45	9							
06	5940	X	5509	-0-	-431	-0-	135	1	5325	3	Y	40	46	1			31
							5	4	44	9							
07	6138	X	5495	-0-	-643	-0-	140	1	5283	3	Y	59	56	1			34
							7	4	65	9							

KR\BOA (VX CONS.)			//CONT.//			47937 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KLEBERG											
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//			253162																		
KING RANCH CANELO			WELL #:			824	RRCID -> 263218		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL	DEPTH 13200	PERF.11148 - 12567											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
02		2800 N	-0-	-0-	-2800	10384									N	-0-							-0-	
03		3100 N	-0-	-0-	-3100	7284									N	-0-							-0-	
04		3000 N	-0-	-0-	-3000	4284									N	-0-							-0-	
05		3100 N	-0-	-0-	-3100	1184									N	-0-							-0-	
06		1184 N	-0-	-0-	-1184	-0-									N	-0-							-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-	
KING RANCH CANELO			WELL #:			828	RRCID -> 264858		COMPL. DATE 11/15/2011		TOTAL	DEPTH 13100	PERF.12338 - 12536											
02		5684 X	5090	-0-	-594	-0-	2	1	4991	3	Y	76	64	1									60	
							13	4	84	9														
03		6293 X	5695	-0-	-598	-0-	2	1	5592	3	Y	79	54	1									85	
							14	4	87	9														
04		6090 X	5000	-0-	-1090	-0-	2	1	4896	3	Y	79	101	1									63	
							15	4	87	9														
05		5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	2	1	5783	3	Y	86	71	1									78	
							15	4	95	9														
06		5520 X	4728	-0-	-792	-0-	2	1	4633	3	Y	71	94	1									55	
							15	4	78	9														
07		5704 X	4264	-0-	-1440	-0-	2	1	4143	3	Y	94	95	1									54	
							16	4	103	9														
KING RANCH CANELO			WELL #:			830	RRCID -> 267327		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL	DEPTH 13250	PERF.12820 - 13090											
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-											-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											-0-	
KING RANCH CANELO			WELL #:			837	RRCID -> 267331		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL	DEPTH 13100	PERF.11940 - 12602											
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											-0-	
KING RANCH CANELO			WELL #:			862	RRCID -> 269350		COMPL. DATE 01/01/2013		TOTAL	DEPTH 13095	PERF.11526 - 12668											
02		1708 N	-0-	-0-	-1708	-0-					Y	-0-											-0-	
03		1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-											-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											-0-	
KR\BOA (VX. 10250)			//CONT.//			47937 700	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KLEBERG											
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//			253162																		
KING RANCH LAGUNA LARGA			WELL #:			53	RRCID -> 186637		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL	DEPTH 12761	PERF.10600 - 10685											
02		1148 N	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-											-0-	
03		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-											-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											-0-	

KING RANCH BORREGOS				WELL #:	M 63E	RRCID ->	189676	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	10842 - 12460
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2025													

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1441

KRBVZUNI-NC (VXBG)			//CONT.//		47939 460	NON-ASSOCIATED		49B			CNTY: KLEBERG									
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//		253162															
KING RANCH BORREGOS			WELL #:		M 61E	RRCID -> 190012		COMPL. DATE		01/18/2002		TOTAL DEPTH		12628		PERF.11245 - 12486				
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED					09/03/2025															

KING RANCH BORREGOS				WELL #:	M 69E	RRCID ->	199967	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10771	- 11060
02	4088 #	-0-	-0-	-4088	-0-			Y		-0-			-0-
03	4371 #	-0-	-0-	-4371	-0-			Y		-0-			-0-
04	4080 #	-0-	-0-	-4080	-0-			Y		-0-			-0-
05	4092 #	-0-	-0-	-4092	-0-			Y		-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-		-0-			Y		-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-		-0-			Y		-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2025													

KING RANCH SEELIGSON				WELL #: E149	RRCID -> 207592	COMPL. DATE 07/21/2004				TOTAL DEPTH 11600	PERF.10631 - 10641		
02	T. A.	4286	-0-	4286	13945	775 4 4	1 3476 3 31 9	Y	28	23	1	24	
03	T. A.	3131	-0-	3131	17076	505 6 4	1 2608 3 12 9	Y	11	31	1	4	
04	T. A.	2474	-0-	2474	19550	358 3 4	1 2092 3 21 9	Y	19	18	1	5	
05	22943 R	3393	-0-	-19550	-0-	493 7 4	1 2860 3 33 9	Y	30	25	1	10	
06	T. A.	2792	-0-	2792	2792	434 3 4	1 2330 3 25 9	Y	23	25	1	8	
07	6367 R	3575	-0-	-2792	-0-	603 5 4	1 2927 3 40 9	Y	36	25	1	19	

KING RANCH SEELIGSON					WELL #: E150	RRCID -> 214159	COMPL. DATE 06/11/2005	TOTAL DEPTH 12180	PERF.11072 - 11216
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

KING RANCH BORREGOS				WELL #: M 74 E		RRCID -> 214194		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 14015		PERF.10592 - 10614	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS				WELL #: M839E	RRCID -> 267677	COMPL. DATE 10/05/2013	TOTAL DEPTH 14230	PERF. 11762 - 11878
02	4732 #	-0-	-0-	-4732	-0-	Y	-0-	-0-
03	4371 #	-0-	-0-	-4371	-0-	Y	-0-	-0-
04	3870 #	-0-	-0-	-3870	-0-	Y	-0-	-0-
05	3999 #	-0-	-0-	-3999	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				09/08/2025				

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.// 47939 460		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG									
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162															
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M835E		RRCID -> 268017		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 13715		PERF.10212 - 11600							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2025																	
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M889E		RRCID -> 274349		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 13188		PERF.11682 - 13152							
02	12905 R	12905	-0-	-0-	-0-	-0-	2263	1	9717	3	Y	825	719	1			708
							17	4	908	9							
03	12834 #	12697	-0-	-137	-0-	-0-	2023	1	10161	3	Y	444	998	1			154
							25	4	488	9							
04	14213 R	14213	-0-	-0-	-0-	-0-	2033	1	11548	3	Y	560	567	1			147
							16	4	616	9							
05	14198 R	14198	-0-	-0-	-0-	-0-	2061	1	11584	3	Y	477	462	1			162
							28	4	525	9							
06	13830 #	12750	-0-	-1080	-0-	-0-	1988	1	10317	3	Y	392	412	1			142
							14	4	431	9							
07	14322 #	13762	-0-	-560	-0-	-0-	2314	1	10855	3	Y	526	388	1			280
							14	4	579	9							
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M895E		RRCID -> 275673		COMPL. DATE 07/08/2014		TOTAL DEPTH 13664		PERF.11690 - 13042							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	3284	2237	-0-	-1047	-0-	-0-	351	1	1885	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	3284	1047	-0-	-2237	-0-	-0-	178	1	867	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M898E		RRCID -> 276245		COMPL. DATE 03/13/2025		TOTAL DEPTH 13797		PERF. 9678 - 9910							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	28173 R	28173	-0-	-0-	-0-	-0-	866	1	25864	3	Y	1286	840	1			446
							28	4	1415	9							
04	24459 R	24459	-0-	-0-	-0-	-0-	771	1	21913	3	Y	1580	1611	1			415
							37	4	1738	9							
05	15799 R	15799	-0-	-0-	-0-	-0-	604	1	14360	3	Y	744	907	1			252
							17	4	818	9							
06	24570 #	11543	-0-	-13027	-0-	-0-	478	1	10504	3	Y	500	571	1			181
							11	4	550	9							
07	25389 #	12186	-0-	-13203	-0-	-0-	499	1	10953	3	Y	651	485	1			347
							18	4	716	9							
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M897E		RRCID -> 277795		COMPL. DATE 09/16/2014		TOTAL DEPTH 13807		PERF.12839 - 13318							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.// 47939 460		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M921E		RRCID -> 278590		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 12568		PERF.10154 - 10168						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2025																
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M939EH		RRCID -> 288055		COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL DEPTH 10375		PERF.10610 - 11158						
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2025																
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M938E		RRCID -> 289352		COMPL. DATE 09/21/2018		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12438 - 12670						
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 2102ME		RRCID -> 291665		COMPL. DATE 03/29/2022		TOTAL DEPTH 13502		PERF.11813 - 12024						
02	34580	8999	-0-	-25581	517107	518 1	8280 3	Y	163	136 1						348
						22 4	179 9									
03	38285	9724	-0-	-28561	488546	308 1	9194 3	Y	180	271 1						257
						24 4	198 9									
04	37050	9133	-0-	-27917	460629	303 1	8613 3	Y	174	131 1						300
						26 4	191 9									
05	38285	9472	-0-	-28813	431816	373 1	8878 3	Y	174	135 1						339
						30 4	191 9									
06	37050	9030	-0-	-28020	403796	385 1	8451 3	Y	152	268 1						223
						27 4	167 9									
07	38285	9253	-0-	-29032	374764	396 1	8679 3	Y	137	131 1						229
						27 4	151 9									
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 2103ME		RRCID -> 292927		COMPL. DATE 08/05/2022		TOTAL DEPTH 11062		PERF.10937 - 10986						
02	2548 #	2256	-0-	-292	-0-	128 1	2047 3	Y	65	53 1						137
						9 4	72 9									
03	2790 #	2503	-0-	-287	-0-	78 1	2335 3	Y	72	107 1						102
						11 4	79 9									
04	2520 #	2209	-0-	-311	-0-	72 1	2054 3	Y	68	52 1						118
						8 4	75 9									
05	2604 #	2281	-0-	-323	-0-	89 1	2110 3	Y	67	53 1						132
						8 4	74 9									
06	2400 #	2151	-0-	-249	-0-	91 1	1989 3	Y	58	104 1						86
						7 4	64 9									
07	2480 #	2206	-0-	-274	-0-	93 1	2047 3	Y	54	51 1						89
						7 4	59 9									
WAGNER OIL COMPANY		891175														
GAFFORD DIETZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215168		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 14700		PERF.13080 - 14132						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) OVERTON PARK OIL & GAS LP MCGILL BROS.														48630 030 628656		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
														WELL #: 211D		RRCID -> 046191		COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL DEPTH 7237		PERF. 5190 - 5890	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO	RPT						-0-
03		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO	RPT						-0-
04		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO	RPT						-0-
05		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO	RPT						-0-
06		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO	RPT						-0-
07		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO	RPT						-0-
MCGILL BROS.														WELL #: 391DF		RRCID -> 056063		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5531 - 5550	
02		2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2359	3			N		-0-							-0-
03		2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2711	3			N		-0-							-0-
04		2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2623	3			N		-0-							-0-
05		3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3862	3	19	9	N		17		0					-0-
06		3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3215	3			N		-0-							-0-
07		3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3620	3			N		-0-							-0-
MCGILL BROS.														WELL #: 170 T		RRCID -> 060022		COMPL. DATE 09/13/1974		TOTAL DEPTH 6000		PERF. N/A	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-							-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-							-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-							-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-							-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-							-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-							-0-
STATE-MARSHALL														WELL #: 45 L		RRCID -> 125690		COMPL. DATE 07/22/2019		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6594 - 6641	
02		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-							-0-
03		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-							-0-
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-							-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-							-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-							-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-							-0-
MCGILL BROS.														WELL #: 512		RRCID -> 137118		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5572 - 5582	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-							-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-							-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-							-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-							-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-							-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-							-0-
MCGILL BROS.														WELL #: 515		RRCID -> 138683		COMPL. DATE 06/09/2020		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 4623 - 4635	
02		137	N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	137	3			N		-0-							-0-
03		209	N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	209	3			N		-0-							-0-
04		199	N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	199	3			N		-0-							-0-
05		252	N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	252	3			N		-0-							-0-
06		210	N	197	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	197	3			N		-0-							-0-
07		217	N	208	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	208	3			N		-0-							-0-
JUAREZ, MIGUEL														WELL #: 9		RRCID -> 139719		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 5726 - 5734	
02		170	N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	170	3			N		-0-							-0-
03		195	N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	195	3			N		-0-							-0-
04		184	N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	184	3			N		-0-							-0-
05		186	N	168	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	168	3			N		-0-							-0-
06		180	N	155	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	155	3			N		-0-							-0-
07		193	N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	193	3			N		-0-							-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)			//CONT.//			48630 030			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR				
OVERTON PARK OIL & GAS LP			//CONT.//			628656													
MCGILL BROS.			WELL #:			380-H			RRCID -> 141069			COMPL. DATE 12/05/1991			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5381 - 5670				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		1092 X	12	-0-	-1080	-0-			12 3			N	-0-					-0-	
03		558 X	11	-0-	-547	-0-			11 3			N	-0-					-0-	
04		330 X	9	-0-	-321	-0-			9 3			N	-0-					-0-	
05		341 X	178	-0-	-163	-0-			178 3			N	-0-					-0-	
06		330 X	240	-0-	-90	-0-			240 3			N	-0-					-0-	
07		269 X	269	-0-	-0-	-0-			269 3			N	-0-					-0-	

MCGILL BROS.			WELL #:			529			RRCID -> 159221			COMPL. DATE 11/05/2011			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6003				
02		755 N	755	-0-	-0-	-0-			755 3			N	-0-					-0-	
03		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-			1023 3			N	-0-					-0-	
04		908 N	908	-0-	-0-	-0-			908 3			N	-0-					-0-	
05		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-			899 3	244	9	N	222	222	0			-0-	
06		990 N	799	-0-	-191	-0-			799 3			N	-0-					-0-	
07		930 N	544	-0-	-386	-0-			544 3			N	-0-					-0-	

MCGILL BROS.			WELL #:			460			RRCID -> 165214			COMPL. DATE 02/22/2000			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5270 - 5278				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

MCGILL BROS.			WELL #:			461			RRCID -> 167704			COMPL. DATE 07/11/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6162 - 6190				
02		5229 X	5229	-0-	-0-	-0-			5006 3	223	9	N	203	203	0			-0-	
03		5752 X	5752	-0-	-0-	-0-			5488 3	264	9	N	240	240	0			-0-	
04		4814 X	4814	-0-	-0-	-0-			4561 3	253	9	N	230	230	0			-0-	
05		5549 X	5027	-0-	-522	-0-			4864 3	163	9	N	148	148	0			-0-	
06		5370 X	4856	-0-	-514	-0-			4659 3	197	9	N	179	179	0			-0-	
07		5549 X	5353	-0-	-196	-0-			5163 3	190	9	N	173	173	0			-0-	

MCGILL BROS.			WELL #:			M385 D			RRCID -> 168821			COMPL. DATE 08/13/2008			TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5226 - 5243				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

MCGILL BROS.			WELL #:			455W			RRCID -> 170891			COMPL. DATE 10/16/2023			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4890 - 4978				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

MCGILL BROS.			WELL #:			390 D			RRCID -> 173886			COMPL. DATE 01/07/1998			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5935 - 5942				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656												
MCGILL BROS.		WELL #:		560DF		RRCID -> 184762		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 7098		PERF. 5276 - 5908				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STATE-MARSHALL		WELL #:		48DF		RRCID -> 193817		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 6114 - 6352				
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STATE-MARSHALL		WELL #:		49DF		RRCID -> 195041		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 5354 - 5498				
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	-0-	1646	3	2 9	N	2	2 0			-0-
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	-0-	1701	3	2 9	N	2	2 0			-0-
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	-0-	1613	3	1 9	N	1	1 0			-0-
05	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	-0-	1069	3	1 9	N	1	1 0			-0-
06	1140	N	933	-0-	-207	-0-	-0-	932	3	1 9	N	1	1 0			-0-
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	-0-	1753	3	1 9	N	1	1 0			-0-

BASS, A.M.K. MRS. "B"		WELL #:		25DF		RRCID -> 195213		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 6897		PERF. 5145 - 5149				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STATE MARSHALL		WELL #:		50DF		RRCID -> 196373		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5486 - 6284				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STATE MARSHALL		WELL #:		53DF		RRCID -> 203198		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 5652 - 6316				
02	2548	X	1749	-0-	-799	-0-	-0-	844	3	905 9	N	823	823 0			-0-
03	2294	X	1816	-0-	-478	-0-	-0-	833	3	983 9	N	894	894 0			-0-
04	2220	X	1886	-0-	-334	-0-	-0-	871	3	1015 9	N	923	923 0			-0-
05	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	-0-	1126	3	1075 9	N	977	977 0			-0-
06	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	-0-	1097	3	1004 9	N	913	913 0			-0-
07	1953	X	1927	-0-	-26	-0-	-0-	936	3	991 9	N	901	901 0			-0-

BASS, A. M. K., MRS.		WELL #:		51		RRCID -> 207019		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 8294		PERF. N/A				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)														CNTY: STARR	
OVERTON PARK OIL & GAS LP															
KELSEY UNIT															
WELL #: 573F RRCID -> 212253 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5806 - 5908															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-	
03	155 N	10	-0-	-145	-0-	10	3			N	-0-			-0-	
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			-0-	
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	71	3	2	9	N	2	2	0	-0-	
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			-0-	
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			-0-	

STATE MARSHALL														WELL #: 57 F RRCID -> 214027 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5028 - 5034	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

MCGILL BROS.														WELL #: 567DF RRCID -> 218742 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4947 - 4978	
02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	882	3	487	9	N	443	443	0	-0-	
03	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	893	3	625	9	N	568	568	0	-0-	
04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	843	3	650	9	N	591	591	0	-0-	
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	295	3	642	9	N	584	584	0	-0-	
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	324	3	706	9	N	642	642	0	-0-	
07	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	416	3	805	9	N	732	732	0	-0-	

KELSEY UNIT S56MF														WELL #: S 56MF RRCID -> 220829 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5608 - 5614	
02	952 X	945	-0-	-7	-0-	833	3	112	9	N	102	102	0	-0-	
03	1054 X	1037	-0-	-17	-0-	919	3	118	9	N	107	107	0	-0-	
04	1020 X	956	-0-	-64	-0-	871	3	85	9	N	77	77	0	-0-	
05	1054 X	880	-0-	-174	-0-	791	3	89	9	N	81	81	0	-0-	
06	1020 X	855	-0-	-165	-0-	771	3	84	9	N	76	76	0	-0-	
07	1054 X	815	-0-	-239	-0-	726	3	89	9	N	81	81	0	-0-	

MCGILL BROS.														WELL #: 570DF RRCID -> 221930 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5429 - 5623	
02	2632 X	2448	-0-	-184	-0-	834	3	1614	9	N	1467	1467	0	-0-	
03	2821 X	2497	-0-	-324	-0-	792	3	1705	9	N	1550	1550	0	-0-	
04	2730 X	2523	-0-	-207	-0-	861	3	1662	9	N	1511	1511	0	-0-	
05	2759 X	2278	-0-	-481	-0-	1026	3	1252	9	N	1138	1138	0	-0-	
06	2610 X	2502	-0-	-108	-0-	980	3	1522	9	N	1384	1384	0	-0-	
07	2697 X	1972	-0-	-725	-0-	725	3	1247	9	N	1134	1134	0	-0-	

MCGILL BROS.														WELL #: 574 F RRCID -> 225758 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6619 - 6826	
02	3388 X	2650	-0-	-738	-0-	2650	3			N	-0-			-0-	
03	3503 X	2806	-0-	-697	-0-	2805	3	1	9	N	1	1	0	-0-	
04	3390 X	2650	-0-	-740	-0-	2649	3	1	9	N	1	1	0	-0-	
05	3131 X	2501	-0-	-630	-0-	2501	3			N	-0-			-0-	
06	3030 X	2637	-0-	-393	-0-	2637	3			N	-0-			-0-	
07	2945 X	2823	-0-	-122	-0-	2823	3			N	-0-			-0-	

STATE-MARSHALL														WELL #: 47DF RRCID -> 226602 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5845 - 5916	
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-	
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-	
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-	
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			-0-	
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-	
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-	

KELSEY (FRIO CONSOL.)														
OVERTON PARK OIL & GAS LP														
MCGILL BROS.														
WELL #: 395 RRCID -> 249018 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5188 - 5195														
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MCGILL BROS. WELL #: 1000 RRCID -> 293533 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4849 - 4855														
02	1988	X		797	-0-	-1191	-0-	797	3			N	-0-	-0-
03	2077	X		896	-0-	-1181	-0-	896	3			N	-0-	-0-
04	2010	X		819	-0-	-1191	-0-	819	3			N	-0-	-0-
05	1674	X		925	-0-	-749	-0-	805	3	120	9	N	109	-0-
06	1290	X		708	-0-	-582	-0-	708	3			N	-0-	-0-
07	899	X		698	-0-	-201	-0-	698	3			N	-0-	-0-
MCGILL BROS. WELL #: 1001 RRCID -> 294165 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6238 - 7130														
02	56	N		-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
STATE MARSHALL WELL #: 100 RRCID -> 294195 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6654 - 6660														
02	4648	X		4479	-0-	-169	-0-	4318	3	161	9	N	146	-0-
03	5146	X		4323	-0-	-823	-0-	4205	3	118	9	N	107	-0-
04	4950	X		4084	-0-	-866	-0-	3978	3	106	9	N	96	-0-
05	5022	X		3870	-0-	-1152	-0-	3758	3	112	9	N	102	-0-
06	4800	X		3767	-0-	-1033	-0-	3662	3	105	9	N	95	-0-
07	4960	X		3787	-0-	-1173	-0-	3679	3	108	9	N	98	-0-
MCGILL BROS. WELL #: 1002 RRCID -> 294762 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6918 - 6928														
02	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MCGILL BROS. WELL #: 1003 RRCID -> 295052 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6090 - 6104														
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MCGILL BROS. WELL #: 1004 RRCID -> 295162 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7416 - 7436														
02	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)			//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR						
OVERTON PARK OIL & GAS LP			//CONT.//		628656													
MRS. A.M.K. BASS 'B'			WELL #:		101	RRCID -> 297590			COMPL. DATE 02/10/2023			TOTAL DEPTH 8349 PERF. 6096 - 7988						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WAGNER OIL COMPANY				891175														
VILLARREAL				WELL #:		13	RRCID -> 127258			COMPL. DATE 05/13/1988			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 5908					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	10	-0-	10	10			1 1			9 3	Y	-0-					-0-
DR. GARCIA, JOSE G.				WELL #:		8	RRCID -> 129367			COMPL. DATE 10/26/1988			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6107 - 6111					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
GARCIA, JOSE DR.				WELL #:		6	RRCID -> 129563			COMPL. DATE 10/28/1988			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5768 - 5771					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
VILLARREAL				WELL #:		33	RRCID -> 195186			COMPL. DATE 06/15/2018			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5734 - 6410					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		48630 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
WADI OPERATING, LLC		100779												
LA RUCIA		WELL #: M 1		RRCID -> 269289		COMPL. DATE 01/04/2013		TOTAL DEPTH 12043 PERF. 11324 - 11800						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2576 X	2450	-0-	-126 B	-0-	204	1	1975	2	N	246	184	1	309
						271	9							
03	3007 X	2804	-0-	-203 B	-0-	236	1	2270	2	N	271	348	1	232
						298	9							
04	2910 X	2675	-0-	-235 B	-0-	240	1	2149	2	N	260	181	1	311
						286	9							
05	3007 X	2592	-0-	-415 B	-0-	241	1	2270	2	N	74	166	1	219
						81	9							
06	2760 X	2734	-0-	-26 B	-0-	240	1	2232	2	N	238	183	1	274
						262	9							
07	2790 X	2569	-0-	-221 B	-0-	239	1	2043	2	N	261	363	1	172
						287	9							
MAG EXPLORATION LLC		102971												
MARTINEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 252973		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7828 - 7840				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				93
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				93
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #: 80		RRCID -> 162122		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8332 - 8577				
02	3814 X	3814	-0-	-0- B	-0-	231	1	3583	2	Y	-0-	85	1	178
03	4197 X	4197	-0-	-0- B	-0-	237	1	3960	2	Y	-0-			178
04	3781 X	3781	-0-	-0- B	-0-	228	1	3553	2	Y	-0-	3	1	175
05	3658 X	2567	-0-	-1091 B	-0-	173	1	2394	2	Y	-0-			175
*06	3540 X	3186	-0-	-354 B	-0-	205	1	2981	2	Y	-0-			175
07	3791 X	3791	-0-	-0- B	-0-	252	1	3539	2	Y	-0-	98	1	77
MCGILL BROS. O/A		WELL #: 1 T		RRCID -> 173934		COMPL. DATE 07/18/2019		TOTAL DEPTH 9215		PERF. 8316 - 9020				
02	7246 X	7246	-0-	-0- B	-0-	432	1	6708	2	Y	96	93	1	170
						106	9							
03	8621 X	8621	-0-	-0- B	-0-	480	1	8032	2	Y	99			269
						109	9							
04	7800 X	7800	-0-	-0- B	-0-	464	1	7252	2	Y	76	180	1	165
						84	9							
05	8029 X	7465	-0-	-564 B	-0-	500	1	6900	2	Y	59			224
						65	9							
*06	8130 X	7857	-0-	-273 B	-0-	502	1	7286	2	Y	63			287
						69	9							
07	8401 X	8331	-0-	-70 B	-0-	544	1	7633	2	Y	140	259	1	168
						154	9							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
DE LOPEZ, C. V. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 111567		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7838 - 8134		
02	1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	1781	2	8	9	Y	7	6	1	9
03	1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	1616	2	23	9	Y	21			30
04	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	1667	2	12	9	Y	11	14	1	27
05	1984 N	1113	-0-	-871 B	-0-	1110	2	3	9	Y	3	8	1	22
06	1590 N	1354	-0-	-236 B	-0-	1351	2	3	9	Y	3			25
07	1736 N	1618	-0-	-118 B	-0-	1601	2	17	9	Y	15	7	1	33

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1451

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)			//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: HIDALGO					
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.//		460054													
DE LOPEZ, C. V. -B-			WELL #:		5	RRCID -> 112084		COMPL. DATE 07/19/1984		TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	7681	-	7754		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
DE LOPEZ, C. V. -B-			WELL #:		7	RRCID -> 156002		COMPL. DATE 08/22/1995		TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	8393	-	8405		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
DE LOPEZ, C. V. -B-			WELL #:		8	RRCID -> 193925		COMPL. DATE 05/22/2015		TOTAL	DEPTH	8650	PERF.	7996	-	8004		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
MERIT ENERGY COMPANY					561136													
MCGILL BROS.			WELL #:		600	RRCID -> 224467		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	8312	-	9780		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
MCGILL BROS.			WELL #:		601	RRCID -> 225843		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	8534	-	8544		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495						N	-0-					1	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495						N	-0-					1	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495						N	-0-					1	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495						N	-0-					1	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495						N	-0-					1	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495						N	-0-					1	
MCGILL BROS.			WELL #:		602	RRCID -> 225845		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL	DEPTH	11150	PERF.	10344	-	10676		
02	1988 N	1820	-0-	-168 B	-0-		90	1	1710	2	N	18	17	1			111	
03	2201 N	2040	-0-	-161 B	-0-		20	9	1923	2	N	17	17	1			111	
04	2040 N	1995	-0-	-45 B	-0-		98	1	1880	2	N	16	17	1			110	
05	2075 N	2075	-0-	-0- B	-0-		19	9	1956	2	N	15	17	1			108	
06	1980 N	1966	-0-	-14 B	-0-		97	1	1850	2	N	19	17	1			110	
07	2428 N	2428	-0-	-0- B	-0-		18	9	2286	2	N	19	17	1			112	
							102	1										
							17	9										
							95	1										
							21	9										
							121	1										
							21	9										

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) MERIT ENERGY COMPANY MCGILL BROS.			//CONT.// 48630 800 //CONT.// 561136 WELL #: 603			NON-ASSOCIATED RRCID -> 226152			CAPACITY COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 10800			CNTY: HIDALGO PERF. 8403 - 8444			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
MCGILL BROS.			WELL #: 605			RRCID -> 226968			COMPL. DATE 05/05/2007			TOTAL DEPTH 11130			PERF. 9857 - 9990			
02	280 N	317	-0-		37 B	-79016		16 2	1 9	299 2	N	2	2 1					44
03	310 N	330	-0-		20 B	-78996		16 7	1 9	307 2	N	6	2 1					48
04	300 N	337	-0-		37 B	-78959		16 14	1 9	307 2	N	13	2 1					59
05	310 N	362	-0-		52 B	-78907		17 11	1 9	334 2	N	10	2 1					67
06	300 N	320	-0-		20 B	-78887		14 26	1 9	280 2	N	24	2 1					89
07	310 N	201	-0-		-109 B	-78887		10 3	1 9	188 2	N	3	2 1					90
MCGILL BROS.			WELL #: 604			RRCID -> 227027			COMPL. DATE 06/22/2007			TOTAL DEPTH 10200			PERF. 8976 - 10066			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-64070					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-64070					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-64070					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-64070					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-64070					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-64070					N	-0-						-0-
MCGILL BROS.			WELL #: 607			RRCID -> 228597			COMPL. DATE 06/27/2007			TOTAL DEPTH 10800			PERF. 9788 - 9884			
02	84 N	1012	-0-		928 B	-77741		50 9	1 9	953 2	N	8						113
03	93 N	1123	-0-		1030 B	-76711		54 11	1 9	1058 2	N	10						123
04	90 N	1070	-0-		980 B	-75731		52 10	1 9	1008 2	N	9						132
05	93 N	1058	-0-		965 B	-74766		52 6	1 9	1000 2	N	5						137
06	90 N	1037	-0-		947 B	-73819		50 12	1 9	975 2	N	11						148
07	93 N	1116	-0-		1023 B	-72796		54 39	1 9	1023 2	N	35						183
MCGILL BROS.			WELL #: 606			RRCID -> 228927			COMPL. DATE 06/10/2007			TOTAL DEPTH 11310			PERF. 10644 - 10718			
02	252 N	265	-0-		13 B	-3090		13 3	1 9	249 2	N	3						144
03	279 N	267	-0-		-12 B	-3090		13 1	1 9	254 2	N	-0-						144
04	270 N	267	-0-		-3 B	-3090		12 14	1 9	241 2	N	13						157
05	279 N	272	-0-		-7 B	-3090		12 26	1 9	234 2	N	24						181
06	270 N	287	-0-		17 B	-3073		12 34	1 9	241 2	N	31	178 1					34
07	279 N	285	-0-		6 B	-3067		14 9	1 9	262 2	N	8						42

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)				//CONT.//		48630 800		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//		561136													
MCGILL BROS.				WELL #:		609		RRCID -> 231957		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 8034 - 11212					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE				
02	560 N	487	-0-	-73 B	-264617		24	1	463	2	N	-0-			67				
03	558 N	511	-0-	-47 B	-264617		25	1	486	2	N	-0-			67				
04	570 N	519	-0-	-51 B	-264617		25	1	494	2	N	-0-			67				
05	527 N	547	-0-	20 B	-264597		27	1	520	2	N	-0-			67				
06	480 N	498	-0-	18 B	-264579		24	1	474	2	N	-0-			67				
07	527 N	483	-0-	-44 B	-264579		24	1	459	2	N	-0-			67				
MCGILL BROS.				WELL #:		610		RRCID -> 233203		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 12520		PERF.10157 - 10172					
02	2520 N	2266	-0-	-254 B	-0-		110	1	2084	2	N	65	17	1	86				
							72	9											
03	2728 N	2493	-0-	-235 B	-0-		117	1	2286	2	N	82	92	1	76				
							90	9											
04	2490 N	2422	-0-	-68 B	-0-		115	1	2234	2	N	66	17	1	125				
							73	9											
05	2511 N	2489	-0-	-22 B	-0-		119	1	2291	2	N	72	17	1	180				
							79	9											
06	2400 N	2400	-0-	-0- B	-0-		113	1	2207	2	N	73	190	1	63				
							80	9											
07	2511 N	2494	-0-	-17 B	-0-		122	1	2293	2	N	72	17	1	118				
							79	9											
MCGILL BROS.				WELL #:		612		RRCID -> 233207		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9760 - 10602					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-				
MCGILL BROS.				WELL #:		611		RRCID -> 233649		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10346 - 10620					
02	151 N	151	-0-	-0- B	-0-		8	1	143	2	N	-0-			-0-				
03	186 N	145	-0-	-41 B	-0-		7	1	138	2	N	-0-			-0-				
04	150 N	74	-0-	-76 B	-0-		4	1	70	2	N	-0-			-0-				
05	155 N	2	-0-	-153 B	-0-		2	2			N	-0-			-0-				
06	150 N	2	-0-	-148 B	-0-		2	2			N	-0-			-0-				
07	62 N	1	-0-	-61 B	-0-		1	2			N	-0-			-0-				
MCGILL BROS.				WELL #:		614		RRCID -> 234893		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10327 - 10503					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-				
MCGILL BROS.				WELL #:		613		RRCID -> 235229		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 11736		PERF. 9030 - 9760					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-				

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.// 48630 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
MCGILL BROS.		WELL #: 615		RRCID -> 238123		COMPL. DATE 04/04/2008				TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9346 - 10488							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	392 N	388	-0-	-0-	-4 B	-0-		19 1	355 2	N		13	12 1				140
								14 9									
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0- B	-0-		51 1	993 2	N		20	11 1				149
								22 9									
04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0- B	-0-		51 1	994 2	N		26	12 1				163
								29 9									
05	1173 N	1173	-0-	-0-	-0- B	-0-		55 1	1064 2	N		49	11 1				201
								54 9									
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0- B	-0-		56 1	1088 2	N		40	189 1				52
								44 9									
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0- B	-0-		61 1	1153 2	N		65	12 1				105
								72 9									

MCGILL BROS.		WELL #: 616		RRCID -> 239643		COMPL. DATE 04/30/2008				TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9500 - 10994							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-					56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-					56
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-					56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-					56
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-					56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-					56

MCGILL BROS.		WELL #: 617		RRCID -> 239694		COMPL. DATE 05/24/2008				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9486 - 9596							
02	175 N	175	-0-	-0-	-0- B	-0-		9 1	166 2	N		-0-					110
03	170 N	170	-0-	-0-	-0- B	-0-		8 1	162 2	N		-0-					110
04	179 N	179	-0-	-0-	-0- B	-0-		9 1	170 2	N		-0-					110
05	182 N	182	-0-	-0-	-0- B	-0-		9 1	173 2	N		-0-					110
06	186 N	186	-0-	-0-	-0- B	-0-		9 1	170 2	N		6					116
								7 9									
07	245 N	245	-0-	-0-	-0- B	-0-		12 1	223 2	N		9					125
								10 9									

MCGILL BROS.		WELL #: 619		RRCID -> 241602		COMPL. DATE 06/17/2008				TOTAL DEPTH 11509 PERF. 10682 - 11354							
02	1484 N	1323	-0-	-0-	-161 B	-0-		65 1	1240 2	N		16					52
								18 9									
03	1612 N	1441	-0-	-0-	-171 B	-0-		68 1	1333 2	N		36					88
								40 9									
04	1470 N	1372	-0-	-0-	-98 B	-0-		65 1	1257 2	N		45					133
								50 9									
05	1457 N	1436	-0-	-0-	-21 B	-0-		68 1	1309 2	N		54	171 1				16
								59 9									
06	1380 N	1359	-0-	-0-	-21 B	-0-		64 1	1245 2	N		45					61
								50 9									
07	1440 N	1440	-0-	-0-	-0- B	-0-		70 1	1324 2	N		42					103
								46 9									

MCGILL BROS.		WELL #: 621		RRCID -> 242208		COMPL. DATE 10/02/2008				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9850 - 10390							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-181518				N		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-181518				N		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-181518				N		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-181518				N		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-181518				N		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-181518				N		-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MCGILL BROS.		WELL #:		618	RRCID -> 242850		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL	DEPTH	11315	PERF. 9624 - 10862	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	308 N	122	-0-	-186 B	-0-	6 1	105 2	N		10			138
03	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	11 9	313 2	N		8	129 1		17
04	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	16 1	386 2	N		6			23
05	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	7 9	305 2	N		20			43
06	330 N	299	-0-	-31 B	-0-	16 1	283 2	N		1			44
07	434 N	302	-0-	-132 B	-0-	22 9	279 2	N		7			51
						15 1							
						1 9							
						8 9							

MCGILL BROS.		WELL #:		622	RRCID -> 243480		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL	DEPTH	9500	PERF. 8942 - 9173	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317			N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317			N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317			N		-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		623	RRCID -> 243671		COMPL. DATE 10/23/2019		TOTAL	DEPTH	11300	PERF. 9165 - 9185	
02	4396 X	4481	-0-	85 B	-82161	222 1	4212 2	N		43	188 1		55
03	4867 X	4891	-0-	24 B	-82137	47 9	4603 2	N		48			103
04	4710 X	4808	-0-	98 B	-82039	235 1	4523 2	N		47			150
05	4867 X	4772	-0-	-95 B	-82039	53 9	4483 2	N		51			201
06	4710 X	4516	-0-	-194 B	-82039	233 1	4235 2	N		58	170 1		89
07	4867 X	4666	-0-	-201 B	-82039	56 9	4378 2	N		51			140
						217 1							
						64 9							
						232 1							
						56 9							

MCGILL BROS.		WELL #:		627	RRCID -> 243685		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL	DEPTH	10515	PERF. 9926 - 10148	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-13616			N		-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-13616			N		-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-13616			N		-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-13616			N		-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-13616			N		-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-13616			N		-0-			57

MCGILL BROS.		WELL #:		624	RRCID -> 245459		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL	DEPTH	11165	PERF. 9812 - 10933	
02	8 N	7	-0-	-1 B	-172495	7 2		N		-0-			37
03	12 N	9	-0-	-3 B	-172495	9 2		N		-0-			37
04	12 N	6	-0-	-6 B	-172495	6 2		N		-0-			37
05	7 N	7	-0-	-0- B	-172495	7 2		N		-0-			37
06	9 N	4	-0-	-5 B	-172495	4 2		N		-0-			37
07	6 N	3	-0-	-3 B	-172495	3 2		N		-0-			37

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) MERIT ENERGY COMPANY MCGILL BROS.															
//CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO //CONT.// 561136 WELL #: 620 RRCID -> 245803 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 9542 - 11130															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	4760 X	3591	-0-	-1169 B	-602747	174 122 9	3295 2	N			111	214 1			120
03	5146 X	4554	-0-	-592 B	-602747	217 94 9	4243 2	N			85	35 1			170
04	4950 X	4589	-0-	-361 B	-602747	217 160 9	4212 2	N			145	211 1			104
05	4805 X	4330	-0-	-475 B	-602747	209 109 9	4012 2	N			99	35 1			168
06	4410 X	4358	-0-	-52 B	-602747	208 102 9	4048 2	N			93	35 1			226
07	4743 X	4517	-0-	-226 B	-602747	222 123 9	4172 2	N			112	215 1			123
MCGILL BROS. WELL #: 626 RRCID -> 246613 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 11534 PERF. 10546 - 11226															
02	336 N	228	-0-	-108 B	-1469	11 6 9	211 2	N			5	2 1			138
03	279 N	265	-0-	-14 B	-1469	11 41 9	213 2	N			37	155 1			20
04	240 N	233	-0-	-7 B	-1469	11 2 9	220 2	N			2	2 1			20
05	248 N	249	-0-	1 B	-1468	12 2 9	235 2	N			2	2 1			20
06	270 N	258	-0-	-12 B	-1468	12 2 9	244 2	N			2	2 1			20
07	248 N	262	-0-	14 B	-1454	13 13 9	236 2	N			12	2 1			30
MCGILL BROS. WELL #: 625 RRCID -> 247282 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11535 PERF. N/A															
02	4200 X	5401	-0-	1201 B	-338839	265 118 9	5018 2	N			107	36 1			211
03	5053 X	6049	-0-	996 B	-337843	289 91 9	5669 2	N			83	35 1			259
04	5310 X	5814	-0-	504 B	-337339	281 87 9	5446 2	N			79	214 1			124
05	5487 X	6006	-0-	519 B	-336820	293 92 9	5621 2	N			84	35 1			173
06	5310 X	5764	-0-	454 B	-336366	277 85 9	5402 2	N			77	35 1			215
07	5487 X	5672	-0-	185 B	-336181	282 79 9	5311 2	N			72	35 1			252
MCGILL BROS. WELL #: 630 RRCID -> 247363 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11563 PERF. 9470 - 11072															
02	2044 N	2169	-0-	125 B	-177025	105 73 9	1991 2	N			66	20 1			157
03	2294 N	2417	-0-	123 B	-176902	114 65 9	2238 2	N			59	20 1			196
04	2160 N	2231	-0-	71 B	-176831	107 50 9	2074 2	N			45	20 1			221
05	2387 N	2346	-0-	-41 B	-176831	113 66 9	2167 2	N			60	193 1			88
06	2340 N	2259	-0-	-81 B	-176831	108 37 9	2114 2	N			34	20 1			102
07	2294 N	2332	-0-	38 B	-176793	114 62 9	2156 2	N			56	20 1			138

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
MCGILL BROS.		WELL #:		636		RRCID -> 250097		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 11270		PERF. 9986 - 11142		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-481986				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-481986				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-481986				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-481986				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-481986				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-481986				N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		633		RRCID -> 251209		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 11296		PERF.10177 - 11042		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-62				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-62				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-62				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-62				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-62				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-62				N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		629		RRCID -> 253403		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 11522		PERF. 9290 - 10010		
02	2690 X	2690	-0-	-0-	B	-0-	133 1	2515 2	N	38	19 1			170
							42 9							
03	2894 X	2894	-0-	-0-	B	-0-	138 1	2709 2	N	43	18 1			195
							47 9							
04	2765 X	2765	-0-	-0-	B	-0-	133 1	2575 2	N	52	19 1			228
							57 9							
05	2666 X	2640	-0-	-26	B	-0-	128 1	2467 2	N	41	202 1			67
							45 9							
06	2606 N	2606	-0-	-0-	B	-0-	125 1	2447 2	N	31	18 1			80
							34 9							
07	2901 N	2901	-0-	-0-	B	-0-	144 1	2714 2	N	39	19 1			100
							43 9							

MCGILL BROS.		WELL #:		632		RRCID -> 254954		COMPL. DATE 02/09/2010		TOTAL DEPTH 12198		PERF.10174 - 11634		
02	3144 X	3144	-0-	-0-	B	-0-	156 1	2957 2	N	28				128
							31 9							
03	2837 N	2837	-0-	-0-	B	-0-	136 1	2667 2	N	31				159
							34 9							
04	2460 X	1292	-0-	-1168	B	-0-	63 1	1223 2	N	5				164
							6 9							
05	2542 X	2364	-0-	-178	B	-0-	116 1	2219 2	N	26				190
							29 9							
06	2545 X	2545	-0-	-0-	B	-0-	121 1	2366 2	N	53	177 1			66
							58 9							
07	2559 X	2559	-0-	-0-	B	-0-	127 1	2396 2	N	33				99
							36 9							

MCGILL BROS.		WELL #:		634		RRCID -> 256021		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 11490		PERF. 9378 - 11236		
02	1988 N	1711	-0-	-277	B	-0-	83 1	1580 2	N	44	19 1			206
							48 9							
03	2077 N	1925	-0-	-152	B	-0-	91 1	1783 2	N	46	18 1			234
							51 9							
04	1920 N	1867	-0-	-53	B	-0-	88 1	1717 2	N	56	198 1			92
							62 9							
05	1891 N	1877	-0-	-14	B	-0-	91 1	1744 2	N	38	18 1			112
							42 9							
06	1860 N	1764	-0-	-96	B	-0-	83 1	1622 2	N	54	18 1			148
							59 9							
07	1922 N	1875	-0-	-47	B	-0-	91 1	1705 2	N	72	19 1			201
							79 9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) OVERTON PARK OIL & GAS LP MCGILL BROS.															//CONT.//		48630 800 628656		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
															WELL #:		321		RRCID -> 034906		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH		9785 PERF. 8953 - 8977				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
02		1708 N	1204	-0-	-0-		-504 B		-0-	-0-		1203	3		1	9	N				1		1	0				-0-	
03		1891 N	1335	-0-	-0-		-556 B		-0-	-0-		1334	3		1	9	N				1		1	0				-0-	
04		1239 N	1239	-0-	-0-		-0- B		-0-	-0-		1237	3		2	9	N				2		2	0				-0-	
05		1333 N	971	-0-	-0-		-362 B		-0-	-0-		971	3				N				-0-							-0-	
06		1290 N	1014	-0-	-0-		-276 B		-0-	-0-		1014	3				N				-0-							-0-	
07		1271 N	1024	-0-	-0-		-247 B		-0-	-0-		1024	3				N				-0-							-0-	
MCGILL BROS.															WELL #:		540		RRCID -> 157593		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9020 - 9042				
02		2324 X	1342	-0-	-0-		-982 B		-0-	-0-		1341	3		1	9	N				1		1	0				-0-	
03		2573 X	1399	-0-	-0-		-1174 B		-0-	-0-		1398	3		1	9	N				1		1	0				-0-	
04		1350 N	1290	-0-	-0-		-60 B		-0-	-0-		1288	3		2	9	N				2		2	0				-0-	
05		1488 N	1108	-0-	-0-		-380 B		-0-	-0-		1083	3		25	9	N				23		23	0				-0-	
06		1350 N	1039	-0-	-0-		-311 B		-0-	-0-		1016	3		23	9	N				21		21	0				-0-	
07		1333 N	949	-0-	-0-		-384 B		-0-	-0-		897	3		52	9	N				47		47	0				-0-	
MCGILL BROS.															WELL #:		546		RRCID -> 162385		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 10879		PERF. 8644 - 8678				
02		1820 X	1075	-0-	-0-		-745 B		-0-	-0-		1056	3		19	9	N				17		17	0				-0-	
03		2077 X	1305	-0-	-0-		-772 B		-0-	-0-		1271	3		34	9	N				31		31	0				-0-	
04		2010 X	1227	-0-	-0-		-783 B		-0-	-0-		1186	3		41	9	N				37		37	0				-0-	
05		2077 X	1239	-0-	-0-		-838 B		-0-	-0-		1232	3		7	9	N				6		6	0				-0-	
06		1260 X	1151	-0-	-0-		-109 B		-0-	-0-		1150	3		1	9	N				1		1	0				-0-	
07		1302 X	1222	-0-	-0-		-80 B		-0-	-0-		1212	3		10	9	N				9		9	0				-0-	
MCGILL BROS.															WELL #:		549		RRCID -> 165891		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 9945		PERF. 8355 - 8548				
02		545 N	545	-0-	-0-		-0- B		-0-	-0-		544	3		1	9	N				1		1	0				-0-	
03		671 N	671	-0-	-0-		-0- B		-0-	-0-		670	3		1	9	N				1		1	0				-0-	
04		607 N	607	-0-	-0-		-0- B		-0-	-0-		606	3		1	9	N				1		1	0				-0-	
05		683 N	683	-0-	-0-		-0- B		-0-	-0-		683	3				N				-0-							-0-	
06		688 N	688	-0-	-0-		-0- B		-0-	-0-		688	3				N				-0-							-0-	
07		831 N	831	-0-	-0-		-0- B		-0-	-0-		831	3				N				-0-							-0-	
MCGILL BROS.															WELL #:		553		RRCID -> 171792		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 10160		PERF. 8584 - 8606				
02		1569 N	1569	-0-	-0-		-0- B		-0-	-0-		1569	3				N				-0-							-0-	
03		1492 N	1492	-0-	-0-		-0- B		-0-	-0-		1491	3		1	9	N				1		1	0				-0-	
04		1590 N	1357	-0-	-0-		-233 B		-0-	-0-		1355	3		2	9	N				2		2	0				-0-	
05		1643 N	1203	-0-	-0-		-440 B		-0-	-0-		1203	3				N				-0-							-0-	
06		1440 N	654	-0-	-0-		-786 B		-0-	-0-		654	3				N				-0-							-0-	
07		1395 N	901	-0-	-0-		-494 B		-0-	-0-		901	3				N				-0-							-0-	
MCGILL BROS.															WELL #:		550		RRCID -> 171938		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10808 - 10841				
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0- B		-14810								N				-0-							-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0- B		-14810								N				-0-							-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0- B		-14810								N				-0-							-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0- B		-14810								N				-0-							-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0- B		-14810								N				-0-							-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0- B		-14810								N				-0-							-0-	
MCGILL BROS.															WELL #:		554		RRCID -> 172847		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 9528		PERF. 8964 - 8976				
02		0 X	-0-	-0-	-0-		-0- B		-0-	-0-							N				-0-							-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-		-0- B		-0-	-0-							N				-0-							-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-		-0- B		-0-	-0-							N				-0-							-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-		-0- B		-0-	-0-							N				-0-							-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-		-0- B		-0-	-0-							N				-0-							-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-		-0- B		-0-	-0-							N				-0-							-0-	

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)										48630 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
OVERTON PARK OIL & GAS LP										//CONT.// 628656									
MCGILL BROS.										WELL #: 555		RRCID -> 187374		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12150		PERF. 8624 - 8846	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	0 X	-0-	-0-		-0- B	-146349						N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-		-0- B	-146349						N	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-		-0- B	-146349						N	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-		-0- B	-146349						N	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-		-0- B	-146349						N	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-		-0- B	-146349						N	-0-					-0-	
MCGILL BROS.										WELL #: 564DF		RRCID -> 190934		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 7140 - 7150	
02	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
MCGILL BROS.										WELL #: 565		RRCID -> 191852		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10320 - 11356	
02	196 N	99	-0-		-97 B	-0-		97 3		2 9	N	2	2 0					-0-	
03	217 N	207	-0-		-10 B	-0-		203 3		4 9	N	4	4 0					-0-	
04	233 N	233	-0-		-0- B	-0-		227 3		6 9	N	5	5 0					-0-	
05	277 N	277	-0-		-0- B	-0-		275 3		2 9	N	2	2 0					-0-	
06	338 N	338	-0-		-0- B	-0-		338 3			N	-0-						-0-	
07	248 N	175	-0-		-73 B	-0-		172 3		3 9	N	3	3 0					-0-	
MCGILL BROS.										WELL #: 572		RRCID -> 212343		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 10920		PERF. 8615 - 10740	
02	0 N	48	-0-		48 B	-128846		47 3		1 9	N	1	1 0					-0-	
03	0 N	61	-0-		61 B	-128785		59 3		2 9	N	2	2 0					-0-	
04	60 N	57	-0-		-3 B	-128785		54 3		3 9	N	3	3 0					-0-	
05	62 N	276	-0-		214 B	-128571		276 3			N	-0-						-0-	
06	60 N	332	-0-		272 B	-128299		332 3			N	-0-						-0-	
07	62 N	252	-0-		190 B	-128109		250 3		2 9	N	2	2 0					-0-	
MCGILL BROS.										WELL #: 574 D		RRCID -> 225755		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7014 - 7026	
02	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										879035									
LA RUCIA "A"										WELL #: 1		RRCID -> 185926		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 16120		PERF.13934 - 15189	
02	420 N	-0-	-0-		-420 B	-0-						N	-0-					157	
03	1771 N	1771	-0-		-0- B	-0-		1771 3				N	-0-					157	
04	787 N	787	-0-		-0- B	-0-		787 3				N	-0-					157	
05	1453 N	1453	-0-		-0- B	-0-		1453 3				N	-0-					157	
06	2327 N	2327	-0-		-0- B	-0-		2327 3				N	-0-					157	
07	806 N	672	-0-		-134 B	-0-		672 3				N	-0-					157	

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)			//CONT.//		48630 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
WAGNER OIL COMPANY					891175														
VILLARREAL			WELL #:		28		RRCID -> 129651		COMPL. DATE 12/06/1988		TOTAL DEPTH 8242		PERF. 7016 - 7020						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
VILLARREAL			WELL #:		2		RRCID -> 284254		COMPL. DATE 12/09/2017		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 7012 - 7047						
02	56	N	27	-0-	-29 B	-27219	2	1	25	3	N	-0-						-0-	
03	0	N	92	-0-	92 B	-27127	9	1	83	3	N	-0-						-0-	
04	120	N	30	-0-	-90 B	-27127	3	1	27	3	N	-0-						-0-	
05	31	N	114	-0-	83 B	-27044	10	1	104	3	N	-0-						-0-	
06	90	N	66	-0-	-24 B	-27044	6	1	60	3	N	-0-						-0-	
07	31	N	72	-0-	41 B	-27003	6	1	66	3	N	-0-						-0-	
KELSEY, DEEP (ZONE 19-H)					48631 336		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
OVERTON PARK OIL & GAS LP					628656														
STATE-MARSHALL			WELL #:		45 U		RRCID -> 133959		COMPL. DATE 01/12/1990		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5981 - 5993						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
KELSEY, SOUTH (VICKSBURG 7103)					48635 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
MESSY OIL AND GAS, LLC					562067														
DE GARZA, J.M.			WELL #:		2		RRCID -> 098444		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 7427		PERF. 7103 - 7114						
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
KELSEY, SOUTH (5530)					48635 786		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
XOG OPERATING LLC					945921														
DE PENA, V. L.			WELL #:		1		RRCID -> 143491		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 7491		PERF. 5530 - 5540						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
KELSEY, SOUTH (6280)					48635 885		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
CYBER ENVIRO-TECH INC					195764														
DE GARZA, J.M.			WELL #:		1		RRCID -> 088353		COMPL. DATE 02/12/1980		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6276 - 6286						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

KINGSVILLE, SW (COCHITI) ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL SMITH GAS UNIT 1										49516 200 101653	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
WELL #: 1										RRCID -> 187132	COMPL. DATE 10/07/2001		TOTAL DEPTH 13760	PERF.12332 - 12596				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SW KINGSVILLE SWD										WELL #: 1	RRCID -> 190469	COMPL. DATE 08/02/2019		TOTAL DEPTH 3500	PERF. 1762 - 2262			
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SMITH GAS UNIT 1										WELL #: 2	RRCID -> 190615	COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 13500	PERF.12582 - 13188			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SMITH GAS UNIT 1										WELL #: 3	RRCID -> 192504	COMPL. DATE 02/15/2003		TOTAL DEPTH 14495	PERF.12526 - 13032			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SMITH GAS UNIT 1										WELL #: 4	RRCID -> 193119	COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 13400	PERF.12310 - 12818			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					486	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					486	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					486	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					486	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					486	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					486	
OTTO GAS UNIT NO. 1										WELL #: 1	RRCID -> 194247	COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 13400	PERF.12502 - 13064			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3	
OTTO GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2	RRCID -> 195099	COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 13153	PERF.12423 - 12948			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					227	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					227	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					227	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					227	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					227	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					227	

KINGSVILLE, SW (COCHITI)														
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL														
SMITH GAS UNIT 1														
WELL #: 8 RRCID -> 209132 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12340 - 12450														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SMITH GAS UNIT ONE														
WELL #: 7 RRCID -> 209774 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12820 - 12928														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KINGSVILLE, SW (TAOS)														
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL														
YEARLY														
WELL #: 1 RRCID -> 188873 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11906 - 12104														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
YEARLY														
WELL #: 2 RRCID -> 189833 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11304 - 11470														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WALKER GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 191422 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11050 - 11572														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
YEARLY														
WELL #: 3 RRCID -> 191695 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11350 - 11572														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

KINGSVILLE, SW (TAOS)		//CONT.// 49516 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL//CONT.// 101653		WELL #: 4		RRCID -> 191865		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11400 - 11574		
YEAR										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WALKER GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 192179		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11436 - 11660		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WALKER GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 193078		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 12709 PERF.11389 - 12413		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	528
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	528
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	528
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	528
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	528
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	528

WALKER GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 194255		COMPL. DATE 08/22/2004		TOTAL DEPTH 13470 PERF.11178 - 12406		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WALKER GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 194709		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 12521 PERF.11362 - 12162		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WALKER GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 195774		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 13640 PERF.11280 - 11680		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	267
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	267
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	267
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	267
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	267
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	267

YEAR		WELL #: 5		RRCID -> 196869		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11558 - 11658		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1298
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1298
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1298
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1298
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1298
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1298

KINGSVILLE, SW (TAOS)															//CONT.//					49516 380					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: KLEBERG																								
EL PASO PRODUCTION OIL & GAS CO.															250446					WELL #:					2					RRCID -> 204067					COMPL. DATE					N/A					TOTAL DEPTH 13600					PERF. 11818 - 11835									
BEVAN BROS																																																											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	CODE	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	CODE	AMT	*	CODE	EOM BALANCE																																
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT										-0-																																
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT										-0-																																
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT										-0-																																
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT										-0-																																
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT										-0-																																
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT										-0-																																
KLUMP (9760)															49860 666					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: HIDALGO																													
MIDAS RESOURCES, INC.															564682																																												
DOFFING, MARY BELL ET AL															WELL #:					1					RRCID -> 223461					COMPL. DATE 08/01/2012					TOTAL DEPTH 14600					PERF. 9987 - 10002																			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-										253																																
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-										253																																
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-										253																																
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-										253																																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-										253																																
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-										253																																
KOHLER, NORTH (MIRANDO)															50087 666					NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: DUVAL																													
KD ENERGY, LLC															452996																																												
KOHLER, V. -A-															WELL #:					214					RRCID -> 280087					COMPL. DATE 04/01/2013					TOTAL DEPTH 2820					PERF. 2612 - 2615																			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT										-0-																																
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT										-0-																																
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT										-0-																																
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT										-0-																																
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT										-0-																																
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT										-0-																																
KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270)															50088 132					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DUVAL																													
KD ENERGY, LLC															452996																																												
KOHLER, V. "A"															WELL #:					144					RRCID -> 154824					COMPL. DATE 06/12/1995					TOTAL DEPTH 2760					PERF. 2209 - 2219																			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-										-0-																																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-										-0-																																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-										-0-																																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-										-0-																																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-										-0-																																
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-										-0-																																
KOHLER, V "A"															WELL #:					152					RRCID -> 159034					COMPL. DATE 05/14/1996					TOTAL DEPTH 2788					PERF. 2188 - 2202																			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-										-0-																																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-										-0-																																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-										-0-																																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-										-0-																																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-										-0-																																
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-										-0-																																
KOHLER, V. "A"															WELL #:					161					RRCID -> 159049					COMPL. DATE 04/19/1996					TOTAL DEPTH 2920					PERF. 2090 - 2100																			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-										-0-																																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-										-0-																																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-										-0-																																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-										-0-																																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-										-0-																																
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-										-0-																																

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270)		//CONT.//		50088 132	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
KD ENERGY, LLC		//CONT.//		452996							
KOHLER, V. -A-		WELL #:		136	RRCID -> 191116		COMPL. DATE 08/25/2002		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2310 - 2317		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
KD KOHLER		WELL #:		211	RRCID -> 277381		COMPL. DATE 05/16/2012		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2114 - 2332		
02	112 N	48	-0-	-64	-0-	48	1		N	-0-	-0-
03	124 N	45	-0-	-79	-0-	45	1		N	-0-	-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-	-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	1		N	-0-	-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-	-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1		N	-0-	-0-
KOHLER, NE. (QUEEN CITY 1ST)		50088 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
KD ENERGY, LLC		452996									
KOHLER, V. "A"		WELL #:		133	RRCID -> 158685		COMPL. DATE 04/19/1996		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5772 - 5782		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
KOHLER, NE. (QUEEN CITY 4TH)		50088 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
KD ENERGY, LLC		452996									
KOHLER, V. -A-		WELL #:		201	RRCID -> 197818		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6054 - 6058		
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	1		N	-0-	-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1		N	-0-	-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	1		N	-0-	-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	1		N	-0-	-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	1		N	-0-	-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1		N	-0-	-0-
KOOPMAN (HOCKLEY I)		50224 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
BRIDWELL OIL CO.		092480									
J-BAR		WELL #:		1	RRCID -> 294874		COMPL. DATE 04/09/2023		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6073 - 6076		
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-	135
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	135
04	330 #	159	-0-	-171	-0-	159	3		N	-0-	135
05	341 #	45	-0-	-296	-0-	45	3		N	-0-	135
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-	135
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-	135
KRISTI (HOCKLEY)		50300 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
MILAM PETROLEUM COMPANY		566810									
SALINAS, DORA M		WELL #:		3	RRCID -> 124379		COMPL. DATE 04/14/1987		TOTAL DEPTH 849 PERF. 784 - 791		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KRISTI (HOCKLEY)										CNTY: STARR									
MILAM PETROLEUM COMPANY																			
SALINAS, DORA M.																			
WELL #: 4										RRCID -> 125439 COMPL. DATE 09/06/1987 TOTAL DEPTH 850 PERF. 772 - 781									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED)										CAPACITY									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										CNTY: HIDALGO									
LA BLANCA GAS UNIT										WELL #: 3 U RRCID -> 011328 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7623 - 7635									
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
LA BLANCA GAS UNIT										WELL #: 3 L RRCID -> 011338 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7971 - 8012									
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3					Y	-0-					64	
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-							Y	-0-					64	
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-							Y	-0-					64	
05	930 N	803	-0-	-127	-0-	803	3					Y	-0-					64	
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3					Y	-0-					64	
*07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3					Y	-0-					64	
LA BLANCA GAS UNIT										WELL #: 8 T RRCID -> 011341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6603 - 6632									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
LA BLANCA GAS UNIT										WELL #: 16 RRCID -> 038833 COMPL. DATE 04/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
LA BLANCA GU										WELL #: 1 RRCID -> 043522 COMPL. DATE 02/25/1968 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A									
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	945	3	7	9			Y	6	3	1			55	
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3					Y	-0-	2	1			53	
04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3					Y	-0-	1	1			52	
05	1054 N	845	-0-	-209	-0-	845	3					Y	-0-					52	
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3					Y	-0-					52	
*07	1178 N	1045	-0-	-133	-0-	1045	3					Y	-0-	1	1			51	

LA BLANCA (FRI0 CONSOLIDATED)			//CONT.//		50658 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//		879035																
LA BLANCA GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 047896		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 9454		PERF. 7278 - 7292									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
LA BLANCA GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 101372		COMPL. DATE 08/16/1982		TOTAL DEPTH 9081		PERF. 6606 - 6632									
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
LA BLANCA FIELD UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 138237		COMPL. DATE 08/14/1989		TOTAL DEPTH 9454		PERF. 7926 - 7969									
02	3220	X	1103	-0-		-2117		-0-		1103	3			Y	-0-		1	1			67
03	1023	X	-0-	-0-		-1023		-0-						Y	-0-						67
04	1080	X	-0-	-0-		-1080		-0-						Y	-0-						67
05	1349	X	1349	-0-		-0-		-0-		1349	3			Y	-0-						67
06	1180	N	1180	-0-		-0-		-0-		1180	3			Y	-0-						67
*07	1130	N	1130	-0-		-0-		-0-		1130	3			Y	-0-						67
LA BLANCA GAS UNIT			WELL #:		34	RRCID -> 265843		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7774 - 7982									
02	3830	X	3830	-0-		-0-		-0-		3758	3		72	9	N	65		72	1		225
03	3689	X	3674	-0-		-15		-0-		3529	3		145	9	N	132		84	1		273
04	3636	X	3636	-0-		-0-		-0-		3531	3		105	9	N	95		83	1		285
05	3720	X	3056	-0-		-664		-0-		2999	3		57	9	N	52					337
06	3600	X	3521	-0-		-79		-0-		3457	3		64	9	N	58					395
07	3720	X	3375	-0-		-345		-0-		3318	3		57	9	N	52		88	1		359
LA BLANCA (FRI0 8090)					50658 009	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HIDALGO									
GREEN EXPLORATION COMPANY					330179																
LA BLANCA G.U.			WELL #:		45 T	RRCID -> 170447		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 8218 - 8230									
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
LA BLANCA (FRI0 11300)					50658 013	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HIDALGO									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC					879035																
LA BLANCA GAS UNIT			WELL #:		44	RRCID -> 167196		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 11230 - 11240									
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-

LA BLANCA (6600)													50658 110	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO		
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC													076425					
LA BLANCA 46													WELL #: 46	RRCID -> 187395	COMPL. DATE 02/28/2000	TOTAL DEPTH 7014	PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531						N		NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531						N		NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531						N		NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531						N		NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531						N		NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531						N		NO RPT				-0-

LA BLANCA (9400)													50658 825	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC													879035					
LA BLANCA GAS UNIT													WELL #: 19	RRCID -> 011350	COMPL. DATE 09/24/1957	TOTAL DEPTH 9552	PERF. N/A	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				110
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				110
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				110

LA BLANCA GAS UNIT													WELL #: 24	RRCID -> 011352	COMPL. DATE 12/22/1958	TOTAL DEPTH 9490	PERF. N/A	
02	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3869	3	108	9	Y	98	105	1				2017
03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3357	3	105	9	Y	95	100	1				2012
04	3930	X	3818	-0-	-112	-0-	3669	3	149	9	Y	135	97	1				2050
05	4402	X	3214	-0-	-1188	-0-	3124	3	90	9	Y	82						2132
06	4260	X	3227	-0-	-1033	-0-	3133	3	94	9	Y	85						2217
*07	4402	X	2943	-0-	-1459	-0-	2854	3	89	9	Y	81	95	1				2203

LA BLANCA GAS UNIT													WELL #: 41	RRCID -> 163818	COMPL. DATE 05/12/1997	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9305 - 9382	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-

LA BLANCA GAS UNIT													WELL #: 39	RRCID -> 167274	COMPL. DATE 02/23/1998	TOTAL DEPTH 13477	PERF. 9163 - 9210	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-

LA BURRITA CREEK (JACKSON)													50675 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC													273611					
GARCIA LAND AND LIVESTOCK													WELL #: 1	RRCID -> 276342	COMPL. DATE 01/06/2015	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 4750 - 4768	
02	616	N	434	-0-	-182 B	-9642	3	1	431	2	N	-0-						8
03	620	N	687	-0-	67 B	-9575	64	1	623	2	N	-0-						8
04	750	N	528	-0-	-222 B	-9575	528	2			N	-0-						8
05	496	N	346	-0-	-150 B	-9575	14	1	332	2	N	-0-						8
06	660	N	595	-0-	-65 B	-9575	21	1	574	2	N	-0-						8
07	558	N	662	-0-	104 B	-9471	662	2			N	-0-						8

LA BURRITA CREEK (JACKSON) FLETCHER OPERATING, LLC REILLY HEIRS				//CONT.// //CONT.// WELL #:	50675 220 273611 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 280251		CAPACITY COMPL. DATE 12/20/2015				CNTY: STARR TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4766 - 4786					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	-0-	7	1	1045	2	N	-0-					27
03	1116 N	1092	-0-	-24 B	-0-	-0-	101	1	991	2	N	-0-					27
04	1140 N	479	-0-	-661 B	-0-	-0-	479	2			N	-0-					27
05	1178 N	361	-0-	-817 B	-0-	-0-	14	1	347	2	N	-0-					27
06	1050 N	579	-0-	-471 B	-0-	-0-	21	1	558	2	N	-0-					27
07	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	-0-	635	2			N	-0-					27
LA COPITA (FRIIO -A- 4800) MERIT ENERGY COMPANY BENTSEN BROS. "B"				50700 116 561136 WELL #:	12	NON-ASSOCIATED RRCID -> 177166		ONE WELL COMPL. DATE 04/24/2000				CNTY: STARR TOTAL DEPTH 9481 PERF. 4823 - 4835					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LA COPITA (FRIIO 5100) MERIT ENERGY COMPANY BENTSEN BROS. "B"				50700 464 561136 WELL #:	8	NON-ASSOCIATED RRCID -> 216783		ONE WELL COMPL. DATE 03/01/2006				CNTY: STARR TOTAL DEPTH 10019 PERF. 5095 - 5130					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LA COPITA (VICKSBURG CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HOWELL, J.J.				50700 620 386310 WELL #:	5	NON-ASSOCIATED RRCID -> 174738		CAPACITY COMPL. DATE 09/17/1999				CNTY: STARR TOTAL DEPTH 9805 PERF. 9082 - 9290					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HOWELL, J.J.				WELL #:	6	RRCID -> 178689		COMPL. DATE 07/17/2000				TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8506 - 8938					
02	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					96
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
04	600 X	-0-	-0-	-600	-0-	-0-					Y	-0-					96
05	1178 X	978	-0-	-200	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					96
*06	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-	-0-					Y	-0-					96
07	1178 X	1139	-0-	-39	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					96
HOWELL, J.J.				WELL #:	7	RRCID -> 182346		COMPL. DATE 10/26/2005				TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9234 - 9258					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)				//CONT.//	50700 620	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
HOWELL J J				WELL #:	8	RRCID -> 187270				COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL	DEPTH	9780	PERF.	8743 - 8836	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			64	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			64	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			64	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			64	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			64	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			64	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP					531085												
AL-MARTINEZ STATE #1					WELL #:	1	RRCID -> 162690				COMPL. DATE	01/03/1997	TOTAL	DEPTH	8200	PERF. 7556 - 7870	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			27	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			27	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			27	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			27	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			27	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			27	
PLUGGED AND ABANDONED_____					02/18/2025												
MERIT ENERGY COMPANY					561136												
BENTSEN BROS. - STATE					WELL #:	3	RRCID -> 011360				COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL	DEPTH	9907	PERF. 7736 - 8154	
02	975 N	975	-0-	-0-		-0-	35	1	940	2	Y	-0-				-0-	
03	973 N	973	-0-	-0-		-0-	35	1	938	2	Y	-0-				-0-	
04	974 N	974	-0-	-0-		-0-	33	1	941	2	Y	-0-				-0-	
05	1054 N	1032	-0-	-22		-0-	35	1	997	2	Y	-0-				-0-	
06	1038 N	1038	-0-	-0-		-0-	37	1	1001	2	Y	-0-				-0-	
07	1029 N	1029	-0-	-0-		-0-	37	1	992	2	Y	-0-				-0-	
LA COPITA GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 011366				COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL	DEPTH	9516	PERF. 8064 - 9002	
02	4760 X	4636	-0-	-124		-0-	162	1	4287	2	Y	170	175	0		48	
							187	9									
03	5270 X	5131	-0-	-139		-0-	179	1	4736	2	Y	196	195	0		49	
							216	9									
04	5100 X	4972	-0-	-128		-0-	163	1	4598	2	Y	192	188	0		53	
							211	9									
05	5302 X	5302	-0-	-0-		-0-	170	1	4837	2	Y	268	271	0		50	
							295	9									
06	5005 X	5005	-0-	-0-		-0-	168	1	4608	2	Y	208	209	0		49	
							229	9									
07	5146 X	5134	-0-	-12		-0-	174	1	4695	2	Y	241	246	0		44	
							265	9									
NEBLETT, G. E., ET AL GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 011367				COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL	DEPTH	10123	PERF. 7650 - 7870	
02	2800 N	7355	-0-	4555		4555	266	1	7043	2	Y	42	38	0		12	
							46	9									
03	3100 N	7786	-0-	4686		9241	281	1	7452	2	Y	48	48	0		12	
							53	9									
04	3000 N	7571	-0-	4571		13812	258	1	7261	2	Y	47	46	0		13	
							52	9									
05	21511 X	7699	-0-	-13812		-0-	258	1	7368	2	Y	66	67	0		12	
							73	9									
06	7475 X	7475	-0-	-0-		-0-	262	1	7156	2	Y	52	52	0		12	
							57	9									
07	7411 X	7411	-0-	-0-		-0-	262	1	7083	2	Y	60	61	0		11	
							66	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)				//CONT.//	50700 620	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136															
JUDD ESTATE-STATE				WELL #:	3	RRCID ->	047953	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL	DEPTH	10203	PERF.	8630	-	8691				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	784	N	420	-0-	-364	-0-			15	1	405	2	Y	-0-					-0-	
03	682	N	398	-0-	-284	-0-			14	1	384	2	Y	-0-					-0-	
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-			26	1	739	2	Y	-0-					-0-	
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-			17	1	472	2	Y	-0-					-0-	
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-			42	1	1143	2	Y	-0-					-0-	
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-			53	1	1438	2	Y	-0-					-0-	
BARRERA, F. - STATE				WELL #:	1	RRCID ->	056420	COMPL. DATE	12/02/1999	TOTAL	DEPTH	10392	PERF.	7704	-	8000				
02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-			119	1	3154	2	Y	6		6	0		2	
									7	9										
03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-			135	1	3570	2	Y	6		6	0		2	
									7	9										
04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-			125	1	3510	2	Y	6		6	0		2	
									7	9										
05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-			118	1	3376	2	Y	9		9	0		2	
									10	9										
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-			121	1	3305	2	Y	7		7	0		2	
									8	9										
07	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-			128	1	3461	2	Y	7		8	0		1	
									8	9										
BENTSEN BROS. - STATE				WELL #:	4	RRCID ->	067228	COMPL. DATE	11/07/1995	TOTAL	DEPTH	10355	PERF.	7630	-	8536				
02	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-			398	1	10561	2	Y	-0-					-0-	
03	12059	X	12059	-0-	-0-	-0-			438	1	11621	2	Y	-0-					-0-	
04	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-			410	1	11548	2	Y	-0-					-0-	
05	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-			402	1	11451	2	Y	-0-					-0-	
06	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-			387	1	10585	2	Y	-0-					-0-	
07	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-			401	1	10809	2	Y	-0-					-0-	
MARTINEZ-STATE				WELL #:	1	RRCID ->	080451	COMPL. DATE	12/20/1993	TOTAL	DEPTH	9525	PERF.	9040	-	9250				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	082017	COMPL. DATE	02/13/1995	TOTAL	DEPTH	10373	PERF.	8000	-	9237				
02	5824	X	5569	-0-	-255	-0-			202	1	5348	2	Y	17		18	0		5	
									19	9										
03	6448	X	6278	-0-	-170	-0-			227	1	6029	2	Y	20		20	0		5	
									22	9										
04	6240	X	6037	-0-	-203	-0-			206	1	5808	2	Y	21		20	0		6	
									23	9										
05	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-			217	1	6187	2	Y	27		28	0		5	
									30	9										
06	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-			218	1	5975	2	Y	22		22	0		5	
									24	9										
07	6293	X	6244	-0-	-49	-0-			222	1	5993	2	Y	26		26	0		5	
									29	9										

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
HOWELL, J.J.		WELL #: 3		RRCID -> 082859		COMPL. DATE 05/27/1994		TOTAL DEPTH 9900	
								PERF. 9064 - 9245	
M	0	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BARRERA, F. - STATE		WELL #: 3		RRCID -> 086124		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 10376	
								PERF. 7720 - 7784	
02	364 N	113	-0-	-251	-0-	3 1	89 2	Y	19
						21 9			17 0
03	155 N	119	-0-	-36	-0-	4 1	98 2	Y	15
						17 9			16 0
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	3 1	77 2	Y	16
						18 9			15 0
05	124 N	96	-0-	-28	-0-	3 1	72 2	Y	19
						21 9			20 0
06	120 N	81	-0-	-39	-0-	3 1	69 2	Y	8
						9 9			10 0
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	3 1	76 2	Y	27
						30 9			24 0
BARRERA, F. - STATE		WELL #: 4		RRCID -> 087686		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 10810	
								PERF. 7565 - 7574	
02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	62 1	1646 2	Y	-0-
03	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	56 1	1494 2	Y	-0-
04	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	44 1	1225 2	Y	-0-
05	1488 N	1365	-0-	-123	-0-	46 1	1319 2	Y	-0-
06	1440 N	1334	-0-	-106	-0-	47 1	1287 2	Y	-0-
07	1302 N	1251	-0-	-51	-0-	45 1	1206 2	Y	-0-
HOWELL, J.J.		WELL #: 4		RRCID -> 092087		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 9165	
								PERF. 9056 - 9144	
02	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	107 1	2842 2	Y	-0-
03	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	118 1	3119 2	Y	-0-
04	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	111 1	3111 2	Y	-0-
05	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	114 1	3253 2	Y	-0-
06	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	113 1	3085 2	Y	-0-
07	3224 X	3206	-0-	-18	-0-	115 1	3091 2	Y	-0-
HOWELL, J.J.		WELL #: 5		RRCID -> 093203		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9325	
								PERF. 8734 - 9170	
02	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	155 1	4100 2	Y	-0-
03	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	168 1	4445 2	Y	-0-
04	3930 X	3817	-0-	-113	-0-	131 1	3686 2	Y	-0-
05	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	176 1	5019 2	Y	-0-
06	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	168 1	4598 2	Y	-0-
07	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	165 1	4455 2	Y	-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR											
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136																		
NEBLETT G.E. ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 093756		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 8634		PERF. 7742 - 8486											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	728 N	679	-0-	-0-	-49	-0-		21 92	1 9			566	2	Y		84			85 0			24
03	806 N	680	-0-	-0-	-126	-0-		21 106	1 9			553	2	Y		96			96 0			24
04	780 N	715	-0-	-0-	-65	-0-		21 103	1 9			591	2	Y		94			92 0			26
05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-		22 144	1 9			636	2	Y		131			133 0			24
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	-0-		21 113	1 9			582	2	Y		103			103 0			24
07	744 N	643	-0-	-0-	-101	-0-		19 118	1 9			506	2	Y		107			111 0			20
BENTSEN BROS. "B" RPU				WELL #:		10	RRCID -> 100061		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 10127		PERF. 6658 - 6716									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-							-0-
JUDD ESTATE- STATE RPU				WELL #:		9	RRCID -> 100123		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7776 - 8180									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-							-0-
BENTSEN BROS. - STATE				WELL #:		8	RRCID -> 123719		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 10176		PERF. 7840 - 7860									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-							-0-
BENTSEN BROS. "B"				WELL #:		11	RRCID -> 133177		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 10011		PERF. 6656 - 6666									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-							-0-

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1474

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)				//CONT.//	50700 620	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136													
JUDD ESTATE-STATE				WELL #:	4	RRCID -> 142542				COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH 10183	PERF. 7998	-	8018	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JUDD ESTATE-STATE				WELL #:	6	RRCID -> 143018				COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL	DEPTH 10165	PERF. 8296	-	8690		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BENTSEN BROS. "B"				WELL #:	9	RRCID -> 150643				COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL	DEPTH 9975	PERF. 7720	-	7792		
02	2016 N	1907	-0-	-109	-0-			69	1	1823	2	Y	14	14	0			4
								15	9									
03	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-			82	1	2182	2	Y	16	16	0			4
								18	9									
04	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-			76	1	2132	2	Y	16	16	0			4
								18	9									
05	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-			78	1	2237	2	Y	22	22	0			4
								24	9									
06	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-			80	1	2186	2	Y	17	17	0			4
								19	9									
07	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-			83	1	2249	2	Y	20	20	0			4
								22	9									
LA COPITA GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 151468				COMPL. DATE 09/29/1994		TOTAL	DEPTH 9732	PERF. 8645	-	9052		
02	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-			248	1	6583	2	Y	-0-					-0-
03	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-			273	1	7231	2	Y	-0-					-0-
04	7284 X	7284	-0-	-0-	-0-			250	1	7034	2	Y	-0-					-0-
05	7285 X	7266	-0-	-19	-0-			246	1	7020	2	Y	-0-					-0-
06	7133 X	7133	-0-	-0-	-0-			252	1	6881	2	Y	-0-					-0-
07	7285 X	7281	-0-	-4	-0-			260	1	7021	2	Y	-0-					-0-
HOWELL, J. J.				WELL #:	2	RRCID -> 151766				COMPL. DATE 11/02/1994		TOTAL	DEPTH 10240	PERF. 8494	-	10151		
02	3892 X	1705	-0-	-2187	-0-			60	1	1592	2	Y	48	47	0			14
								53	9									
03	4309 X	1794	-0-	-2515	-0-			63	1	1669	2	Y	56	56	0			14
								62	9									
04	4170 X	1670	-0-	-2500	-0-			55	1	1554	2	Y	55	54	0			15
								61	9									
05	4309 X	1919	-0-	-2390	-0-			62	1	1773	2	Y	76	77	0			14
								84	9									
06	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-			63	1	1711	2	Y	61	61	0			14
								67	9									
07	1891 X	420	-0-	-1471	-0-			14	1	391	2	Y	14	25	0			3
								15	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)				//CONT.//	50700 620	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136														
BENTSEN BROS. - STATE				WELL #:	6	RRCID ->	152686	COMPL. DATE	01/11/1995	TOTAL	DEPTH	10282	PERF. 7960	-	8570				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	155703	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL	DEPTH	10521	PERF. 7678	-	8466				
02	9448 X	9448	-0-	-0-		-0-		341	1	9038	2	Y	63	65	0				18
								69	9										
03	10462 X	10462	-0-	-0-		-0-		377	1	10005	2	Y	73	73	0				18
								80	9										
04	10145 X	10145	-0-	-0-		-0-		345	1	9721	2	Y	72	70	0				20
								79	9										
05	10538 X	10538	-0-	-0-		-0-		353	1	10075	2	Y	100	101	0				19
								110	9										
06	10091 X	10091	-0-	-0-		-0-		353	1	9653	2	Y	77	78	0				18
								85	9										
07	10352 X	10352	-0-	-0-		-0-		366	1	9886	2	Y	91	92	0				17
								100	9										
HOWELL, J. J.				WELL #:	6	RRCID ->	156755	COMPL. DATE	11/09/1999	TOTAL	DEPTH	9630	PERF. 6576	-	9000				
02	169 N	169	-0-	-0-		-0-		8	1	70	2	Y	83	85	0				24
								91	9										
03	243 N	243	-0-	-0-		-0-		9	1	78	2	Y	142	130	0				36
								156	9										
04	242 N	242	-0-	-0-		-0-		8	1	76	2	Y	144	140	0				40
								158	9										
05	313 N	313	-0-	-0-		-0-		9	1	81	2	Y	203	205	0				38
								223	9										
06	180 N	98	-0-	-82		-0-		3	1	33	2	Y	56	81	0				13
								62	9										
07	210 N	210	-0-	-0-		-0-		7	1	76	2	Y	115	107	0				21
								127	9										
BENTSEN BROS. - STATE				WELL #:	9	RRCID ->	173707	COMPL. DATE	12/13/2002	TOTAL	DEPTH	10218	PERF. 8366	-	8630				
02	588 N	402	-0-	-186		-0-		14	1	381	2	Y	6	8	0				2
								7	9										
03	1488 N	650	-0-	-838		-0-		23	1	617	2	Y	9	9	0				2
								10	9										
04	1140 N	741	-0-	-399		-0-		25	1	706	2	Y	9	9	0				2
								10	9										
05	1190 N	1190	-0-	-0-		-0-		40	1	1133	2	Y	15	14	0				3
								17	9										
06	890 N	890	-0-	-0-		-0-		31	1	846	2	Y	12	12	0				3
								13	9										
07	836 N	836	-0-	-0-		-0-		29	1	795	2	Y	11	12	0				2
								12	9										
JUDD ESTATE-STATE				WELL #:	10	RRCID ->	176288	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL	DEPTH	9711	PERF. 7974	-	8876				
02	2266 N	2266	-0-	-0-		-0-		82	1	2184	2	Y	-0-						-0-
03	2550 N	2550	-0-	-0-		-0-		93	1	2457	2	Y	-0-						-0-
04	2539 N	2539	-0-	-0-		-0-		87	1	2452	2	Y	-0-						-0-
05	2620 N	2620	-0-	-0-		-0-		89	1	2531	2	Y	-0-						-0-
06	2430 N	2430	-0-	-0-		-0-		86	1	2344	2	Y	-0-						-0-
07	2573 N	2573	-0-	-0-		-0-		92	1	2481	2	Y	-0-						-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)														
MERIT ENERGY COMPANY														
LA COPITA GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 185714 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7687 - 9070														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	167	1	4427	2	Y	22	23	0	6
03	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	24	9	189	1	5010	2	Y	27	7
04	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	30	9	177	1	4983	2	Y	25	7
05	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	28	9	185	1	5283	2	Y	36	7
06	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	40	9	188	1	5132	2	Y	28	7
07	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	31	9	194	1	5247	2	Y	32	6
						35	9							
G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 190113 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9038 - 9132														
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BARRERA, F. - STATE														
WELL #: 6 RRCID -> 191858 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8668 - 8766														
02	1148 N	1100	-0-	-48	-0-	40	1	1060	2	Y	-0-			-0-
03	1240 N	1172	-0-	-68	-0-	43	1	1129	2	Y	-0-			-0-
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	40	1	1119	2	Y	-0-			-0-
05	1209 N	1090	-0-	-119	-0-	37	1	1053	2	Y	-0-			-0-
06	1140 N	1058	-0-	-82	-0-	37	1	1021	2	Y	-0-			-0-
07	1209 N	1150	-0-	-59	-0-	41	1	1109	2	Y	-0-			-0-
JUDD ESTATE-STATE														
WELL #: 11 RRCID -> 195623 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7062 - 7790														
02	3528 X	3211	-0-	-317	-0-	116	1	3088	2	Y	6	6	0	2
03	3875 X	3551	-0-	-324	-0-	7	9	129	1	3415	2	Y	6	2
04	3750 X	3232	-0-	-518	-0-	7	9	111	1	3114	2	Y	6	2
05	3813 X	2777	-0-	-1036	-0-	7	9	94	1	2675	2	Y	7	1
06	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	8	9	125	1	3427	2	Y	6	2
07	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	8	9	130	1	3496	2	Y	7	1
						8	9							
BARRERA, F. - STATE														
WELL #: 7 RRCID -> 199162 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8936 - 9370														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) MERIT ENERGY COMPANY BENTSEN BROS. "B"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	50700 620 561136 14	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: STARR						
						RRCID ->	199557	COMPL.	DATE	01/13/2010	TOTAL	DEPTH	9355	PERF.	6964	-	7056		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
JUDD ESTATE-STATE						WELL #:	12	RRCID ->	199634	COMPL.	DATE	02/17/2004	TOTAL	DEPTH	10005	PERF.	9605	-	9794
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-			6	1	158	2	Y	4	4	0			1
03	186	N	103	-0-	-83	-0-			4	9	98	2	Y	1	2	0			-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-			1	9	218	2	Y	3	2	0			1
05	186	N	174	-0-	-12	-0-			8	1	161	2	Y	6	6	0			1
06	90	N	5	-0-	-85	-0-			3	9									-0-
07	186	N	3	-0-	-183	-0-			7	9			Y	-0-	1	0			-0-
BENTSEN BROS. "B"						WELL #:	15	RRCID ->	203830	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9621	PERF.	7221	-	8192
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-			20	1	536	2	Y	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-			20	1	541	2	Y	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-			22	1	622	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	583	-0-	-37	-0-			20	1	563	2	Y	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-			20	1	542	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	477	-0-	-174	-0-			17	1	460	2	Y	-0-					-0-
NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT						WELL #:	7	RRCID ->	205373	COMPL.	DATE	02/23/2005	TOTAL	DEPTH	9300	PERF.	7746	-	8774
02	28	N	13	-0-	-15	-0-			13	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-			8	2			Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-			2	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-			1	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-			2	1	44	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-			2	1	48	2	Y	-0-					-0-
BENTSEN BROS. - STATE						WELL #:	10	RRCID ->	206391	COMPL.	DATE	12/08/2005	TOTAL	DEPTH	9378	PERF.	7250	-	8798
02	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-			242	1	6407	2	Y	39	40	0			11
03	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-			43	9	6794	2	Y	45	45	0			11
04	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-			256	1	6708	2	Y	45	44	0			12
05	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-			50	9	6746	2	Y	62	63	0			11
06	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-			237	1	6618	2	Y	48	48	0			11
07	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-			68	9	6776	2	Y	56	57	0			10

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)														
MERIT ENERGY COMPANY														
JUDD ESTATE-STATE														
WELL #: 13 RRCID -> 208626 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9212 - 9543														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	112 1	2957 2	Y	81	84 0				23
03	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	89 9	126 1	3341 2	Y	95	94 0			24
04	3240 X	2870	-0-	-370	-0-	105 9	95 1	2673 2	Y	93	91 0			26
05	3348 X	3210	-0-	-138	-0-	102 9	104 1	2964 2	Y	129	131 0			24
06	3240 X	2956	-0-	-284	-0-	142 9	100 1	2746 2	Y	100	101 0			23
07	3348 X	2876	-0-	-472	-0-	110 9	98 1	2649 2	Y	117	119 0			21
						129 9								
LA COPITA GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 208845 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7133 - 8253														
02	3220 X	2578	-0-	-642	-0-	92 1	2432 2	Y	49	51 0				14
03	3565 X	2859	-0-	-706	-0-	54 9	102 1	2694 2	Y	57	57 0			14
04	3450 X	3116	-0-	-334	-0-	63 9	105 1	2949 2	Y	56	55 0			15
05	2852 X	2814	-0-	-38	-0-	62 9	92 1	2636 2	Y	78	79 0			14
06	2760 X	2594	-0-	-166	-0-	86 9	89 1	2438 2	Y	61	61 0			14
07	3224 X	2614	-0-	-610	-0-	67 9	91 1	2445 2	Y	71	72 0			13
						78 9								
SAGA														
WELL #: 1 RRCID -> 212783 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9556 - 10481														
02	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2196 2	35 9	Y	32					127
03	3100 N	3774	-0-	674	674	3653 2	121 9	Y	110					237
04	3000 N	3086	-0-	86	760	3013 2	73 9	Y	66	181 1				122
05	3100 N	2691	-0-	-409	351	2592 2	99 9	Y	90					212
06	2381 X	2030	-0-	-351	-0-	1955 2	75 9	Y	68					280
07	734 X	734	-0-	-0-	-0-	715 2	19 9	Y	17	182 1				115
LA COPITA GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 213687 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7696 - 8846														
02	280 N	257	-0-	-23	-0-	9 1	248 2	Y	-0-					-0-
03	310 N	299	-0-	-11	-0-	11 1	288 2	Y	-0-					-0-
04	300 N	274	-0-	-26	-0-	9 1	265 2	Y	-0-					-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	10 1	298 2	Y	-0-					-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	11 1	303 2	Y	-0-					-0-
07	279 N	200	-0-	-79	-0-	7 1	193 2	Y	-0-					-0-
BENTSEN BROS. - STATE														
WELL #: 11 RRCID -> 214065 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7162 - 8884														
02	18325 X	18325	-0-	-0-	-0-	652 1	17296 2	Y	343	307 0				98
03	11699 X	11699	-0-	-0-	-0-	377 9	409 1	10857 2	Y	394	392 0			100
04	2820 X	2019	-0-	-801	-0-	433 9	64 1	1803 2	Y	138	200 0			38
05	2914 X	2209	-0-	-705	-0-	152 9	61 1	1752 2	Y	360	331 0			67
06	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	396 9	134 1	3665 2	Y	419	388 0			98
07	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	461 9	137 1	3705 2	Y	487	496 0			89
						536 9								

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)				//CONT.//	50700 620	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136														
BENTSEN BROS. "B"				WELL #:	16	RRCID -> 215048		COMPL. DATE 10/08/2009		TOTAL DEPTH 9133		PERF. 6826 - 6836							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-

JUDD ESTATE-STATE				WELL #:	14	RRCID -> 215481		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 9061		PERF. 6870 - 6880							
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-

SAGA				WELL #:	3	RRCID -> 219650		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9752 - 10426							
02	713 N	713	-0-	-0-		-0-		713	2			N	-0-						-0-
03	810 N	810	-0-	-0-		-0-		810	2			N	-0-						-0-
04	589 N	589	-0-	-0-		-0-		589	2			N	-0-						-0-
05	598 N	598	-0-	-0-		-0-		598	2			N	-0-						-0-
06	540 N	502	-0-	-38		-0-		502	2			N	-0-						-0-
07	558 N	300	-0-	-258		-0-		300	2			N	-0-						-0-

SAGA				WELL #:	2	RRCID -> 220401		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 10606		PERF. 9536 - 10308							
02	909 N	909	-0-	-0-		-0-		909	2			Y	-0-						-0-
03	659 N	659	-0-	-0-		-0-		659	2			Y	-0-						-0-
04	488 N	488	-0-	-0-		-0-		488	2			Y	-0-						-0-
05	800 N	800	-0-	-0-		-0-		800	2			Y	-0-						-0-
06	494 N	494	-0-	-0-		-0-		494	2			Y	-0-						-0-
07	544 N	544	-0-	-0-		-0-		544	2			Y	-0-						-0-

NEBLETT, G. E. ET AL GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 220751		COMPL. DATE 01/15/2007		TOTAL DEPTH 9166		PERF. 7096 - 8091							
02	2800 N	3399	-0-	599		1124		123 9	1 1	3267	2	Y	8	8 0					2
03	6105 X	4981	-0-	-1124		-0-		181 10	1 9	4790	2	Y	9	9 0					2
04	4635 X	4635	-0-	-0-		-0-		159 9	1 9	4467	2	Y	8	8 0					2
05	1891 X	1159	-0-	-732		-0-		39 10	1 9	1110	2	Y	9	9 0					2
06	5107 X	5107	-0-	-0-		-0-		180 9	1 9	4918	2	Y	8	8 0					2
07	10499 X	10499	-0-	-0-		-0-		375 12	1 9	10112	2	Y	11	11 0					2

SAGA				WELL #:	4	RRCID -> 221665		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 10900		PERF. N/A							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						17

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136															
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		14		RRCID -> 225619		COMPL. DATE 11/09/2009		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 7864 - 8344							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-				49 85 9	1307 2	Y		77		71 0				22
03	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-				62 103 9	1646 2	Y		94		92 0				24
04	3000 N	4261	-0-		1261		1261		145 40 9	4076 2	Y		36		50 0				10
05	3100 N	11055	-0-		7955		9216		375 1	10680 2	Y		-0-		10 0				-0-
06	3000 N	6942	-0-		3942		13158		245 1	6697 2	Y		-0-						-0-
07	19163 X	6005	-0-		-13158		-0-		215 1	5790 2	Y		-0-						-0-

JUDD ESTATE-STATE				WELL #:		15		RRCID -> 229293		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 19140		PERF. 8358 - 8997					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-

BENTSEN BROS. - STATE				WELL #:		13		RRCID -> 229344		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8402 - 8412					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-
03	14B2 EXT	1553	-0-	1553	1553			56 1	1497 2	Y			-0-						-0-
04	14B2 EXT	1194	-0-	1194	2747			41 1	1153 2	Y			-0-						-0-
05	14B2 EXT	1039	-0-	1039	3786			35 1	1004 2	Y			-0-						-0-
06	14B2 EXT	980	-0-	980	4766			35 1	945 2	Y			-0-						-0-
07	5590 X	824	-0-	-4766	-0-			29 1	795 2	Y			-0-						-0-

JUDD ESTATE-STATE				WELL #:		16		RRCID -> 242274		COMPL. DATE 02/17/2024		TOTAL DEPTH 10315		PERF. 7460 - 8272					
02	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-			163 43 9	4318 2	Y			39		43 0				11
03	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-			204 62 9	5411 2	Y			56		53 0				14
04	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-			148 56 9	4164 2	Y			51		51 0				14
05	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-			151 77 9	4295 2	Y			70		71 0				13
06	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-			143 57 9	3919 2	Y			52		53 0				12
07	2170 X	1915	-0-	-255	-0-			67 31 9	1817 2	Y			28		35 0				5

HOWELL, J. J.				WELL #:		7		RRCID -> 248025		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 10089		PERF. 7720 - 8190					
02	3528 X	3387	-0-	-141	-0-			122 26 9	3239 2	Y			24		24 0				7
03	3906 X	3277	-0-	-629	-0-			118 29 9	3130 2	Y			26		26 0				7
04	3780 X	3272	-0-	-508	-0-			111 29 9	3132 2	Y			26		26 0				7
05	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-			132 41 9	3770 2	Y			37		37 0				7
06	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-			131 32 9	3579 2	Y			29		29 0				7
07	3751 X	3691	-0-	-60	-0-			131 36 9	3524 2	Y			33		34 0				6

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136														
HOWELL, J. J.			WELL #:		8	RRCID ->	248455	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL	DEPTH	10315	PERF. 7680	-	7900				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		980 N		976	-0-	-4		-0-		35 1		941 2	Y	-0-					-0-
03		1085 N		1071	-0-	-14		-0-		39 1		1032 2	Y	-0-					-0-
04		1055 N		1055	-0-	-0-		-0-		36 1		1019 2	Y	-0-					-0-
05		1100 N		1100	-0-	-0-		-0-		37 1		1063 2	Y	-0-					-0-
06		1050 N		1046	-0-	-4		-0-		37 1		1009 2	Y	-0-					-0-
07		1087 N		1087	-0-	-0-		-0-		39 1		1048 2	Y	-0-					-0-
BENTSEN BROS. "B"					WELL #:	17	RRCID ->	265949	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL	DEPTH	9650	PERF. 7816	-	8472			
02		4620 X		4143	-0-	-477		-0-		144 1		3812 2	Y	170		175 0			48
03		4867 X		4425	-0-	-442		-0-		187 9		4056 2	Y	196		195 0			49
04		6458 X		6458	-0-	-0-		-0-		216 9		6082 2	Y	145		154 0			40
05		7534 X		7534	-0-	-0-		-0-		216 1		7279 2	Y	-0-		40 0			-0-
06		5116 X		5116	-0-	-0-		-0-		160 9		255 1	Y	27		21 0			6
07		6803 X		6803	-0-	-0-		-0-		179 1		4907 2	Y	106		93 0			19
										30 9									
										239 1		6447 2	Y						
										117 9									
BENTSEN BROS. - STATE					WELL #:	15	RRCID ->	265965	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL	DEPTH	9293	PERF. 8354	-	9174			
02		11788 X		10445	-0-	-1343		-0-		380 1		10065 2	Y	-0-					-0-
03		12369 X		12056	-0-	-313		-0-		438 1		11618 2	Y	-0-					-0-
04		11850 X		11204	-0-	-646		-0-		384 1		10820 2	Y	-0-					-0-
05		12245 X		12238	-0-	-7		-0-		415 1		11823 2	Y	-0-					-0-
06		11700 X		11670	-0-	-30		-0-		412 1		11258 2	Y	-0-					-0-
07		12059 X		11685	-0-	-374		-0-		418 1		11267 2	Y	-0-					-0-
BENTSEN BROS. "B"					WELL #:	18	RRCID ->	265966	COMPL. DATE	12/14/2012	TOTAL	DEPTH	9560	PERF. 7774	-	8980			
02		350 N		350	-0-	-0-		-0-		13 1		337 2	Y	-0-					-0-
03		403 N		369	-0-	-34		-0-		13 1		356 2	Y	-0-					-0-
04		390 N		368	-0-	-22		-0-		13 1		355 2	Y	-0-					-0-
05		403 N		377	-0-	-26		-0-		13 1		364 2	Y	-0-					-0-
06		360 N		359	-0-	-1		-0-		13 1		346 2	Y	-0-					-0-
07		372 N		361	-0-	-11		-0-		13 1		348 2	Y	-0-					-0-
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.					WELL #:	570411	RRCID ->	148331	COMPL. DATE	06/11/1993	TOTAL	DEPTH	10758	PERF. 10100	-	10644			
HIDALGO-WILLACY																			
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					184
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					184
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					184
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					184
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					184
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					184
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2016																			
WAGNER OIL COMPANY					WELL #:	891175	RRCID ->	116797	COMPL. DATE	05/07/1985	TOTAL	DEPTH	10719	PERF. 9975	-	10018			
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT						3													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: STARR								
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.//		891175																
GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 139699			COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL	DEPTH 10593	PERF. 9710	- 10030							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
HEARD					WELL #:	1	RRCID -> 161039			COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL	DEPTH 10800	PERF. 9433	- 10600						
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	3	12	9	Y	11						32	
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	25	3	9	9	Y	8	24	1				16	
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	16	3	7	9	Y	6						22	
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	16	3	7	9	Y	6	13	1				15	
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3	15	9	Y	14						29	
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	3	13	9	Y	12	29	1				12	
BRANNAN					WELL #:	1	RRCID -> 165080			COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL	DEPTH 9992	PERF. 9542	- 9682						
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	436	1	1520	3	Y	7	13	1				5	
									8	9											
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	505	1	1656	3	Y	9						14	
									10	9											
04	2010	N	1985	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	449	1	1527	3	Y	8	19	1				3	
									9	9											
05	2170	N	2164	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	461	1	1693	3	Y	9	8	1				4	
									10	9											
06	2100	N	2083	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	438	1	1636	3	Y	8						12	
									9	9											
07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	469	1	1725	3	Y	7	15	1				4	
									8	9											
DON CAMERON ET AL G. U.					WELL #:	6A	RRCID -> 166618			COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL	DEPTH 10301	PERF. 8096	- 10200						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
NIMMO GAS UNIT NO.1					WELL #:	3P	RRCID -> 168052			COMPL. DATE 09/01/1997		TOTAL	DEPTH 10280	PERF. 9000	- 9198						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)				//CONT.//	50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY				//CONT.//	891175										
BRANNAN				WELL #:	2	RRCID -> 179274		COMPL. DATE 09/05/2000				TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8648 - 8680			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * EOM BALANCE				
02	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	195	1	1902 3	Y	15	22 1	9			
03	2604 X	489	-0-	-2115	-0-	17	9	429 3	Y	9		18			
04	2460 X	1589	-0-	-871	-0-	50	1	1438 3	Y	10	24 1	4			
05	2356 X	1733	-0-	-623	-0-	10	9	1579 3	Y	12	11 1	5			
06	2280 X	26	-0-	-2254	-0-	140	1	22 3	Y	2		7			
07	2356 X	125	-0-	-2231	-0-	11	9	111 3	Y	4	9 1	2			
						13	9								
						2	1								
						2	9								
						10	1								
						4	9								
DON CAMERON ET AL G. U.				WELL #:	7A	RRCID -> 184748		COMPL. DATE 08/22/2001				TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8538 - 9677			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
BRANNAN				WELL #:	3	RRCID -> 186019		COMPL. DATE 12/30/2003				TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8662			
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	95	1	933 3	Y	5	10 1	4			
03	1581 N	1084	-0-	-497	-0-	6	9	964 3	Y	6		10			
04	1350 N	1340	-0-	-10	-0-	113	1	1214 3	Y	6	14 1	2			
05	1147 N	1071	-0-	-76	-0-	7	9	976 3	Y	7	6 1	3			
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	87	1	1134 3	Y	6		9			
07	1395 N	1022	-0-	-373	-0-	95	1	929 3	Y	6	12 1	3			
						7	9								
BRANNAN				WELL #:	4	RRCID -> 190698		COMPL. DATE 08/18/2002				TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8918 - 9837			
02	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	336	1	3281 3	Y	38	69 1	27			
03	4495 X	3582	-0-	-913	-0-	42	9	3162 3	Y	44		71			
04	4320 X	3576	-0-	-744	-0-	372	1	3215 3	Y	43	97 1	17			
05	4061 X	3694	-0-	-367	-0-	48	9	3348 3	Y	44	42 1	19			
06	3930 X	3750	-0-	-180	-0-	314	1	3416 3	Y	42		61			
07	4061 X	3796	-0-	-265	-0-	47	9	3437 3	Y	38	80 1	19			
						298	1								
						48	9								
						288	1								
						46	9								
						317	1								
						42	9								
NIMMO GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5P	RRCID -> 191114		COMPL. DATE 08/30/2002				TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8814 - 8846			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7P	RRCID ->	192918	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	7970 - 9020
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1680 N	1676	-0-	-4	-0-	1676	3	N	-0-			43
03	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3	N	-0-			43
04	1590 N	1539	-0-	-51	-0-	1539	3	N	-0-			43
05	1860 N	1588	-0-	-272	-0-	1588	3	N	-0-			43
06	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3	N	-0-			43
07	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3	N	-0-			43

DON CAMERON ET AL GAS UNIT		WELL #:		8A	RRCID ->	193947	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9190 - 9288
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6P	RRCID ->	194405	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8416 - 9640
02	756 N	751	-0-	-5	-0-	681	3	70 9 N	64			114
03	961 N	934	-0-	-27	-0-	878	3	56 9 N	51	138	1	27
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1012	3	79 9 N	72			99
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1033	3	58 9 N	53	112	1	40
06	900 N	728	-0-	-172	-0-	645	3	83 9 N	75			115
07	1116 N	798	-0-	-318	-0-	733	3	65 9 N	59	110	1	64

DON CAMERON ET AL G. U.		WELL #:		9A	RRCID ->	197762	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8380 - 8448
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		4	RRCID ->	200442	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9790 - 9878
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		5	RRCID ->	201258	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9304 - 9964
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	1	1	1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	1	1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEARD		WELL #:		2	RRCID ->	202189	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	9114 - 9593
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)				//CONT.//	50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR									
WAGNER OIL COMPANY				//CONT.//	891175																
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.				WELL #:	6	RRCID ->	206628	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL	DEPTH	10612	PERF.	9993 - 10300							
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02		144	N	144	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	131	3	Y	-0-					-0-	
03		186	N	169	-0-	-17	-0-	-0-		18	1	151	3	Y	-0-					-0-	
04		150	N	150	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	137	3	Y	-0-					-0-	
05		155	N	100	-0-	-55	-0-	-0-		8	1	92	3	Y	-0-					-0-	
06		150	N	117	-0-	-33	-0-	-0-		9	1	108	3	Y	-0-					-0-	
07		155	N	132	-0-	-23	-0-	-0-		11	1	121	3	Y	-0-					-0-	

HEARD					WELL #:	3	RRCID ->	207519	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	9498 - 9760						
02		21	N	21	-0-	-0-	-0-	-0-		21	3			Y	-0-					-0-	
03		10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		10	3			Y	-0-					-0-	
04		15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-		15	3			Y	-0-					-0-	
05		31	N	15	-0-	-16	-0-	-0-		15	3			Y	-0-					-0-	
06		10	N	8	-0-	-2	-0-	-0-		8	3			Y	-0-					-0-	
07		31	N	6	-0-	-25	-0-	-0-		6	3			Y	-0-					-0-	

DON CAMERON ET AL G.U.					WELL #:	10	RRCID ->	207916	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL	DEPTH	9518	PERF.	9036 - 9350						
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.					WELL #:	7	RRCID ->	208762	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10425	PERF.	9482 - 9773						
02		5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3			Y	-0-					-0-	
03		9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	8	3	Y	-0-					-0-	
04		34	N	34	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	31	3	Y	-0-					-0-	
05		5	N	4	-0-	-1	-0-	-0-		4	3			Y	-0-					-0-	
06		23	N	23	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	21	3	Y	-0-					-0-	
07		31	N	11	-0-	-20	-0-	-0-		1	1	10	3	Y	-0-					-0-	

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.					WELL #:	8	RRCID ->	218682	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL	DEPTH	10450	PERF.	9490 - 10332						
02		142	N	142	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	129	3	Y	-0-					-0-	
03		426	N	426	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	381	3	Y	-0-					-0-	
04		382	N	382	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	348	3	Y	-0-					-0-	
05		344	N	344	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	316	3	Y	-0-					-0-	
06		374	N	374	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	345	3	Y	-0-					-0-	
07		319	N	319	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	292	3	Y	-0-					-0-	

BRANNAN					WELL #:	6	RRCID ->	218794	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9391 - 10065						
02		107	N	107	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	97	3	Y	-0-					-0-	
03		123	N	123	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	110	3	Y	-0-					-0-	
04		60	N	53	-0-	-7	-0-	-0-		5	1	48	3	Y	-0-					-0-	
05		124	N	36	-0-	-88	-0-	-0-		3	1	33	3	Y	-0-					-0-	
06		120	N	29	-0-	-91	-0-	-0-		2	1	27	3	Y	-0-					-0-	
07		62	N	43	-0-	-19	-0-	-0-		4	1	39	3	Y	-0-					-0-	

BRANNAN					WELL #:	5	RRCID ->	218967	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	8414 - 9175						
02		442	N	442	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	401	3	Y	-0-					-0-	
03		791	N	791	-0-	-0-	-0-	-0-		83	1	708	3	Y	-0-					-0-	
04		702	N	702	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	640	3	Y	-0-					-0-	
05		697	N	697	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1	640	3	Y	-0-					-0-	
06		780	N	673	-0-	-107	-0-	-0-		52	1	621	3	Y	-0-					-0-	
07		713	N	711	-0-	-2	-0-	-0-		60	1	651	3	Y	-0-					-0-	

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)				//CONT.//	50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR							
WAGNER OIL COMPANY				//CONT.//	891175														
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.				WELL #:	9	RRCID ->	222801	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL	DEPTH	10580	PERF.	9565 -	9937				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.				WELL #:	10	RRCID ->	222934	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL	DEPTH	10530	PERF.	9940 -	10418				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.				WELL #:	12	RRCID ->	233140	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9671 -	9914				
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	176	3	Y	-0-			-0-			
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	-0-	13	1	120	3	Y	-0-			-0-			
04	360	N	178	-0-	-182	-0-	-0-	15	1	163	3	Y	-0-			-0-			
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	Y	-0-			-0-			
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	207	3	Y	-0-			-0-			
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	176	3	Y	-0-			-0-			

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.				WELL #:	13	RRCID ->	235318	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9616 -	10360				
02	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1011	3	Y	9	4	1	8			
03	1364	X	1268	-0-	-96	-0-	-0-	132	1	1125	3	Y	10	6	1	12			
04	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1040	3	Y	15	14	1	13			
05	1240	X	913	-0-	-327	-0-	-0-	17	9	825	3	Y	14	20	1	7			
06	1230	X	1219	-0-	-11	-0-	-0-	73	1	1107	3	Y	17	15	1	9			
07	1271	X	1055	-0-	-216	-0-	-0-	15	9	949	3	Y	16	14	1	11			

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.				WELL #:	14	RRCID ->	238139	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9605 -	10195				
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	Y	-0-			-0-			
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	-0-	19	1	166	3	Y	-0-			-0-			
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	1746	3	Y	-0-			-0-			
05	3100	N	4249	-0-	1149	1149	1149	347	1	3902	3	Y	-0-			-0-			
06	3000	N	4553	-0-	1553	2702	2702	354	1	4199	3	Y	-0-			-0-			
07	3100	N	3675	-0-	575	3277	3277	310	1	3365	3	Y	-0-			-0-			

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1487

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)				//CONT.//	50700 620	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY				//CONT.//	891175												
GARZA-HITCHCOCK G.U.				WELL #:	11	RRCID -> 238481				COMPL. DATE 04/16/2008				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9458 - 9940			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-		90	1	958	3	Y	52	22	1			45
03	1178 N	753	-0-	-425	-0-		57	9	624	3	Y	56	36	1			65
04	1290 N	706	-0-	-584	-0-		62	9	579	3	Y	66	68	1			63
05	1209 N	818	-0-	-391	-0-		54	1	700	3	Y	61	93	1			31
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-		73	9	743	3	Y	57	55	1			33
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-		51	1	711	3	Y	58	52	1			39
							67	9									
							49	1									
							63	9									
							64	1									
							64	9									
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.				WELL #:	17	RRCID -> 241093				COMPL. DATE 07/09/2008				TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9404 - 9869			
02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-		116	1	1237	3	Y	17	7	1			15
03	1550 N	1515	-0-	-35	-0-		19	9	1350	3	Y	19	12	1			22
04	1530 N	1484	-0-	-46	-0-		144	1	1334	3	Y	22	23	1			21
05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-		21	9	1515	3	Y	20	31	1			10
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-		126	1	1592	3	Y	19	18	1			11
07	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-		24	9	1428	3	Y	19	17	1			13
							111	1									
							22	9									
							105	1									
							21	9									
							129	1									
							21	9									
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.				WELL #:	18	RRCID -> 245379				COMPL. DATE 01/19/2009				TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9360 - 9714			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.				WELL #:	19	RRCID -> 253728				COMPL. DATE 11/12/2009				TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9396 - 9536			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-</

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)				//CONT.//	50700 620	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR					
WAGNER OIL COMPANY				//CONT.//	891175														
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.				WELL #:	21	RRCID -> 256160		COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL DEPTH		9806	PERF. 9342	-	9686				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	1221	3	Y		80	34	1			70	
03	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	-0-	88	9	1528	3	Y		87	56	1			101	
04	1710 N	1538	-0-	-172	-0-	-0-	96	9	1306	3	Y		99	104	1			96	
05	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1517	3	Y		98	145	1			49	
06	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	-0-	109	9	1616	3	Y		95	90	1			54	
07	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1533	3	Y		97	86	1			65	
							108	9											
							107	1											
							105	9											
							139	1											
							107	9											

HEARD				WELL #:	12	RRCID -> 256318		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH		9600	PERF. 9115	-	9393				
02	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	-0-	1334	3	43	9	Y		39					96	
03	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	-0-	1586	3	51	9	Y		46	85	1			57	
04	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	-0-	1638	3	34	9	Y		31					88	
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	-0-	1651	3	40	9	Y		36	59	1			65	
06	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	-0-	1590	3	62	9	Y		56					121	
07	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	-0-	1705	3	50	9	Y		45	117	1			49	

BRANNAN				WELL #:	11	RRCID -> 258071		COMPL. DATE 08/14/2010		TOTAL DEPTH		10150	PERF. 9636	-	9755				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	

HEARD				WELL #:	18	RRCID -> 258166		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH		9800	PERF. 9590	-	9608				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.				WELL #:	27	RRCID -> 258370		COMPL. DATE 10/21/2010		TOTAL DEPTH		9538	PERF. 9356	-	9428				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	

HEARD				WELL #:	4	RRCID -> 258514		COMPL. DATE 07/23/2010		TOTAL DEPTH		10750	PERF. 9904	-	10135				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	

LA COYOTA (QUEEN CITY)					50705 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: STARR								
MUELLER EXPLORATION, INC.					592650																
GARCIA HEIRS					WELL #:	1	RRCID ->	255541	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL	DEPTH	7823	PERF.	7098	-	7234				
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02		11497	X	11497	-0-	-0-	-0-			40	1	11379	2	N	71	195	1			80	
03		12384	X	12384	-0-	-0-	-0-			78	9	12273	2	N	62					142	
04		11672	X	11672	-0-	-0-	-0-			68	9	11526	2	N	96	195	1			43	
05		11509	X	11509	-0-	-0-	-0-			40	1	11401	2	N	62					105	
06		11260	X	11260	-0-	-0-	-0-			68	9	11026	2	N	177	188	1			94	
07		9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-			195	9			N	NO RPT					94	
GARCIA HEIRS					WELL #:	2	RRCID ->	262319	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL	DEPTH	7600	PERF.	6420	-	6440				
02		1960	X	1615	-0-	-345	-0-			6	1	1599	2	N	9					52	
03		2170	X	1720	-0-	-450	-0-			10	9	1700	2	N	13					65	
04		2070	X	1581	-0-	-489	-0-			6	1	1562	2	N	13					78	
05		2015	X	1576	-0-	-439	-0-			14	9	1553	3	N	16					94	
06		1740	X	1455	-0-	-285	-0-			5	1	1432	2	N	16					110	
07		1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-			18	9			N	NO RPT					110	
LA CRUZ (ESCONDIDO)					50709 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT					CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.					499978																
BENAVIDES-CNR					WELL #:	23	RRCID ->	096188	COMPL. DATE	04/14/1981	TOTAL	DEPTH	7760	PERF.	4896	-	5065				
02		925	N	925	-0-	-0-	-0-			77	1	848	3	N	-0-					-0-	
03		498	N	498	-0-	-0-	-0-			145	1	353	3	N	-0-					-0-	
04		219	N	219	-0-	-0-	-0-			7	1	212	3	N	-0-					-0-	
05		88	N	88	-0-	-0-	-0-			4	1	84	3	N	-0-					-0-	
06		125	N	125	-0-	-0-	-0-			20	1	105	3	N	-0-					-0-	
07		31	N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					-0-	
BENAVIDES-CNR					WELL #:	24	RRCID ->	096838	COMPL. DATE	04/07/1981	TOTAL	DEPTH	7971	PERF.	4887	-	5123				
02		1561	N	1561	-0-	-0-	-0-			130	1	1431	3	N	-0-					-0-	
03		922	N	922	-0-	-0-	-0-			269	1	653	3	N	-0-					-0-	
04		1050	N	1050	-0-	-0-	-0-			33	1	1017	3	N	-0-					-0-	
05		789	N	789	-0-	-0-	-0-			39	1	750	3	N	-0-					-0-	
06		476	N	476	-0-	-0-	-0-			77	1	399	3	N	-0-					-0-	
07		308	N	308	-0-	-0-	-0-			127	1	181	3	N	-0-					-0-	
LA ENCANTADA (VICKSBURG E)					50715 505	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: BROOKS								
D90 ENERGY, LLC					195797																
MANGEL A					WELL #:	1	RRCID ->	173316	COMPL. DATE	09/04/1999	TOTAL	DEPTH	10910	PERF.	8562	-	8760				
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							62	
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							62	
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							62	
05	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							62	
06	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							62	
07	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							62	

LA ENCANTADA, E. (I-60) D90 ENERGY, LLC MANGEL A				50716 500 195797				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BROOKS			
				WELL #:	1	RRCID -> 173790		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH	10910	PERF.	8562 - 8581		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
LA GLORIA (ATLEE -A- ZONE) LOGAS ENERGY, LLC LA GLORIA GAS UNIT				50744 026 505860				ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BROOKS			
				WELL #:	126	RRCID -> 275511		COMPL. DATE		11/27/2018		TOTAL		DEPTH	6900	PERF.	6558 - 6598		
02	3780	2965	-0-	-815	522		2965	3			N	-0-				22			
03	4185	4679	-0-	494	1016		4679	3			N	-0-				22			
04	4050	3676	-0-	-374	642		3676	3			N	-0-				22			
05	7389	5466	-0-	-1923	-0-		5466	3			N	-0-				22			
06	4050	4651	-0-	601	601		4651	3			N	-0-				22			
07	4185	5263	-0-	1078	1679		5263	3			N	-0-				22			
LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE) ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES JORDAN				50744 039 249867				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JIM WELLS			
				WELL #:	1	RRCID -> 139689		COMPL. DATE		07/20/1991		TOTAL		DEPTH	7920	PERF.	6832 - 6840		
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-			
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-			
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-			
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-			
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-			
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-			
LOGAS ENERGY, LLC MURPHY-KRUSE GU				505860				RRCID -> 270911				COMPL. DATE		12/06/2013		TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7498 - 7504			
				WELL #:	1														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-			
CHURCH OF THE BRETHREN				WELL #:	15	RRCID -> 275302		COMPL. DATE		10/20/2014		TOTAL		DEPTH	7700	PERF.	7472 - 7476		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-			
LA GLORIA (ATLEE -F- ZONE) LOGAS ENERGY, LLC LA GLORIA GAS UNIT				50744 078 505860				ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BROOKS			
				WELL #:	114C	RRCID -> 256358		COMPL. DATE		05/02/2012		TOTAL		DEPTH	8000	PERF.	6997 - 7013		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1			

LA GLORIA (BRANSON)		50744 195		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS	
J POSEY OPERATING LLC		427904							
MYRICK		WELL #: 1		RRCID -> 248712		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8091 - 8138	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	554				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	554				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	554				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	554			NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	554			NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	554			NO RPT	-0-
LOGAS ENERGY, LLC		505860							
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT		WELL #: 9 F		RRCID -> 179758		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8226 - 8247	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				12
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				12
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				12
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				12
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				12
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				12
CHURCH OF THE BRETHREN		WELL #: 7		RRCID -> 196624		COMPL. DATE 09/11/2018		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8198 - 8216	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LA GLORIA (EARNEST, LO.)		50744 312		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS	
LOGAS ENERGY, LLC		505860							
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 57		RRCID -> 140491		COMPL. DATE 12/03/1991		TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7778 - 7791	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
LA GLORIA (EL PAISANO)		50744 338		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS	
LOGAS ENERGY, LLC		505860							
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 51		RRCID -> 058929		COMPL. DATE 05/20/1974		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LA GLORIA (ELOISE)		50744 351		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS	
FAULCONER ENERGY, LLC		263648							
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1		WELL #: 2 C		RRCID -> 164943		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7540 - 7633	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

LA GLORIA (FRANK)				50744 377		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS										
LOGAS ENERGY, LLC				505860																
LA GLORIA GAS UNIT				WELL #: 57		RRCID -> 035893		COMPL. DATE 02/02/1965		TOTAL DEPTH 8208		PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LA GLORIA (HELEN)				50744 429		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS										
LOGAS ENERGY, LLC				505860																
SEELIGSON, A. A.				WELL #: 4 T		RRCID -> 011453		COMPL. DATE 05/12/1949		TOTAL DEPTH 8188		PERF. N/A								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LA GLORIA (HORNSBY -A-)				50744 442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS										
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES				249867																
JORDAN				WELL #: 2		RRCID -> 096958		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 9065		PERF. 7180 - 7194								
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
LOGAS ENERGY, LLC				505860																
LA GLORIA GAS UNIT				WELL #: 114T		RRCID -> 256364		COMPL. DATE 05/02/2012		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7231 - 7270								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LA GLORIA GAS UNIT				WELL #: 124		RRCID -> 274868		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 7753		PERF. 7116 - 7260								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8361							N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8361							N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8361							N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8361							N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8361							N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8361							N	NO RPT					-0-	
LA GLORIA (JORDAN)				50744 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS										
FAULCONER ENERGY, LLC				263648																
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1				WELL #: 2 T		RRCID -> 164944		COMPL. DATE 07/23/1997		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7958 - 7968								
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LA GLORIA (LOHMAN) LOGAS ENERGY, LLC CHURCH OF THE BRETHREN UNIT				50744 637 505860 WELL #:	9 D	RRCID -> 179762	COMPL. DATE 10/11/2001	TOTAL DEPTH	9355	PERF. 8948	-	8970							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT				WELL #:	10	RRCID -> 190382	COMPL. DATE 05/17/2002	TOTAL DEPTH	9702	PERF. 8810	-	9342							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12	
LA GLORIA (LOS OLMOS) DCP OPERATING COMPANY, LP LA GLORIA GAS UNIT				50744 663 195959 WELL #:	42	RRCID -> 116013	COMPL. DATE 08/17/2013	TOTAL DEPTH	6690	PERF. 5927	-	5967							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FAULCONER ENERGY, LLC SCOTT & HERNANDEZ UNIT NO. 2				263648 WELL #:	1	RRCID -> 160080	COMPL. DATE 07/16/1996	TOTAL DEPTH	8216	PERF. 7122	-	7142							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
LOGAS ENERGY, LLC LA GLORIA GAS UNIT				505860 WELL #:	3 C	RRCID -> 011395	COMPL. DATE 06/07/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LA GLORIA GAS UNIT				WELL #:	27 T	RRCID -> 011400	COMPL. DATE 03/29/1950	TOTAL DEPTH	7966	PERF. N/A									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LA GLORIA (LOS OLMOS)			//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
LOGAS ENERGY, LLC			//CONT.//		505860													
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		8 T	RRCID ->	011403	COMPL. DATE	01/28/1953	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		3 T	RRCID ->	011406	COMPL. DATE	06/07/1950	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		27 C	RRCID ->	011412	COMPL. DATE	03/29/1950	TOTAL	DEPTH	7966	PERF.	5954	-	5980		
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		28	RRCID ->	011440	COMPL. DATE	05/07/1985	TOTAL	DEPTH	7759	PERF.	6023	-	6038		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		25 C	RRCID ->	011444	COMPL. DATE	05/25/1948	TOTAL	DEPTH	7560	PERF.	N/A				
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		25 T	RRCID ->	011459	COMPL. DATE	01/06/1972	TOTAL	DEPTH	7560	PERF.	6982	-	7003		
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		66	RRCID ->	044825	COMPL. DATE	08/04/1968	TOTAL	DEPTH	7350	PERF.	N/A				
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)			//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
LOGAS ENERGY, LLC			//CONT.//		505860													
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		10 C	RRCID ->	045760	COMPL. DATE	09/17/1955	TOTAL	DEPTH	6774	PERF.	6290 - 6308				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		54	RRCID ->	045880	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL	DEPTH	6650	PERF.	5956 - 5972				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		10 T	RRCID ->	047257	COMPL. DATE	09/17/1955	TOTAL	DEPTH	6774	PERF.	N/A				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		69	RRCID ->	047568	COMPL. DATE	01/05/1970	TOTAL	DEPTH	7505	PERF.	N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		70	RRCID ->	047737	COMPL. DATE	02/02/1970	TOTAL	DEPTH	6998	PERF.	N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		19	RRCID ->	049798	COMPL. DATE	02/07/1971	TOTAL	DEPTH	6570	PERF.	N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		65	RRCID ->	054459	COMPL. DATE	02/09/1973	TOTAL	DEPTH	7350	PERF.	N/A				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)			//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC			//CONT.//		505860										
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		34	RRCID -> 057083		COMPL. DATE 10/02/1992		TOTAL DEPTH 7462		PERF. 5560 - 6320			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		20 L	RRCID -> 058540		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 7704		PERF. N/A			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		20 U	RRCID -> 058541		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 7704		PERF. N/A			
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3				N	-0-			-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3				N	-0-			-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3				N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-			-0-

LA GLORIA G.U.			WELL #:		89	RRCID -> 064490		COMPL. DATE 06/17/1986		TOTAL DEPTH 6608		PERF. 6170 - 6185			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		99	RRCID -> 104031		COMPL. DATE 04/20/1992		TOTAL DEPTH 7508		PERF. 5680 - 6654			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			6

LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		83	RRCID -> 107952		COMPL. DATE 04/12/1987		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5780 - 5802			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		33	RRCID -> 114049		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5497 - 5542			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)			//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
LOGAS ENERGY, LLC			//CONT.// 505860														
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #: 105		RRCID -> 114057		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 5534 -		5946				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT			WELL #: 24		RRCID -> 117437		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6150 -		6178				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

LA GLORIA GAS UNIT			WELL #: 97		RRCID -> 119345		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 5680 -		5918				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT			WELL #: 21		RRCID -> 120344		COMPL. DATE 02/10/1986		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6140 -		6180				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

LA GLORIA GAS UNIT			WELL #: 102		RRCID -> 121249		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 7355		PERF. 5672 -		6557				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

LA GLORIA GAS UNIT			WELL #: 108		RRCID -> 124046		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5662 -		6634				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

LA GLORIA GAS UNIT			WELL #: 68		RRCID -> 126258		COMPL. DATE 12/17/1987		TOTAL DEPTH 7499		PERF. 6240 -		6260				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)			//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: JIM WELLS							
LOGAS ENERGY, LLC			//CONT.//		505860															
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		111	RRCID -> 129870		COMPL. DATE 07/11/1999		TOTAL DEPTH		7800	PERF. 5652 -		5879					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		110	RRCID -> 133161		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH		6697	PERF. 5716 -		5750					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		32	RRCID -> 133165		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH		7740	PERF. 5836 -		5846					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 138038		COMPL. DATE 03/02/1991		TOTAL DEPTH		7250	PERF. 6170 -		6179					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		100	RRCID -> 139055		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 5470 -		5478					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		109	RRCID -> 146057		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH		8500	PERF. 5502 -		6568					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		112	RRCID -> 150614		COMPL. DATE 10/30/1999		TOTAL DEPTH		7800	PERF. 6022 -		6028					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)			//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM WELLS							
LOGAS ENERGY, LLC			//CONT.//		505860														
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		98	RRCID -> 151470		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH		8013	PERF. 6615	-	6800				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		113	RRCID -> 208073		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH		8300	PERF. 6313	-	6693				
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		116	RRCID -> 262047		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH		6708	PERF. 6468	-	6538				
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						21	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						21	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						21	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						21	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						21	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						21	
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		118	RRCID -> 268872		COMPL. DATE 07/31/2013		TOTAL DEPTH		9592	PERF. 5976	-	5996				
02	4032 X		1575	-0-	-2457	-0-	1540	3	35	9	Y	32	110	1				9	
03	4464 X		2353	-0-	-2111	-0-	2311	3	42	9	Y	38						47	
04	4950 X		1966	-0-	-2984	-0-	1878	3	88	9	Y	80	67	1				60	
05	5115 X		2482	-0-	-2633	-0-	2454	3	28	9	Y	25						85	
06	DLQ G-10		1587	-0-	1587	1587	1580	3	7	9	Y	6	61	1				30	
07	DLQ G-10		842	-0-	842	2429	825	3	17	9	Y	15						45	
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		119	RRCID -> 270802		COMPL. DATE 07/30/2013		TOTAL DEPTH		6610	PERF. 6008	-	6013				
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						112	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						112	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						112	
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						112	
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						112	
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						112	
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		120	RRCID -> 274766		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH		6906	PERF. 5446	-	6627				
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3	
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3	
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3	
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3	
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3	
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3	
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		121	RRCID -> 275515		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH		6804	PERF. 5459	-	6662				
02	2324 X		432	-0-	-1892	-0-	421	3	11	9	Y	10	71	1				43	
03	2573 X		2398	-0-	-175	-0-	2355	3	43	9	Y	39						82	
04	2879 X		2879	-0-	-0-	-0-	2732	3	147	9	Y	134	113	1				103	
05	3829 X		3829	-0-	-0-	-0-	3783	3	46	9	Y	42						145	
06	DLQ G-10		2898	-0-	2898	2898	2857	3	41	9	Y	37	122	1				60	
07	DLQ G-10		2922	-0-	2922	5820	2857	3	65	9	Y	59						119	

LA GLORIA (LOS OLMOS)			//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC			//CONT.//		505860										
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		115	RRCID -> 276357		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 8309		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MURPHY-KRUSE GU			WELL #:		2	RRCID -> 282281		COMPL. DATE 05/12/2017		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6992 - 7000			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			108
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			108
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			108
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			108
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			108
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			108

MURPHY-KRUSE GU			WELL #:		1	RRCID -> 284545		COMPL. DATE 10/31/2017		TOTAL DEPTH 7712		PERF. 6974 - 6990			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			133
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			133
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			133
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			133
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			133
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			133

LA GLORIA (LOUELLA)					50744 670	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS				
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC					841316										
MILLER			WELL #:		1	RRCID -> 125814		COMPL. DATE 10/17/1987		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9233 - 9278			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (MCGEHEE -A-)					50744 702	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS				
J POSEY OPERATING LLC					427904										
MYRICK			WELL #:		1	RRCID -> 223048		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 8547		PERF. 8476 - 8505			
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LOGAS ENERGY, LLC					505860										
KLUMPP-BARRERA			WELL #:		1T	RRCID -> 289519		COMPL. DATE 05/13/2019		TOTAL DEPTH 9848		PERF. 8169 - 8175			
02	784 N	724	-0-	-60	-0-	724	3				N	-0-			197
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3				N	-0-			197
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3				N	-0-			197
05	806 N	255	-0-	-551	-0-	255	3				N	-0-			197
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3				N	-0-			197
07	868 N	221	-0-	-647	-0-	221	3				N	-0-			197

LA GLORIA (MCGHEE -A-) SOUTHCOST PRODUCTION INC MYRICK				//CONT.//	50744 702 803257	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS					
				WELL #:	2	RRCID ->	238512	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8380 -	8424			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
LA GLORIA (MYRICK) LOGAS ENERGY, LLC CHURCH OF THE BRETHREN					50744 715 505860	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BROOKS					
				WELL #:	11	RRCID ->	278150	COMPL. DATE	07/17/2015	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7956 -	7964			
02	1148 #	483	-0-	-665	-0-	483	3				Y	-0-					118
03	1271 #	361	-0-	-910	-0-	361	3				Y	-0-					118
04	DLQ G-10	381	-0-	381	-0-	381	3				Y	-0-					118
05	DLQ G-10	681	-0-	681	-0-	1062	3				Y	-0-					118
06	DLQ G-10	562	-0-	562	-0-	1624	3				Y	-0-					118
07	1955 N	331	-0-	-1624	-0-	331	3				Y	-0-					118
LA GLORIA (ROMONA) LOGAS ENERGY, LLC SEELIGSON, A. A.					50744 793 505860	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: JIM WELLS					
				WELL #:	4 C	RRCID ->	011452	COMPL. DATE	05/12/1949	TOTAL DEPTH	8188	PERF.	7022 -	7030			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LA GLORIA, N. (7750) ENERQUEST OPERATING L.L.C. S. MONTEMAYOR UNIT					50746 950 252058	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JIM WELLS					
				WELL #:	1	RRCID ->	210182	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7756 -	7768			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
LA GLORIA, S. (ATLEE -E- ZONE) LOGAS ENERGY, LLC LA GLORIA GAS UNIT					50749 250 505860	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS					
				WELL #:	75	RRCID ->	114882	COMPL. DATE	01/23/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7120 -	7145			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
LA GLORIA GAS UNIT				WELL #:	80	RRCID ->	138644	COMPL. DATE	05/13/1991	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7303 -	7308			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LA GLORIA, S. (GILLRING 7900) ENERQUEST OPERATING L.L.C. DIXON/PENLY				50749 675 252058	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BROOKS						
WELL #:				1	RRCID ->	210974	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	7994 -	8250			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1456 N	1413	-0-	-43	-0-			1383	2	30	9	N	27				190
03	1674 N	1227	-0-	-447	-0-			1218	2	9	9	N	8				198
04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-			1487	2	29	9	N	26	185	1		39
05	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-			1502	2	53	9	N	48				87
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-			1348	2	47	9	N	43				130
07	1581 N	1537	-0-	-44	-0-			1486	2	51	9	N	46				176
LA GRULLA (YEGUA 7100) FLETCHER OPERATING, LLC REYNOLDS UNIT				50780 450 273611	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR						
WELL #:				1	RRCID ->	250187	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL	DEPTH	7500	PERF.	6490 -	6510			
02	3724 X	3254	-0-	-470	-0-			22	1	3218	2	N	13	77	1		12
03	4123 X	3111	-0-	-1012	-0-			14 9 285 1 31 9		2795	2	N	28				40
04	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-							N	-0-				40
05	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-			274	1	6631	2	N	6				46
06	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-			7 9 129 1		3497	2	N	-0-				46
07	3596 X	3255	-0-	-341	-0-			2 3255	2			N	-0-				46
FROST NATIONAL BANK				WELL #:	1	RRCID ->	258774	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL	DEPTH	9597	PERF.	6462 -	6482		
02	588 N	585	-0-	-3	-0-			4	1	581	2	N	-0-				34
03	744 N	642	-0-	-102	-0-			59	1	583	2	N	-0-				34
04	660 N	542	-0-	-118	-0-			542	2			N	-0-				34
05	651 N	310	-0-	-341	-0-			12	1	298	2	N	-0-				34
06	630 N	587	-0-	-43	-0-			21	1	566	2	N	-0-				34
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-			680	2			N	-0-				34
BLOCK				WELL #:	1	RRCID ->	277340	COMPL. DATE	12/16/2014	TOTAL	DEPTH	7500	PERF.	6346 -	6368		
02	2744 X	1671	-0-	-1073	-0-			11	1	1660	2	N	-0-				38
03	3038 X	2153	-0-	-885	-0-			199	1	1954	2	N	-0-				38
04	2310 X	1284	-0-	-1026	-0-			1284	2			N	-0-				38
05	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-			90	1	2180	2	N	-0-				38
06	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-			90	1	2443	2	N	-0-				38
07	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-			2344	2			N	-0-				38
SMITH PRODUCTION INC. REILLY HEIRS				789662 2	RRCID ->	267332	COMPL. DATE	02/09/2017	TOTAL	DEPTH	7500	PERF.	6638 -	6644			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-			-0-
WAGNER OIL COMPANY GARCIA HEIRS GAS UNIT				891175 1	RRCID ->	161076	COMPL. DATE	03/13/2002	TOTAL	DEPTH	13951	PERF.	7139 -	8264			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-			-0-

LA GRULLA (YEGUA 7100)				//CONT.//	50780 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY				//CONT.//	891175											
VERA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 162883		COMPL. DATE 04/27/1997		TOTAL	DEPTH	8499	PERF.	6370 - 6970		
M O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	840	N	839	-0-	-1	-0-	348 1 35 9	456	3	N	32					84
03	899	N	838	-0-	-61	-0-	401 1 12 9	425	3	N	11		76	1		19
04	900	N	889	-0-	-11	-0-	401 1 43 9	445	3	N	39					58
05	930	N	885	-0-	-45	-0-	400 1	485	3	N	-0-					58
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	466 1 35 9	371	3	N	32		71	1		19
07	930	N	823	-0-	-107	-0-	377 1	446	3	N	-0-					19
GARCIA HEIRS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 164057		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	6459 - 6970		
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	102 1 2 9	134	3	N	2					70
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	126 1 1 9	133	3	N	1					71
04	270	N	212	-0-	-58	-0-	97 1 8 9	107	3	N	7					78
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	116 1 4 9	141	3	N	4					82
06	240	N	32	-0-	-208	-0-	18 1	14	3	N	-0-					82
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	136 1	161	3	N	-0-		58	1		24
LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND)					50783 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR				
JILPETCO, INC.					432469											
HINOJOSA, ISIDRO GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 159653		COMPL. DATE 02/27/1996		TOTAL	DEPTH	13740	PERF.	11524 - 11730		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
WAGNER OIL COMPANY					891175											
GARCIA HEIRS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 159644		COMPL. DATE 04/08/1996		TOTAL	DEPTH	14820	PERF.	12094 - 12166		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
FLORES GAS UNIT				WELL #:	1 T	RRCID -> 217031		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL	DEPTH	12200	PERF.	9175 - 9598		
02	1176	N	1169	-0-	-7	-0-	458 1	711	3	N	-0-					16
03	1147	N	982	-0-	-165	-0-	427 1	555	3	N	-0-					16
04	1050	N	992	-0-	-58	-0-	469 1	523	3	N	-0-					16
05	1302	N	979	-0-	-323	-0-	422 1	557	3	N	-0-					16
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	430 1	584	3	N	-0-					16
07	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	489 1	518	3	N	-0-					16

LA MANGANA (WILCOX 7800)				50848 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB									
HILCORP ENERGY COMPANY				386310																
PENA, HELEN L.				WELL #:	1	RRCID -> 164021	COMPL. DATE 05/20/1997	TOTAL DEPTH 9142	PERF. 7580	-	7586									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MARTINEZ, C.				WELL #:	3	RRCID -> 294017	COMPL. DATE 08/03/2021	TOTAL DEPTH 9497	PERF. 7821	-	9060									
02	280	N	37	-0-	-243	-0-	2 1	35	2	N	-0-								22	
03	186	N	25	-0-	-161	-0-	1 1	24	2	N	-0-								22	
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	5 2			N	-0-								22	
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5 2			N	-0-								22	
*06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1 2			N	-0-								22	
07	5	N	1	-0-	-4	-0-	1 2			N	-0-								22	
LA MOCA RANCH (ESCONDIDO)				50876 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WEBB									
LAKESHORE OPERATING, LLC				483460																
VETERANS LAND BOARD				WELL #:	1	RRCID -> 199289	COMPL. DATE 08/04/2004	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 5780	-	7710									
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8 1	137	3	N	-0-								-0-	
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10 1	113	3	N	-0-								-0-	
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49	3	N	-0-								-0-	
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19	3	N	-0-								-0-	
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4 3			N	-0-								-0-	
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4 3			N	-0-								-0-	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978																
VESTER				WELL #:	1	RRCID -> 134189	COMPL. DATE 12/19/1989	TOTAL DEPTH 5765	PERF. 4182	-	4184									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-	
LA PERLA (LOBO CONS.)				50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA									
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652																
BRUNI MINERAL TRUST A-A				WELL #:	1	RRCID -> 069973	COMPL. DATE 02/17/1977	TOTAL DEPTH 10560	PERF. N/A											
02	400	N	121	-0-	-279	121	121 2			Y	-0-								-0-	
03	242	N	121	-0-	-121	-0-	121 2			Y	-0-								-0-	
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122 2			Y	-0-								-0-	
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148 2			Y	-0-								-0-	
*06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84 2			Y	-0-								-0-	
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84 2			Y	-0-								-0-	
BRUNI MINERAL TRUST A-B				WELL #:	3	RRCID -> 077960	COMPL. DATE 02/25/1987	TOTAL DEPTH 10114	PERF. 9723	-	9826									
02	400	N	421	-0-	21	1261	421 2			Y	-0-								-0-	
03	1682	N	421	-0-	-1261	-0-	421 2			Y	-0-								-0-	
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506 2			Y	-0-								-0-	
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538 2			Y	-0-								-0-	
*06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365 2			Y	-0-								-0-	
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365 2			Y	-0-								-0-	

(GWN415)

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1505

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652														
HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 139223 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10356 - 10498														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5306 X	1100	-0-	-4206	-0-	1100	2		Y	-0-				-0-
03	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		Y	-0-				-0-
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		Y	-0-				-0-
05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		Y	-0-				-0-
*06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		Y	-0-				-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		Y	-0-				-0-
BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 12 RRCID -> 142469 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10210 - 10292														
02	400 N	462	-0-	62	1599	462	2		Y	-0-				-0-
03	2061 N	462	-0-	-1599	-0-	462	2		Y	-0-				-0-
04	540 N	489	-0-	51	-0-	489	2		Y	-0-				-0-
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		Y	-0-				-0-
*06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		Y	-0-				-0-
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		Y	-0-				-0-
HEIN-BRUNI GU WELL #: 1 RRCID -> 143775 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 10234														
02	400 N	1410	-0-	1010	5468	1410	2		Y	-0-				-0-
03	3100 N	1410	-0-	-1690	3778	1410	2		Y	-0-				-0-
04	3000 N	1608	-0-	-1392	2386	1608	2		Y	-0-				-0-
05	3100 N	1542	-0-	-1558	828	1542	2		Y	-0-				-0-
*06	1514 N	686	-0-	-828	-0-	686	2		Y	-0-				-0-
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		Y	-0-				-0-
BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 14 RRCID -> 144341 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10296 - 10384														
02	400 N	510	-0-	110	1996	510	2		Y	-0-				-0-
03	2506 N	510	-0-	-1996	-0-	510	2		Y	-0-				-0-
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		Y	-0-				-0-
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		Y	-0-				-0-
*06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		Y	-0-				-0-
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		Y	-0-				-0-
BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 13 RRCID -> 144382 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9386 - 10250														
02	400 N	152	-0-	-248	120	152	2		Y	-0-				-0-
03	272 N	152	-0-	-120	-0-	152	2		Y	-0-				-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		Y	-0-				-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-				-0-
*06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		Y	-0-				-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		Y	-0-				-0-
PENA, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 146395 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8014 - 8596														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
*06	T. A.	300	-0-	300	300	300	2		Y	-0-				24
07	T. A.	300	-0-	300	600	300	2		Y	-0-				24
BRUNI MINERAL TRUST AA WELL #: 17 RRCID -> 147687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10216 - 10240														
02	400 N	413	-0-	13	1329	413	2		Y	-0-				-0-
03	1742 N	413	-0-	-1329	-0-	413	2		Y	-0-				-0-
04	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	2		Y	-0-				-0-
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		Y	-0-				-0-
*06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		Y	-0-				-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		Y	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652														
PENA, H.L. WELL #: 3 RRCID -> 148012 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8798														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PENA, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 151951 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8654 - 8762														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
HEIN, A.O. WELL #: 4 RRCID -> 153183 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 9411														
02	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2				Y	-0-	-0-
03	2573	X	2107	-0-	-466	-0-	2107	2				Y	-0-	-0-
04	2490	X	2275	-0-	-215	-0-	2275	2				Y	-0-	-0-
05	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2				Y	-0-	-0-
*06	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2				Y	-0-	-0-
07	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2				Y	-0-	-0-
PENA, H.L. WELL #: 5 RRCID -> 153743 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8344 - 8410														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
MARTINEZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 157620 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8596 - 8621														
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2				N	-0-	48
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2				N	-0-	48
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2				N	-0-	48
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2				N	-0-	48
*06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2				N	-0-	48
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2				N	-0-	48
MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 159135 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8445 - 8258														
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2				N	-0-	-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2				N	-0-	-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2				N	-0-	-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2				N	-0-	-0-
*06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2				N	-0-	-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2				N	-0-	-0-
MARTINEZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 162123 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5988 - 8883														
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2				N	-0-	123
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2				N	-0-	123
04	540	N	353	-0-	-187	-0-	353	2				N	-0-	123
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2				N	-0-	123
*06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2				N	-0-	123
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2				N	-0-	123

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652														
PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 162826 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7132 - 7164														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	163						Y	-0-		39
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	163						Y	-0-		39
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	163						Y	-0-		39
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	163						Y	-0-		39
*06	T. A.	372	-0-	372	535	372	2				Y	-0-		39
07	T. A.	372	-0-	372	907	372	2				Y	-0-		39
HEIN, LUZ A. WELL #: 13 RRCID -> 174846 COMPL. DATE 10/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10908 - 10979														
02	400 N	461	-0-	61	1889	461	2				Y	-0-		-0-
03	2350 N	461	-0-	-1889	-0-	461	2				Y	-0-		-0-
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2				Y	-0-		-0-
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2				Y	-0-		-0-
*06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2				Y	-0-		-0-
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2				Y	-0-		-0-
HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 178530 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9679 - 9760														
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	403	-0-	403	403	403	2				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	607	-0-	607	1010	607	2				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	728	-0-	728	1738	728	2				Y	-0-		-0-
*06	T. A.	458	-0-	458	2196	458	2				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	458	-0-	458	2654	458	2				Y	-0-		-0-
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 178833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9844 - 10607														
02	400 N	407	-0-	7	1697	407	2				Y	-0-		-0-
03	2104 N	407	-0-	-1697	-0-	407	2				Y	-0-		-0-
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2				Y	-0-		-0-
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2				Y	-0-		-0-
*06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2				Y	-0-		-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2				Y	-0-		-0-
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 180612 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9890 - 10614														
02	400 N	454	-0-	54	1866	454	2				Y	-0-		-0-
03	2320 N	454	-0-	-1866	-0-	454	2				Y	-0-		-0-
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2				Y	-0-		-0-
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2				Y	-0-		-0-
*06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2				Y	-0-		-0-
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2				Y	-0-		-0-
HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 181024 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9133 - 9748														
02	400 N	408	-0-	8	1222	408	2				Y	-0-		-0-
03	1630 N	408	-0-	-1222	-0-	408	2				Y	-0-		-0-
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2				Y	-0-		-0-
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2				Y	-0-		-0-
*06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2				Y	-0-		-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2				Y	-0-		-0-
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 181693 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10532 - 10597														
02	400 N	426	-0-	26	1844	426	2				Y	-0-		-0-
03	2270 N	426	-0-	-1844	-0-	426	2				Y	-0-		-0-
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2				Y	-0-		-0-
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2				Y	-0-		-0-
*06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2				Y	-0-		-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2				Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652														
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 183462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9549 - 10322														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		Y	-0-		-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		Y	-0-		-0-
ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657														
BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 7 RRCID -> 134065 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10578 - 10740														
02	14B	DENY	47	-0-	47	274	47	2			Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	47	-0-	47	321	47	2			Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	321					Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	321					Y	-0-		-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	321					Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	321					Y	-0-		-0-
BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 9 RRCID -> 139464 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8572 - 8580														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 10 RRCID -> 141749 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10034 - 10060														
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 142846 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10346 - 10468														
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-		-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-		-0-
BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 16 RRCID -> 146526 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10636 - 10780														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	50	-0-	50	50	50	50	2			Y	-0-		-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657									
PENA, H. L.		WELL #:		3	RRCID -> 158861		COMPL. DATE 09/13/1996		TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7687	- 8798	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
*06	T. A.	112	-0-	112	112	112	2		Y	-0-			10
07	T. A.	112	-0-	112	224	112	2		Y	-0-			10

PENA, H. L.		WELL #:		4	RRCID -> 159403		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7644	- 8100	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
*06	T. A.	524	-0-	524	524	524	2		Y	-0-			50
07	T. A.	524	-0-	524	1048	524	2		Y	-0-			50

PENA, H. L.		WELL #:		5	RRCID -> 159602		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7692	- 8410	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
*06	T. A.	119	-0-	119	119	119	2		Y	-0-			3
07	T. A.	119	-0-	119	238	119	2		Y	-0-			3

PENA, H. L.		WELL #:		6	RRCID -> 160639		COMPL. DATE 10/23/1996		TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8372	- 8776	
02	56	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-			-0-
03	56	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-			-0-
04	56	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-			-0-
05	56	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-			-0-
*06	56	309	-0-	253	253	309	2		Y	-0-			-0-
07	56	675	-0-	619	872	675	2		Y	-0-			-0-

PENA, H. L.		WELL #:		6	RRCID -> 160849		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8372	- 8414	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		11	RRCID -> 171852		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9034	- 9994	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		12	RRCID -> 172744		COMPL. DATE 03/25/1999		TOTAL DEPTH	10979	PERF. 9202	- 9728	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657						
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		20	RRCID -> 178876		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10688	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	133	-0-	133	133	133	2			-0-
05	14B2 EXT	222	-0-	222	355	222	2			-0-
*06	355 X	-0-	-0-	-355	-0-					-0-
*07	20 X	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			-0-

HEIN, A. O.		WELL #:		5	RRCID -> 189389		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8814 - 8894	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					-0-
04	14B2 EXT	109	-0-	109	123	109	2			-0-
05	14B2 EXT	141	-0-	141	264	141	2			-0-
*06	264 X	-0-	-0-	-264	-0-					-0-
*07	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			-0-

VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, HUBBERD ESTATE F		WELL #:		102824 1	RRCID -> 135920		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8109 - 8418	
02	336 N	282	-0-	-54	-0-	51 1	230 2	Y	1	22
03	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	316 1	2155 2	Y	16	2
04	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	289 1	1473 2	Y	-0-	2
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	98 1	564 2	Y	3	5
06	450 N	5	-0-	-445	-0-	1 1	4 2	Y	-0-	5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5

HUBBERD ESTATE E		WELL #:		5	RRCID -> 135994		COMPL. DATE 09/14/1990		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8694 - 8709	
02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	215 1	970 2	Y	7	39
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	128 1	876 2	Y	6	10
04	1380 N	936	-0-	-444	-0-	153 1	783 2	Y	-0-	10
05	1333 N	1067	-0-	-266	-0-	157 1	904 2	Y	5	15
06	990 N	489	-0-	-501	-0-	74 1	415 2	Y	-0-	15
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	33 2	Y	4	19

HUBBERD ESTATE A		WELL #:		7	RRCID -> 141057		COMPL. DATE 11/02/1991		TOTAL DEPTH 9422 PERF. 8080 - 8718	
02	2912 X	1730	-0-	-1182	-0-	312 1	1408 2	Y	9	50
03	2449 X	1839	-0-	-610	-0-	234 1	1593 2	Y	11	3
04	2370 X	1470	-0-	-900	-0-	241 1	1229 2	Y	-0-	3
05	2015 X	1694	-0-	-321	-0-	250 1	1435 2	Y	8	11
06	1770 N	575	-0-	-1195	-0-	87 1	488 2	Y	-0-	11
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y	2	13

LA PERLA (LOBO CONS.) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, HUBBERD ESTATE D														CNTY: ZAPATA			
		//CONT.//		50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY									
		//CONT.//		102824		RRCID -> 141748		COMPL. DATE 06/05/1992		TOTAL DEPTH		9565 PERF. 8647 - 9214					
		WELL #:		8													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	16 1	71 2	Y	1							29
03		341 N	121	-0-	-220	-0-	15 1	105 2	Y	1	14	1					16
04		720 N	57	-0-	-663	-0-	9 1	48 2	Y	-0-							16
05		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	158 1	906 2	Y	5							21
06		362 N	362	-0-	-0-	-0-	55 1	307 2	Y	-0-							21
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1							22
		HUBBERD ESTATE "G"		WELL #:		2		RRCID -> 159532		COMPL. DATE 08/03/1996		TOTAL DEPTH		9500 PERF. 8100 - 8512			
02		1036 N	905	-0-	-131	-0-	163 1	736 2	Y	5							33
03		1426 N	1118	-0-	-308	-0-	142 1	968 2	Y	7	33	1					7
04		1260 N	958	-0-	-302	-0-	157 1	801 2	Y	-0-							7
05		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	162 1	930 2	Y	6							13
06		1080 N	386	-0-	-694	-0-	58 1	328 2	Y	-0-							13
07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	Y	2							15
		JARAL		WELL #:		4		RRCID -> 185497		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH		11800 PERF. 11485 - 11585			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
		COLUMBUS ENERGY, LLC BRIONES, J.E. "A"		WELL #:		169313 2		RRCID -> 147343		COMPL. DATE 10/28/1993		TOTAL DEPTH		8940 PERF. 7562 - 8293			
02		4592 X	4317	-0-	-275	-0-	188 1	4116 3	Y	12							72
03		5084 X	4647	-0-	-437	-0-	197 1	4427 3	Y	21	80	1					13
04		4920 X	4516	-0-	-404	-0-	187 1	4329 3	Y	-0-							13
05		4774 X	4680	-0-	-94	-0-	212 1	4466 3	Y	2							15
06		4620 X	3941	-0-	-679	-0-	203 1	3730 3	Y	7							22
07		4774 X	4135	-0-	-639	-0-	211 1	3918 3	Y	5							27
		BRIONES, J.E. "A"		WELL #:		4		RRCID -> 149234		COMPL. DATE 04/08/1994		TOTAL DEPTH		8800 PERF. 8008 - 8280			
02		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	53 1	1164 3	Y	-0-							-0-
03		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	61 1	1367 3	Y	-0-							-0-
04		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	55 1	1275 3	Y	-0-							-0-
05		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	62 1	1306 3	Y	-0-							-0-
06		1380 N	1338	-0-	-42	-0-	69 1	1269 3	Y	-0-							-0-
07		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	79 1	1434 3	Y	-0-							-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.//			50925 015	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//			169313													
BRIONES, J.E. "A"			WELL #:			5	RRCID -> 157499			COMPL. DATE 01/23/2007			TOTAL DEPTH		8975	PERF. 8150 - 8848			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC					218314														
MARTINEZ, B.M.					WELL #:		3	RRCID -> 145854			COMPL. DATE 04/30/1993			TOTAL DEPTH		8200	PERF. 7721 - 7779		
02	616 N		604	-0-	-12	-0-	175	1	429	3	N	-0-						73	
03	620 N		616	-0-	-4	-0-	178	1	438	3	N	-0-						73	
04	660 N		494	-0-	-166	-0-	144	1	350	3	N	-0-						73	
05	682 N		537	-0-	-145	-0-	156	1	381	3	N	-0-						73	
*06	68 N		68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-						73	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						73	
MARTINEZ, B.M.					WELL #:		4	RRCID -> 146422			COMPL. DATE 07/06/1993			TOTAL DEPTH		8220	PERF. 7373 - 7453		
02	376 N		376	-0-	-0-	-0-	109	1	267	3	N	-0-						-0-	
03	384 N		384	-0-	-0-	-0-	111	1	273	3	N	-0-						-0-	
04	307 N		307	-0-	-0-	-0-	90	1	217	3	N	-0-						-0-	
05	334 N		334	-0-	-0-	-0-	97	1	237	3	N	-0-						-0-	
*06	42 N		42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-						-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
FRAN INVESTMENTS, INC.					282790														
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT					WELL #:			RRCID -> 148999			COMPL. DATE 03/10/1994			TOTAL DEPTH		8400	PERF. 8114 - 8140		
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						5	
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						5	
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						5	
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						5	
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						5	
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						5	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2022																			
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT					WELL #:			RRCID -> 149407			COMPL. DATE 01/31/1994			TOTAL DEPTH		8050	PERF. 7276 - 7312		
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						132	
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						132	
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						132	
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						132	
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						132	
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						132	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2022																			
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT					WELL #:			RRCID -> 151289			COMPL. DATE 08/21/1994			TOTAL DEPTH		8420	PERF. 7316 - 7354		
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						39	
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						39	
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						39	
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						39	
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						39	
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						39	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2022																			

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HERBST, M. V.			//CONT.//		50925 015 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
			WELL #:		1	RRCID -> 062293	COMPL. DATE 05/01/1975	TOTAL DEPTH	8993	PERF. N/A							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	301 2	N	-0-			1 1				-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	369 2	N	-0-							-0-
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	17 1	339 2	N	-0-							-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	364 2	N	-0-							-0-
*06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	368 2	N	-0-							-0-
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	341 2	N	-0-							-0-
MCMURREY, WM.			WELL #:		12	RRCID -> 063917	COMPL. DATE 08/12/1975	TOTAL DEPTH	9782	PERF. N/A							
02	980 N	805	-0-	-175	-0-	-0-	40 1	765 2	N	-0-							-0-
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	-0-	54 1	1078 2	N	-0-							-0-
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	-0-	47 1	952 2	N	-0-							-0-
05	899 N	802	-0-	-97	-0-	-0-	39 1	763 2	N	-0-							-0-
*06	1050 N	401	-0-	-649	-0-	-0-	20 1	381 2	N	-0-							-0-
07	961 N	542	-0-	-419	-0-	-0-	28 1	514 2	N	-0-							-0-
MCMURREY, WM.			WELL #:		10	RRCID -> 065056	COMPL. DATE 12/11/1975	TOTAL DEPTH	9290	PERF. N/A							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
LA PERLA			WELL #:		3	RRCID -> 066461	COMPL. DATE 05/03/1976	TOTAL DEPTH	9740	PERF. N/A							
02	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	-0-	124 1	2337 2	N	-0-							-0-
03	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	-0-	134 1	2665 2	N	-0-							-0-
04	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	-0-	122 1	2467 2	N	-0-							-0-
05	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	-0-	140 1	2724 2	N	-0-							-0-
*06	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	-0-	132 1	2516 2	N	-0-							-0-
07	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	-0-	140 1	2563 2	N	-0-							-0-
MCMURREY, WM.			WELL #:		23	RRCID -> 067223	COMPL. DATE 09/14/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8666 -	9672						
02	252 N	130	-0-	-122	-0-	-0-	7 1	123 2	N	-0-							-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	149 2	N	-0-							-0-
04	210 N	167	-0-	-43	-0-	-0-	8 1	159 2	N	-0-							-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	168 2	N	-0-							-0-
*06	150 N	143	-0-	-7	-0-	-0-	7 1	136 2	N	-0-							-0-
07	155 N	98	-0-	-57	-0-	-0-	5 1	93 2	N	-0-							-0-
MCMURREY, WM.			WELL #:		21	RRCID -> 068912	COMPL. DATE 11/05/1976	TOTAL DEPTH	10334	PERF. N/A							
02	168 N	27	-0-	-141	-0-	-0-	1 1	26 2	N	-0-							-0-
03	806 N	113	-0-	-693	-0-	-0-	5 1	108 2	N	-0-							-0-
04	300 N	130	-0-	-170	-0-	-0-	6 1	124 2	N	-0-							-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	284 2	N	-0-							-0-
*06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	17 1	316 2	N	-0-							-0-
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	21 1	383 2	N	-0-							-0-
MCMURREY, WM.			WELL #:		26	RRCID -> 072384	COMPL. DATE 07/06/1977	TOTAL DEPTH	10165	PERF. N/A							
02	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	78 1	1469 2	N	-0-							-0-
03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	-0-	78 1	1558 2	N	-0-							-0-
04	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	-0-	75 1	1507 2	N	-0-							-0-
05	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	-0-	78 1	1523 2	N	-0-							-0-
*06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	-0-	67 1	1288 2	N	-0-							-0-
07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	-0-	71 1	1296 2	N	-0-							-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
LA PERLA			WELL #:		15	RRCID -> 073795		COMPL. DATE 10/19/1977		TOTAL	DEPTH	9907	PERF.	N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		336 N	258	-0-		-78		-0-		13 1	245 2	N		-0-					-0-
03		341 N	341	-0-		-0-		-0-		16 1	325 2	N		-0-					-0-
04		288 N	288	-0-		-0-		-0-		14 1	274 2	N		-0-					-0-
05		279 N	271	-0-		-8		-0-		13 1	258 2	N		-0-					-0-
*06		330 N	267	-0-		-63		-0-		13 1	254 2	N		-0-					-0-
07		279 N	259	-0-		-20		-0-		13 1	246 2	N		-0-					-0-
LA PERLA			WELL #:		14	RRCID -> 073806		COMPL. DATE 10/10/1977		TOTAL	DEPTH	10113	PERF.	N/A					
02		3304 X	3065	-0-		-239		-0-		154 1	2911 2	N		-0-	3	1			3
03		3472 X	3341	-0-		-131		-0-		160 1	3181 2	N		-0-					3
04		3360 X	3273	-0-		-87		-0-		154 1	3118 2	N		1					4
										1 9									
05		3472 X	3428	-0-		-44		-0-		167 1	3261 2	N		-0-					4
*06		3270 X	2940	-0-		-330		-0-		146 1	2794 2	N		-0-					4
07		3447 X	3447	-0-		-0-		-0-		179 1	3268 2	N		-0-					4
LA PERLA			WELL #:		16	RRCID -> 074875		COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL	DEPTH	9545	PERF.	N/A					
02		815 N	815	-0-		-0-		-0-		41 1	773 2	N		1	1	1			1
										1 9									
03		865 N	865	-0-		-0-		-0-		41 1	824 2	N		-0-					1
04		800 N	800	-0-		-0-		-0-		38 1	762 2	N		-0-					1
05		883 N	883	-0-		-0-		-0-		43 1	840 2	N		-0-					1
*06		839 N	839	-0-		-0-		-0-		42 1	797 2	N		-0-					1
07		776 N	776	-0-		-0-		-0-		40 1	736 2	N		-0-					1
HERBST, M.V.			WELL #:		2	RRCID -> 075318		COMPL. DATE 02/19/1978		TOTAL	DEPTH	9408	PERF.	N/A					
02		262 N	262	-0-		-0-		-0-		13 1	249 2	N		-0-	1	1			-0-
03		278 N	278	-0-		-0-		-0-		13 1	265 2	N		-0-					-0-
04		300 N	231	-0-		-69		-0-		11 1	220 2	N		-0-					-0-
05		279 N	268	-0-		-11		-0-		13 1	255 2	N		-0-					-0-
*06		270 N	226	-0-		-44		-0-		11 1	215 2	N		-0-					-0-
07		262 N	262	-0-		-0-		-0-		14 1	248 2	N		-0-					-0-
MCMURREY, WM.			WELL #:		27	RRCID -> 076571		COMPL. DATE 03/21/1978		TOTAL	DEPTH	9945	PERF.	8800 -	8960				
02		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-					-0-
*06		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-					-0-
LA PERLA			WELL #:		19	RRCID -> 076841		COMPL. DATE 05/09/1978		TOTAL	DEPTH	9867	PERF.	N/A					
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)				//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310													
LA PERLA				WELL #: 21		RRCID -> 078488		COMPL. DATE 09/16/1978		TOTAL DEPTH 9869		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2436 N	2359	-0-	-77	-0-			119 1	2240 2	N	-0-						-0-
03	2635 N	2530	-0-	-105	-0-			121 1	2409 2	N	-0-						-0-
04	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-			127 1	2562 2	N	-0-						-0-
05	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-			136 1	2648 2	N	-0-						-0-
*06	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-			131 1	2496 2	N	-0-						-0-
07	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-			145 1	2650 2	N	-0-						-0-
LA PERLA				WELL #: 23		RRCID -> 078959		COMPL. DATE 10/15/1978		TOTAL DEPTH 9897		PERF. N/A					
02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-			64 1	1214 2	N	-0-		1 1				1
03	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-			68 1	1353 2	N	-0-						1
04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-			64 1	1287 2	N	-0-	1					2
								1 9									
05	1426 N	1397	-0-	-29	-0-			68 1	1329 2	N	-0-						2
*06	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-			68 1	1306 2	N	-0-						2
07	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-			74 1	1362 2	N	-0-						2
LA PERLA				WELL #: 22		RRCID -> 079712		COMPL. DATE 11/23/1978		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 9024 - 9623					
02	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-			111 1	2091 2	N	-0-		2 1				2
03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-			103 1	2039 2	N	-0-						2
04	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-			99 1	1995 2	N	-0-	1					3
								1 9									
05	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-			105 1	2052 2	N	-0-						3
*06	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-			94 1	1793 2	N	-0-						3
07	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-			115 1	2104 2	N	-0-						3
LA PERLA				WELL #: 20		RRCID -> 080282		COMPL. DATE 12/22/1978		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8527 - 8768					
02	3752 X	3616	-0-	-136	-0-			182 1	3434 2	N	-0-						-0-
03	4154 X	4120	-0-	-34	-0-			197 1	3923 2	N	-0-						-0-
04	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-			194 1	3913 2	N	-0-						-0-
05	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-			216 1	4201 2	N	-0-						-0-
*06	3990 X	3867	-0-	-123	-0-			192 1	3675 2	N	-0-						-0-
07	3999 X	3922	-0-	-77	-0-			203 1	3719 2	N	-0-						-0-
LA PERLA				WELL #: 26		RRCID -> 082016		COMPL. DATE 04/18/1979		TOTAL DEPTH 9942		PERF. 8965 - 9085					
02	420 N	405	-0-	-15	-0-			20 1	385 2	N	-0-						-0-
03	465 N	447	-0-	-18	-0-			21 1	426 2	N	-0-						-0-
04	450 N	408	-0-	-42	-0-			19 1	389 2	N	-0-						-0-
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-			21 1	417 2	N	-0-						-0-
*06	422 N	422	-0-	-0-	-0-			21 1	401 2	N	-0-						-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-			23 1	412 2	N	-0-						-0-
MARTINEZ, C.				WELL #: 2		RRCID -> 083875		COMPL. DATE 05/15/1979		TOTAL DEPTH 9089		PERF. 8675 - 8745					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LA PERLA														CNTY: ZAPATA			
//CONT.// 50925 015				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 386310																	
WELL #: 27				RRCID -> 083997				COMPL. DATE 06/08/1979				TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9245 - 9360					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE	
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	56	1	1050	2	N	-0-		1	1			1
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	66	1	1311	2	N	-0-						1
04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	62	1	1244	2	N	1						2
						1	9										
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	61	1	1180	2	N	-0-						2
*06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	65	1	1248	2	N	-0-						2
07	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	68	1	1246	2	N	-0-						2
LA PERLA "A"				WELL #: 1				RRCID -> 084896				COMPL. DATE 09/17/1979					
02	1820 N	1405	-0-	-415	-0-	71	1	1333	2	N	1		2	1			2
						1	9										
03	1798 N	1616	-0-	-182	-0-	77	1	1539	2	N	-0-						2
04	1740 N	1536	-0-	-204	-0-	72	1	1464	2	N	-0-						2
05	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	84	1	1633	2	N	-0-						2
*06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	83	1	1580	2	N	-0-						2
07	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	99	1	1806	2	N	-0-						2
LA PERLA				WELL #: 30				RRCID -> 087311				COMPL. DATE 08/08/1980					
02	2128 N	1484	-0-	-644	-0-	74	1	1393	2	N	15						175
						17	9										
03	2325 N	5	-0-	-2320	-0-	5	2			N	-0-						175
04	2040 N	61	-0-	-1979	-0-	3	2	58	9	N	53						228
05	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-						228
*06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-						228
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-						228
MARTINEZ, C.				WELL #: 3				RRCID -> 088354				COMPL. DATE 08/03/2021					
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
LA PERLA				WELL #: 33				RRCID -> 092219				COMPL. DATE 10/16/1980					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
MCASKILL				WELL #: 4				RRCID -> 092236				COMPL. DATE 10/21/1980					
02	168 N	124	-0-	-44	-0-	6	1	118	2	N	-0-						-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	N	-0-						-0-
04	270 N	233	-0-	-37	-0-	11	1	222	2	N	-0-						-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	N	-0-						-0-
*06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	N	-0-						-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	412	2	N	-0-						-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LA PERLA												CNTY: ZAPATA			
//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310 WELL #: 36												NON-ASSOCIATED			
RRCID -> 093190												CAPACITY			
COMPL. DATE 03/23/1981												TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8043 - 8153			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02		4452 X	3626	-0-	-826	-0-	182	1	3444	2	N	-0-		-0-	
03		4929 X	3216	-0-	-1713	-0-	154	1	3062	2	N	-0-		-0-	
04		4770 X	3694	-0-	-1076	-0-	174	1	3520	2	N	-0-		-0-	
05		4929 X	4062	-0-	-867	-0-	198	1	3864	2	N	-0-		-0-	
*06		4530 X	4166	-0-	-364	-0-	207	1	3959	2	N	-0-		-0-	
07		4030 X	2857	-0-	-1173	-0-	148	1	2709	2	N	-0-		-0-	
LA PERLA												WELL #: 37			
RRCID -> 095556												COMPL. DATE 12/09/1983			
TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8830 - 9323															
02		T. A.	95	-0-	95	797	5	1	90	2	Y	-0-		-0-	
03		T. A.	57	-0-	57	854	3	1	54	2	Y	-0-		-0-	
04		T. A.	114	-0-	114	968	5	1	109	2	Y	-0-		-0-	
05		T. A.	123	-0-	123	1091	6	1	117	2	Y	-0-		-0-	
*06		1200 X	109	-0-	-1091	-0-	5	1	104	2	Y	-0-		-0-	
07		140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-		-0-	
MCASKILL												WELL #: 7			
RRCID -> 098658												COMPL. DATE 12/30/1981			
TOTAL DEPTH 11650 PERF. 11307 - 11324															
02		230 N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	N	-0-		-0-	
03		269 N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	2	N	-0-		-0-	
04		233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	N	-0-		-0-	
05		248 N	171	-0-	-77	-0-	8	1	163	2	N	-0-		-0-	
*06		276 N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	N	-0-		-0-	
07		217 N	151	-0-	-66	-0-	8	1	143	2	N	-0-		-0-	
LA PERLA												WELL #: 40			
RRCID -> 102216												COMPL. DATE 05/20/1982			
TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8831 - 9031															
02		336 N	334	-0-	-2	-0-	17	1	317	2	N	-0-	1 1	-0-	
03		381 N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	363	2	N	-0-		-0-	
04		360 N	359	-0-	-1	-0-	17	1	342	2	N	-0-		-0-	
05		375 N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	2	N	-0-		-0-	
*06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	N	-0-		-0-	
07		366 N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	347	2	N	-0-		-0-	
LA PERLA "A"												WELL #: 3			
RRCID -> 103498												COMPL. DATE 11/18/1982			
TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9020 - 9326															
02		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	88	1	1656	2	N	-0-		-0-	
03		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	85	1	1699	2	N	-0-		-0-	
04		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	89	1	1795	2	N	-0-		-0-	
05		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	89	1	1741	2	N	-0-		-0-	
*06		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	102	1	1947	2	N	-0-		-0-	
07		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	100	1	1827	2	N	-0-		-0-	
MCASKILL												WELL #: 9			
RRCID -> 103708												COMPL. DATE 05/25/2002			
TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10921 - 11052															
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	N	-0-		-0-	
03		148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	N	-0-		-0-	
04		168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-		-0-	
05		184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	N	-0-		-0-	
*06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-		-0-	
07		136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-		-0-	
LA PERLA												WELL #: 43			
RRCID -> 104103												COMPL. DATE 12/28/1982			
TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8833 - 9006															
02		2772 X	2474	-0-	-298	-0-	124	1	2350	2	N	-0-	2 1	-0-	3
03		3069 X	2940	-0-	-129	-0-	141	1	2799	2	N	-0-		-0-	3
04		2940 X	2801	-0-	-139	-0-	132	1	2669	2	N	-0-		-0-	3
05		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	202	1	3932	2	N	-0-		-0-	3
*06		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	197	1	3766	2	N	-0-		-0-	3
07		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	218	1	3990	2	N	-0-		-0-	3

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LA PERLA														
//CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
//CONT.// 386310														
WELL #: 44 RRCID -> 104589 COMPL. DATE 02/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8759 - 8956														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	96 1	1804 2	N	1	2 1			2	
03	2046 N	1996	-0-	-50	-0-	96 1	1900 2	N	-0-				2	
04	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	98 1	1980 2	N	1				3	
05	2108 N	2022	-0-	-86	-0-	99 1	1923 2	N	-0-				3	
*06	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	95 1	1819 2	N	-0-				3	
07	2015 N	1979	-0-	-36	-0-	103 1	1876 2	N	-0-				3	

MCASKILL WELL #: 10 RRCID -> 104773 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10874 - 10890														
02	308 N	285	-0-	-23	-0-	14 1	271 2	N	-0-				-0-	
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	17 1	331 2	N	-0-				-0-	
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	16 1	324 2	N	-0-				-0-	
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	16 1	321 2	N	-0-				-0-	
*06	330 N	324	-0-	-6	-0-	16 1	308 2	N	-0-				-0-	
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	18 1	330 2	N	-0-				-0-	

MCMURREY, WM. WELL #: 31 RRCID -> 105696 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 8876														
02	1568 N	1518	-0-	-50	-0-	76 1	1442 2	N	-0-				-0-	
03	1705 N	1693	-0-	-12	-0-	81 1	1612 2	N	-0-				-0-	
04	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	76 1	1531 2	N	-0-				-0-	
05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	82 1	1594 2	N	-0-				-0-	
*06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	81 1	1538 2	N	-0-				-0-	
07	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	86 1	1570 2	N	-0-				-0-	

MCMURREY, WM. WELL #: 32 RRCID -> 105709 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8753 - 8992														
02	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	89 1	1676 2	N	-0-				-0-	
03	2015 N	1973	-0-	-42	-0-	94 1	1879 2	N	-0-				-0-	
04	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	97 1	1964 2	N	-0-				-0-	
05	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	106 1	2065 2	N	-0-				-0-	
*06	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	101 1	1936 2	N	-0-				-0-	
07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	112 1	2042 2	N	-0-				-0-	

MCMURREY, WM. WELL #: 34 RRCID -> 105805 COMPL. DATE 04/02/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8764 - 9517														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MCMURREY, WM. WELL #: 28 RRCID -> 106412 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8413 - 9960														
02	6524 X	5701	-0-	-823	-0-	287 1	5414 2	N	-0-				-0-	
03	7223 X	6008	-0-	-1215	-0-	288 1	5720 2	N	-0-				-0-	
04	6690 X	5302	-0-	-1388	-0-	250 1	5052 2	N	-0-				-0-	
05	6572 X	6255	-0-	-317	-0-	305 1	5950 2	N	-0-				-0-	
*06	6150 X	6063	-0-	-87	-0-	302 1	5761 2	N	-0-				-0-	
07	6324 X	5806	-0-	-518	-0-	301 1	5505 2	N	-0-				-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MCMURREY, WM.													CNTY: ZAPATA															
//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310 WELL #: 30													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
RRCID -> 106531													COMPL. DATE 06/23/1983				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9054 - 9250											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE											
02	3724 X	3068	-0-	-656	-0-	154 1	2914 2	N	-0-								-0-											
03	3472 X	3318	-0-	-154	-0-	159 1	3159 2	N	-0-								-0-											
04	3390 X	3173	-0-	-217	-0-	150 1	3023 2	N	-0-								-0-											
05	3503 X	3404	-0-	-99	-0-	166 1	3238 2	N	-0-								-0-											
*06	3390 X	3099	-0-	-291	-0-	154 1	2945 2	N	-0-								-0-											
07	3410 X	3192	-0-	-218	-0-	165 1	3027 2	N	-0-								-0-											
MCMURREY, WM.													WELL #: 29				RRCID -> 107093				COMPL. DATE 05/17/1983				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 8981			
02	784 N	569	-0-	-215	-0-	29 1	540 2	N	-0-								-0-											
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	44 1	877 2	N	-0-								-0-											
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	36 1	726 2	N	-0-								-0-											
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	34 1	666 2	N	-0-								-0-											
*06	840 N	630	-0-	-210	-0-	31 1	599 2	N	-0-								-0-											
07	744 N	535	-0-	-209	-0-	28 1	507 2	N	-0-								-0-											
MCASKILL													WELL #: 13				RRCID -> 107442				COMPL. DATE 08/28/1983				TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11386 - 11550			
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	52 1	984 2	N	-0-								-0-											
03	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	51 1	1006 2	N	-0-								-0-											
04	1080 N	987	-0-	-93	-0-	47 1	940 2	N	-0-								-0-											
05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	58 1	1128 2	N	-0-								-0-											
*06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	54 1	1031 2	N	-0-								-0-											
07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	58 1	1070 2	N	-0-								-0-											
MCMURREY, WM.													WELL #: 33				RRCID -> 107636				COMPL. DATE 07/12/1983				TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9062 - 10025			
02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	76 1	1438 2	N	-0-								-0-											
03	1767 N	1699	-0-	-68	-0-	81 1	1618 2	N	-0-								-0-											
04	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	81 1	1642 2	N	-0-								-0-											
05	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	89 1	1736 2	N	-0-								-0-											
*06	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	86 1	1642 2	N	-0-								-0-											
07	1674 N	1662	-0-	-12	-0-	86 1	1576 2	N	-0-								-0-											
LA PERLA													WELL #: 45				RRCID -> 107670				COMPL. DATE 07/26/1983				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8857 - 9018			
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	41 1	775 2	N	-0-				1	1			1											
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	41 1	821 2	N	-0-								1											
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	39 1	791 2	N	-0-								1											
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	43 1	839 2	N	-0-								1											
*06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	42 1	807 2	N	-0-								1											
07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	43 1	787 2	N	-0-								1											
MARTINEZ, R.													WELL #: 2				RRCID -> 107687				COMPL. DATE 08/17/1983				TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8478 - 8780			
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LA PERLA		WELL #:		46		RRCID -> 108095		COMPL. DATE 10/07/1983		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7926 - 8894		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-		20	1	377	2	N	-0-	1 1	-0-
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-		25	1	493	2	N	-0-		-0-
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-		28	1	558	2	N	1		1
							1	9						
*05	545 N	545	-0-	-0-	-0-		27	1	518	2	N	-0-		1
*06	555 N	555	-0-	-0-	-0-		28	1	527	2	N	-0-		1
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-		27	1	495	2	N	-0-		1
LA PERLA		WELL #:		47		RRCID -> 108549		COMPL. DATE 10/07/1983		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8728 - 9052		
02	4340 X	3936	-0-	-404	-0-		198	1	3738	2	N	-0-		-0-
03	4557 X	4412	-0-	-145	-0-		211	1	4201	2	N	-0-		-0-
04	4410 X	4264	-0-	-146	-0-		201	1	4063	2	N	-0-		-0-
05	4495 X	4203	-0-	-292	-0-		205	1	3998	2	N	-0-		-0-
*06	4230 X	4183	-0-	-47	-0-		208	1	3975	2	N	-0-		-0-
07	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-		236	1	4320	2	N	-0-		-0-
M.L.E.I. -PENA, H. L.		WELL #:		1		RRCID -> 109224		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8334 - 8408		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCASKILL		WELL #:		14		RRCID -> 111155		COMPL. DATE 05/03/1984		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 10823 - 11246		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CANALES		WELL #:		2		RRCID -> 111568		COMPL. DATE 06/10/1984		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 8718 - 9037		
02	5656 X	5223	-0-	-433	-0-		263	1	4960	2	N	-0-		-0-
03	6262 X	5858	-0-	-404	-0-		280	1	5578	2	N	-0-		-0-
04	6060 X	5107	-0-	-953	-0-		241	1	4866	2	N	-0-		-0-
05	6045 X	5897	-0-	-148	-0-		288	1	5609	2	N	-0-		-0-
*06	5610 X	5212	-0-	-398	-0-		259	1	4953	2	N	-0-		-0-
07	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-		314	1	5740	2	N	-0-		-0-
LA PERLA		WELL #:		49		RRCID -> 112092		COMPL. DATE 07/08/1984		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 8750 - 8820		
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-		29	1	553	2	N	-0-		1
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-		34	1	672	2	N	-0-		1
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-		31	1	629	2	N	-0-		1
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-		29	1	566	2	N	-0-		1
*06	717 N	717	-0-	-0-	-0-		36	1	681	2	N	-0-		1
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-		35	1	635	2	N	-0-		1

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LA PERLA		WELL #:		50	RRCID -> 112384		COMPL. DATE 05/25/1984		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8564 - 8874				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	-0-		226	1	4266	2	N	-0-		-0-
03	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	-0-		265	1	5264	2	N	-0-		-0-
04	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	-0-		256	1	5170	2	N	-0-		-0-
05	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	-0-		277	1	5394	2	N	-0-		-0-
*06	5130 X	5000	-0-	-130	-0-	-0-		249	1	4751	2	N	-0-		-0-
07	5301 X	5211	-0-	-90	-0-	-0-		270	1	4941	2	N	-0-		-0-
LA PERLA		WELL #:		51	RRCID -> 112841		COMPL. DATE 07/18/1984		TOTAL DEPTH 10324		PERF. 9486 - 9862				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCMURREY, WM.		WELL #:		36	RRCID -> 114567		COMPL. DATE 11/13/1984		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8495 - 9860				
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	375	2	N	-0-		-0-
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	418	2	N	-0-		-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	400	2	N	-0-		-0-
05	434 N	417	-0-	-17	-0-	-0-		20	1	397	2	N	-0-		-0-
*06	420 N	411	-0-	-9	-0-	-0-		20	1	391	2	N	-0-		-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	404	2	N	-0-		-0-
LA PERLA		WELL #:		54	RRCID -> 115175		COMPL. DATE 02/06/1985		TOTAL DEPTH 9566		PERF. 8952 - 9212				
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1	956	2	N	-0-		-0-
03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-		59	1	1171	2	N	-0-		-0-
04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	1208	2	N	-0-		-0-
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	-0-		64	1	1249	2	N	-0-		-0-
*06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	-0-		64	1	1219	2	N	-0-		-0-
07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	-0-		66	1	1216	2	N	-0-		-0-
BRUNI RANCH		WELL #:		14	RRCID -> 115214		COMPL. DATE 02/18/1985		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8601 - 9002				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCMURREY, WM.		WELL #:		40	RRCID -> 116138		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 10358		PERF. 8966 - 10048				
02	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	-0-		116	1	2183	2	N	-0-		-0-
03	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	-0-		111	1	2210	2	N	-0-		-0-
04	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	-0-		135	1	2735	2	N	-0-		-0-
05	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	-0-		156	1	3035	2	N	-0-		-0-
*06	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	-0-		162	1	3101	2	N	-0-		-0-
07	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	-0-		161	1	2939	2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CANALES													//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
													WELL #: 4			RRCID -> 116617			COMPL. DATE 04/24/1985			TOTAL DEPTH 10425			PERF. 8579 - 9952		
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	3440	2	N	-0-	3	1			4						
03	3999	X	3632	-0-	-367	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	3458	2	N	-0-					4						
04	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	3687	2	N	-0-					5						
											1	9															
*05	3999	X	3173	-0-	-826	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	3018	2	N	-0-					5						
*06	3870	X	3044	-0-	-826	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	2893	2	N	-0-					5						
07	3999	X	3540	-0-	-459	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	3357	2	N	-0-					5						
CANALES													WELL #: 3			RRCID -> 116952			COMPL. DATE 06/11/1985			TOTAL DEPTH 10300			PERF. 8541 - 9698		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
HERBST, M.V.													WELL #: 7			RRCID -> 117034			COMPL. DATE 06/12/1985			TOTAL DEPTH 9111			PERF. 7604 - 7750		
02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	4060	2	N	28	52	1			14						
											31	9															
03	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	4398	2	N	7					21						
											8	9															
04	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	4225	2	N	1					22						
											1	9															
05	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	4301	2	N	12					34						
											13	9															
*06	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	4141	2	N	3					37						
											3	9															
07	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	4302	2	N	-0-					37						
HERBST, M.V.													WELL #: 6 C			RRCID -> 117318			COMPL. DATE 07/02/1985			TOTAL DEPTH 9232			PERF. 7220 - 7991		
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
MCMURREY, WM.													WELL #: 42			RRCID -> 117876			COMPL. DATE 08/21/1985			TOTAL DEPTH 9154			PERF. 8676 - 8990		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KING "B"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	50925 015 386310 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
						RRCID ->	117937	COMPL.	DATE	08/12/1985	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	7161 -	7390
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
02	1400 N	1305	-0-	-95	-0-	66	1	1239	2	N	-0-	2 1		1		
03	1488 N	1467	-0-	-21	-0-	70	1	1397	2	N	-0-			1		
04	1410 N	1409	-0-	-1	-0-	66	1	1342	2	N	1			2		
						1	9									
*05	1457 N	1440	-0-	-17	-0-	70	1	1370	2	N	-0-			2		
06	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	70	1	1336	2	N	-0-			2		
07	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	75	1	1369	2	N	-0-			2		
CANALES				WELL #:	5	RRCID ->	118278	COMPL.	DATE	09/17/1985	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	8460 -	9546
02	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	315	1	5957	2	N	1	6 1		6		
						1	9									
03	6696 X	6545	-0-	-151	-0-	313	1	6232	2	N	-0-			6		
04	6480 X	6390	-0-	-90	-0-	301	1	6087	2	N	2			8		
						2	9									
*05	6944 X	6420	-0-	-524	-0-	313	1	6107	2	N	-0-			8		
06	6720 X	6237	-0-	-483	-0-	310	1	5927	2	N	-0-			8		
07	6944 X	6347	-0-	-597	-0-	329	1	6018	2	N	-0-			8		
LA PERLA				WELL #:	57	RRCID ->	118573	COMPL.	DATE	10/12/1985	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	51	1	968	2	N	-0-			-0-		
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	52	1	1034	2	N	-0-			-0-		
04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	49	1	999	2	N	-0-			-0-		
*05	1085 N	1082	-0-	-3	-0-	53	1	1029	2	N	-0-			-0-		
06	1020 N	1005	-0-	-15	-0-	50	1	955	2	N	-0-			-0-		
07	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	54	1	997	2	N	-0-			-0-		
LA PERLA				WELL #:	59	RRCID ->	118574	COMPL.	DATE	10/10/1985	TOTAL	DEPTH	10280	PERF.	9718 -	10121
02	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	140	1	2647	2	N	-0-			-0-		
03	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	148	1	2945	2	N	-0-			-0-		
04	2970 X	2963	-0-	-7	-0-	140	1	2823	2	N	-0-			-0-		
05	3100 X	3069	-0-	-31	-0-	150	1	2919	2	N	-0-			-0-		
*06	3000 X	2999	-0-	-1	-0-	149	1	2850	2	N	-0-			-0-		
07	3100 X	3052	-0-	-48	-0-	158	1	2894	2	N	-0-			-0-		
MCMURREY, WM.				WELL #:	38R	RRCID ->	118702	COMPL.	DATE	10/22/1985	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	8640 -	9760
02	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	96	1	1822	2	N	-0-			-0-		
03	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	106	1	2110	2	N	-0-			-0-		
04	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	106	1	2150	2	N	-0-			-0-		
05	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	118	1	2291	2	N	-0-			-0-		
*06	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	96	1	1837	2	N	-0-			-0-		
07	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	132	1	2421	2	N	-0-			-0-		
BRUNI RANCH				WELL #:	15	RRCID ->	119006	COMPL.	DATE	10/29/1985	TOTAL	DEPTH	10050	PERF.	8466 -	9162
02	3304 X	3271	-0-	-33	-0-	140	1	3131	2	N	-0-			-0-		
03	3720 X	3514	-0-	-206	-0-	186	1	3328	2	N	-0-			-0-		
04	3600 X	3369	-0-	-231	-0-	178	1	3191	2	N	-0-			-0-		
05	3720 X	3566	-0-	-154	-0-	201	1	3365	2	N	-0-			-0-		
*06	3510 X	3348	-0-	-162	-0-	176	1	3172	2	N	-0-			-0-		
07	3627 X	3190	-0-	-437	-0-	167	1	3023	2	N	-0-			-0-		

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY PUIG-KING GAS UNIT												CNTY: ZAPATA			
//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310 WELL #: 3												NON-ASSOCIATED			
CAPACITY												COMPL. DATE 11/11/1985			
TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8086 - 8210															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2716 X	2201	-0-	-515	-0-	111	1	2090	2	N	-0-				-0-
03	2883 X	2848	-0-	-35	-0-	136	1	2712	2	N	-0-				-0-
04	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	121	1	2440	2	N	-0-				-0-
05	2449 N	1890	-0-	-559	-0-	92	1	1798	2	N	-0-				-0-
*06	2640 N	2431	-0-	-209	-0-	121	1	2310	2	N	-0-				-0-
07	2511 N	2449	-0-	-62	-0-	127	1	2322	2	N	-0-				-0-
LA PERLA												WELL #: 60			
RRCID -> 119319												COMPL. DATE 11/29/1985			
TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8282 - 8722															
02	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	103	1	1937	2	N	-0-	2	1		2
03	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	107	1	2133	2	N	-0-				2
04	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	102	1	2064	2	N	-0-	1			3
						1	9								
05	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	111	1	2166	2	N	-0-				3
*06	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	109	1	2076	2	N	-0-				3
07	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	117	1	2149	2	N	-0-				3
LA PERLA												WELL #: 58			
RRCID -> 119347												COMPL. DATE 11/26/1986			
TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7760 - 7956															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MCASKILL												WELL #: 17			
RRCID -> 119388												COMPL. DATE 12/16/1985			
TOTAL DEPTH 11795 PERF. 10842 - 11491															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LA PERLA												WELL #: 62			
RRCID -> 119765												COMPL. DATE 01/18/1986			
TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8700 - 9492															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MARTINEZ, C.												WELL #: 4 C			
RRCID -> 120034												COMPL. DATE 12/06/2008			
TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8738 - 9974															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LA PERLA														CNTY: ZAPATA			
//CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 64 RRCID -> 120037 COMPL. DATE 02/04/1986 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8706 - 9730																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	156	1	2944	2	N	-0-					-0-	
03	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	164	1	3259	2	N	-0-					-0-	
04	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	154	1	3106	2	N	-0-					-0-	
05	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	161	1	3137	2	N	-0-					-0-	
*06	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	161	1	3075	2	N	-0-					-0-	
07	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	171	1	3134	2	N	-0-					-0-	
LA PERLA														WELL #: 67 RRCID -> 120162 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8550 - 9665			
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	57	1	1068	2	N	-0-	1	1			1	
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	56	1	1107	2	N	-0-					1	
04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	52	1	1047	2	N	-0-	1				2	
						1	9										
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	55	1	1081	2	N	-0-					2	
*06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	62	1	1182	2	N	-0-					2	
07	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	66	1	1210	2	N	-0-					2	
CANALES														WELL #: 8 RRCID -> 120191 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 8682 - 9626			
02	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	261	1	4933	2	N	-0-					-0-	
03	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	269	1	5350	2	N	-0-					-0-	
04	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	254	1	5121	2	N	-0-					-0-	
05	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	289	1	5633	2	N	-0-					-0-	
*06	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	277	1	5299	2	N	-0-					-0-	
07	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	301	1	5500	2	N	-0-					-0-	
MCMURREY, WM.														WELL #: 43 RRCID -> 120498 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8358 - 9482			
02	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	162	1	3064	2	N	-0-					-0-	
03	3224 X	2383	-0-	-841	-0-	114	1	2269	2	N	-0-					-0-	
04	3780 X	3420	-0-	-360	-0-	161	1	3259	2	N	-0-					-0-	
05	3906 X	3578	-0-	-328	-0-	175	1	3403	2	N	-0-					-0-	
*06	3780 X	2059	-0-	-1721	-0-	102	1	1957	2	N	-0-					-0-	
07	3565 X	2193	-0-	-1372	-0-	114	1	2079	2	N	-0-					-0-	
LA PERLA														WELL #: 63 RRCID -> 120694 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8615 - 9670			
02	3220 X	2914	-0-	-306	-0-	147	1	2767	2	N	-0-	3	1			3	
03	3565 X	3218	-0-	-347	-0-	154	1	3064	2	N	-0-					3	
04	3450 X	3284	-0-	-166	-0-	155	1	3128	2	N	-0-	1				4	
						1	9										
05	3565 X	3409	-0-	-156	-0-	166	1	3243	2	N	-0-					4	
*06	3120 X	3073	-0-	-47	-0-	153	1	2920	2	N	-0-					4	
07	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	182	1	3333	2	N	-0-					4	
CANALES														WELL #: 6 RRCID -> 120798 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9258 - 9700			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.//			50925 015			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310															
LA PERLA			WELL #:			66			RRCID -> 120799			COMPL. DATE 04/07/1986			TOTAL DEPTH 10243 PERF. 8592 - 9694						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		3500 X	2918	-0-		-582	-0-			147	1	2771	2	N		-0-					-0-
03		3875 X	3286	-0-		-589	-0-			157	1	3129	2	N		-0-					-0-
04		3630 X	3162	-0-		-468	-0-			149	1	3013	2	N		-0-					-0-
05		3348 X	3216	-0-		-132	-0-			157	1	3059	2	N		-0-					-0-
*06		3124 X	3124	-0-		-0-	-0-			155	1	2969	2	N		-0-					-0-
07		3258 X	3258	-0-		-0-	-0-			169	1	3089	2	N		-0-					-0-
LA PERLA			WELL #:			61			RRCID -> 120802			COMPL. DATE 04/07/1986			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8456 - 9710						
02		4358 X	4358	-0-		-0-	-0-			219	1	4138	2	N		1	4	1			5
										1	9										
03		4787 X	4787	-0-		-0-	-0-			229	1	4558	2	N		-0-					5
04		4639 X	4639	-0-		-0-	-0-			219	1	4419	2	N		1					6
										1	9										
05		4836 X	4753	-0-		-83	-0-			232	1	4521	2	N		-0-					6
*06		4680 X	4657	-0-		-23	-0-			232	1	4425	2	N		-0-					6
07		4836 X	4779	-0-		-57	-0-			248	1	4531	2	N		-0-					6
LA PERLA			WELL #:			69			RRCID -> 121650			COMPL. DATE 06/21/1986			TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9450 - 9542						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-
LA PERLA "B"			WELL #:			1			RRCID -> 121964			COMPL. DATE 08/16/1986			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7943 - 8154						
02		3808 X	3794	-0-		-14	-0-			191	1	3603	2	N		-0-					-0-
03		4233 X	4233	-0-		-0-	-0-			203	1	4030	2	N		-0-					-0-
04		4080 X	3978	-0-		-102	-0-			188	1	3790	2	N		-0-					-0-
05		4216 X	4093	-0-		-123	-0-			200	1	3893	2	N		-0-					-0-
*06		4080 X	3974	-0-		-106	-0-			198	1	3776	2	N		-0-					-0-
07		4216 X	4102	-0-		-114	-0-			213	1	3889	2	N		-0-					-0-
SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2			WELL #:			2			RRCID -> 122470			COMPL. DATE 10/02/1986			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8060 - 9271						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
MCMURREY, WM.			WELL #:			44			RRCID -> 122825			COMPL. DATE 12/04/1986			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8580 - 8924						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT						-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KING "B"													CNTY: ZAPATA																			
//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310 WELL #: 2 D													NON-ASSOCIATED					CAPACITY														
RRCID -> 122902													COMPL. DATE 10/26/1986					TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8114 - 8190														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE													
02	2800 N	4501	-0-	1701	1701	226	1	4275	2	N	-0-			2	1				2													
03	3100 N	3004	-0-	-96	1605	144	1	2860	2	N	-0-								2													
04	3000 N	2053	-0-	-947	658	97	1	1955	2	N	1								3													
						1	9																									
*05	2357 X	1699	-0-	-658	-0-	83	1	1616	2	N	-0-								3													
*06	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	69	1	1314	2	N	-0-								3													
07	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	89	1	1629	2	N	-0-								3													
LA PERLA													WELL #: 73					RRCID -> 122998					COMPL. DATE 12/14/1986					TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8676 - 8878				
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	44	1	833	2	N	-0-			1	1				1													
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	47	1	930	2	N	-0-								1													
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	46	1	926	2	N	-0-								1													
05	961 N	960	-0-	-1	-0-	47	1	913	2	N	-0-								1													
*06	900 N	788	-0-	-112	-0-	39	1	749	2	N	-0-								1													
07	961 N	906	-0-	-55	-0-	47	1	859	2	N	-0-								1													
LA PERLA "B"													WELL #: 3					RRCID -> 123376					COMPL. DATE 01/31/1987					TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7937 - 7948				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-													
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-													
BRUNI RANCH													WELL #: 19					RRCID -> 123610					COMPL. DATE 02/26/1987					TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8862 - 8960				
02	672 N	577	-0-	-95	-0-	25	1	552	2	N	-0-								-0-													
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	33	1	588	2	N	-0-								-0-													
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	35	1	625	2	N	-0-								-0-													
05	651 N	631	-0-	-20	-0-	36	1	595	2	N	-0-								-0-													
*06	600 N	536	-0-	-64	-0-	28	1	508	2	N	-0-								-0-													
07	682 N	625	-0-	-57	-0-	33	1	592	2	N	-0-								-0-													
LA PERLA													WELL #: 76 C					RRCID -> 124155					COMPL. DATE 03/11/1987					TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7660 - 7879				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-													
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-													
LA PERLA													WELL #: 74					RRCID -> 124671					COMPL. DATE 07/13/1987					TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9176 - 9527				
02	2380 N	2263	-0-	-117	-0-	114	1	2149	2	N	-0-								-0-													
03	2635 N	2508	-0-	-127	-0-	120	1	2388	2	N	-0-								-0-													
04	2520 N	2397	-0-	-123	-0-	113	1	2284	2	N	-0-								-0-													
05	2511 N	2508	-0-	-3	-0-	122	1	2386	2	N	-0-								-0-													
*06	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	126	1	2401	2	N	-0-								-0-													
07	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	140	1	2564	2	N	-0-								-0-													

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LA PERLA "A"													CNTY: ZAPATA				
//CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 5 T RRCID -> 124676 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8676 - 8708																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1932 N	1869	-0-	-63	-0-	-0-	94	1	1775	2	N	-0-					-0-
03	2139 N	2132	-0-	-7	-0-	-0-	102	1	2030	2	N	-0-					-0-
04	2070 N	2061	-0-	-9	-0-	-0-	97	1	1964	2	N	-0-					-0-
05	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	2056	2	N	-0-					-0-
*06	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1992	2	N	-0-					-0-
07	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	2043	2	N	-0-					-0-
LA PERLA "B"													WELL #: 2 RRCID -> 125038 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8156 - 8270				
02	2436 X	2274	-0-	-162	-0-	-0-	114	1	2160	2	N	-0-					-0-
03	2697 X	2645	-0-	-52	-0-	-0-	127	1	2518	2	N	-0-					-0-
04	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	2409	2	N	-0-					-0-
05	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	2528	2	N	-0-					-0-
*06	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	2435	2	N	-0-					-0-
07	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	2499	2	N	-0-					-0-
LA PERLA													WELL #: 75 RRCID -> 125205 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8401 - 8636				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HERBST, M.V.													WELL #: 8 RRCID -> 125325 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7542 - 8329				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HERBST, M.V.													WELL #: 9 RRCID -> 125457 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7984 - 8117				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCMURREY, WM.													WELL #: 45 RRCID -> 126542 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8733 - 9626				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA PERLA													WELL #: 78 RRCID -> 126688 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9100 - 9554				
02	3472 X	3064	-0-	-408	-0-	-0-	154	1	2910	2	N	-0-					-0-
03	3751 X	3642	-0-	-109	-0-	-0-	174	1	3468	2	N	-0-					-0-
04	3630 X	3532	-0-	-98	-0-	-0-	167	1	3365	2	N	-0-					-0-
05	3658 X	3624	-0-	-34	-0-	-0-	177	1	3447	2	N	-0-					-0-
*06	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	3344	2	N	-0-					-0-
07	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	3461	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LA PERLA		WELL #:		79	RRCID -> 127206		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH		9900	PERF. 8919 - 9328
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VIDAURRI, R.		WELL #:		8	RRCID -> 127254		COMPL. DATE 05/03/1988		TOTAL DEPTH		9425	PERF. 8254 - 8276
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	Y	-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	2	Y	-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	13	1	260	2	Y	-0-
05	279	N	247	-0-	-32	-0-	12	1	235	2	Y	-0-
*06	300	N	263	-0-	-37	-0-	13	1	250	2	Y	-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	276	2	Y	-0-

LA PERLA		WELL #:		80	RRCID -> 128152		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH		10363	PERF. 8606 - 9104
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:		81	RRCID -> 128414		COMPL. DATE 08/19/1988		TOTAL DEPTH		10085	PERF. 9263 - 9576
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	69	1	1306	2	N	-0-
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	71	1	1406	2	N	-0-
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	68	1	1370	2	N	-0-
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	71	1	1374	2	N	-0-
*06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	69	1	1317	2	N	-0-
07	1395	N	1011	-0-	-384	-0-	52	1	959	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #:		84	RRCID -> 128569		COMPL. DATE 09/18/1988		TOTAL DEPTH		10500	PERF. 8616 - 9656
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	N	-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	N	-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	N	-0-
*06	180	N	176	-0-	-4	-0-	9	1	167	2	N	-0-
07	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-

STATE TRACT M80131		WELL #:		2	RRCID -> 129033		COMPL. DATE 10/07/1988		TOTAL DEPTH		10100	PERF. 7807 - 7997
02	4284	X	3208	-0-	-1076	-0-	161	1	3047	2	N	-0-
03	4340	X	3020	-0-	-1320	-0-	145	1	2875	2	N	-0-
04	3450	X	3145	-0-	-305	-0-	148	1	2997	2	N	-0-
05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	199	1	3885	2	N	-0-
*06	3450	X	1808	-0-	-1642	-0-	90	1	1718	2	N	-0-
07	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	202	1	3704	2	N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)				//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310											
LA PERLA				WELL #:	82	RRCID ->	129185	COMPL.	DATE	11/26/1988	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9006 -	9483
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	36 1	675 2	N	1	1	1 1		1		
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	1 9	719 2	N	-0-	-0-			1		
04	720	N	702	-0-	-18	-0-	33 1	669 2	N	-0-	-0-			1		
05	744	N	729	-0-	-15	-0-	36 1	693 2	N	-0-	-0-			1		
*06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	37 1	701 2	N	-0-	-0-			1		
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	38 1	696 2	N	-0-	-0-			1		
LA PERLA				WELL #:	83	RRCID ->	129647	COMPL.	DATE	12/31/1988	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	8310 -	8943
02	4956	X	84	-0-	-4872	-0-	4 1	80 2	N	-0-	-0-			-0-		
03	5487	X	2085	-0-	-3402	-0-	100 1	1985 2	N	-0-	-0-			-0-		
04	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	429 1	8660 2	N	-0-	-0-			-0-		
05	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	385 1	7501 2	N	-0-	-0-			-0-		
*06	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	360 1	6873 2	N	-0-	-0-			-0-		
07	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	375 1	6863 2	N	-0-	-0-			-0-		
PUIG-KING GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	130128	COMPL.	DATE	03/06/1989	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	8258 -	8364
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	7 1	132 2	N	-0-	-0-			-0-		
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7 1	134 2	N	-0-	-0-			-0-		
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	7 1	138 2	N	-0-	-0-			-0-		
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	7 1	135 2	N	-0-	-0-			-0-		
*06	120	N	70	-0-	-50	-0-	3 1	67 2	N	-0-	-0-			-0-		
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	8 1	140 2	N	-0-	-0-			-0-		
LA PERLA				WELL #:	85	RRCID ->	130148	COMPL.	DATE	02/25/1989	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9334 -	9791
02	1652	N	1403	-0-	-249	-0-	71 1	1332 2	N	-0-	-0-	1 1		2		
03	1767	N	1543	-0-	-224	-0-	74 1	1469 2	N	-0-	-0-			2		
04	1620	N	1573	-0-	-47	-0-	74 1	1499 2	N	-0-	-0-			2		
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	86 1	1681 2	N	-0-	-0-			2		
*06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	98 1	1863 2	N	-0-	-0-			2		
07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	110 1	2006 2	N	-0-	-0-			2		
DYE, J.D.				WELL #:	7	RRCID ->	130240	COMPL.	DATE	03/08/1989	TOTAL	DEPTH	9363	PERF.	8088 -	8230
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	98 1	1849 2	N	-0-	-0-			-0-		
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	103 1	2039 2	N	-0-	-0-			-0-		
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	99 1	1993 2	N	-0-	-0-			-0-		
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	105 1	2048 2	N	-0-	-0-			-0-		
*06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	99 1	1900 2	N	-0-	-0-			-0-		
07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	108 1	1982 2	N	-0-	-0-			-0-		
HERBST, M.V.				WELL #:	11	RRCID ->	130262	COMPL.	DATE	03/10/1989	TOTAL	DEPTH	9200	PERF.	7726 -	7790
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
LA PERLA			WELL #:		86	RRCID -> 130329		COMPL. DATE 03/18/1989		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8219 - 8310						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA PERLA			WELL #:		87	RRCID -> 130706		COMPL. DATE 05/07/1989		TOTAL DEPTH 10470		PERF. 8738 - 8982						
02	1820	N	1481	-0-	-339	-0-	-0-	74	1	1407	2	N	-0-					-0-
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1523	2	N	-0-					-0-
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1463	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	-0-	77	1	1504	2	N	-0-					-0-
*06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1448	2	N	-0-					-0-
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1572	2	N	-0-					-0-
LA PERLA			WELL #:		88	RRCID -> 130741		COMPL. DATE 04/29/1989		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7904 - 8572						
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
*06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-
LA PERLA			WELL #:		89	RRCID -> 131211		COMPL. DATE 06/16/1989		TOTAL DEPTH 10122		PERF. 8421 - 9650						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MARTINEZ, C.			WELL #:		6	RRCID -> 131351		COMPL. DATE 06/30/1989		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7974 - 8010						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LA PERLA			WELL #:		90	RRCID -> 131352		COMPL. DATE 06/26/1989		TOTAL DEPTH 10307		PERF. 8487 - 8654						
02	2996	X	2908	-0-	-88	-0-	-0-	146	1	2762	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3261	-0-	-56	-0-	-0-	156	1	3105	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	3174	-0-	-36	-0-	-0-	150	1	3024	2	N	-0-					-0-
05	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	3186	2	N	-0-					-0-
*06	3120	X	3063	-0-	-57	-0-	-0-	152	1	2911	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3148	-0-	-76	-0-	-0-	163	1	2985	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)				//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
LA PERLA				WELL #:	91	RRCID ->	131587	COMPL. DATE	07/23/1989	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	8867	-	9038	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
02	700 N	636	-0-	-64	-0-	32 1	603 2	N	1	N	1	1 1		1			
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	39 1	776 2	N	-0-					1			
04	780 N	680	-0-	-100	-0-	32 1	648 2	N	-0-					1			
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	37 1	720 2	N	-0-					1			
*06	750 N	725	-0-	-25	-0-	36 1	689 2	N	-0-					1			
07	651 N	634	-0-	-17	-0-	33 1	601 2	N	-0-					1			
MARTINEZ, ANTONIO ET AL				WELL #:	3	RRCID ->	131590	COMPL. DATE	04/06/1989	TOTAL	DEPTH	9550	PERF.	7520	-	7603	
02	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	297 1	5602 2	Y	11					11			
03	6510 X	6350	-0-	-160	-0-	303 1	6025 2	Y	20			7 1		24			
04	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	302 1	6110 2	Y	-0-					24			
05	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	331 1	6442 2	Y	-0-					24			
*06	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	317 1	6060 2	Y	-0-					24			
07	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	351 1	6415 2	Y	-0-					24			
LA PERLA -B-				WELL #:	6	RRCID ->	131665	COMPL. DATE	07/04/1989	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	9842	-	9846	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-			
LA PERLA				WELL #:	92	RRCID ->	131668	COMPL. DATE	07/31/1989	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	8400	-	8581	
02	5740 X	5515	-0-	-225	-0-	277 1	5238 2	N	-0-			5 1		5			
03	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	309 1	6155 2	N	-0-					5			
04	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	314 1	6348 2	N	3					8			
05	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	331 1	6458 2	N	-0-					8			
*06	6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	332 1	6346 2	N	-0-					8			
07	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	359 1	6565 2	N	-0-					8			
VIDAURRI STATE GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	131780	COMPL. DATE	08/18/1989	TOTAL	DEPTH	9270	PERF.	7690	-	8280	
02	14B2 EXT	7	-0-	7	7	2		Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	35	-0-	35	42	1	33 2	Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	18	-0-	18	60	1	17 2	Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	1	-0-	1	61	1		Y	-0-					-0-			
*06	62 X	1	-0-	-61	-0-	1		Y	-0-					-0-			
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1		Y	-0-					-0-			
VIDAURRI, R. ET AL				WELL #:	14	RRCID ->	131943	COMPL. DATE	09/03/1989	TOTAL	DEPTH	9300	PERF.	7758	-	8571	
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	5 1	101 2	Y	-0-					-0-			
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	5 1	100 2	Y	-0-					-0-			
04	DLQ G-10	94	-0-	94	94	4 1	90 2	Y	-0-					-0-			
05	DLQ G-10	78	-0-	78	172	4 1	74 2	Y	-0-					-0-			
*06	257 N	85	-0-	-172	-0-	4 1	81 2	Y	-0-					-0-			
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 1	67 2	Y	-0-					-0-			

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LA PERLA		WELL #:		94	RRCID -> 131961		COMPL. DATE 09/08/1989		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8626 - 9520			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	18	1	330	2	N	-0-			-0-
03	403 N	376	-0-	-27	-0-	18	1	358	2	N	-0-			-0-
04	420 N	351	-0-	-69	-0-	17	1	334	2	N	-0-			-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	N	-0-			-0-
*06	360 N	344	-0-	-16	-0-	17	1	327	2	N	-0-			-0-
07	341 N	323	-0-	-18	-0-	17	1	306	2	N	-0-			-0-
LA PERLA		WELL #:		95	RRCID -> 132026		COMPL. DATE 09/04/1989		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8392 - 8426			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LA PERLA		WELL #:		96	RRCID -> 132057		COMPL. DATE 09/26/1989		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8726 - 8924			
02	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	84	1	1579	2	N	-0-	1 1		2
03	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	87	1	1725	2	N	-0-			2
04	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	81	1	1645	2	N	-0-			2
05	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	89	1	1738	2	N	-0-			2
*06	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	79	1	1508	2	N	-0-			2
07	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	99	1	1809	2	N	-0-			2
LA PERLA		WELL #:		93	RRCID -> 132235		COMPL. DATE 10/04/1989		TOTAL DEPTH 10365		PERF. 8214 - 9687			
02	5264 X	4795	-0-	-469	-0-	241	1	4554	2	N	-0-			-0-
03	5828 X	5545	-0-	-283	-0-	265	1	5280	2	N	-0-			-0-
04	22236 X	22236	-0-	-0-	-0-	1049	1	21187	2	N	-0-			-0-
05	9634 X	9634	-0-	-0-	-0-	470	1	9164	2	N	-0-			-0-
*06	5130 X	17	-0-	-5113	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
07	5828 X	11	-0-	-5817	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
BRUNI RANCH		WELL #:		21	RRCID -> 132249		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8677 - 8720			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		15	RRCID -> 132280		COMPL. DATE 09/28/1989		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 7512 - 8314			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LA PERLA		WELL #:		97	RRCID -> 132295		COMPL. DATE 10/16/1989		TOTAL DEPTH 8719		PERF. 8243 - 8398			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)												CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY															
LA PERLA															
WELL #: 98												RRCID -> 132422			
												COMPL. DATE 10/27/1989			
												TOTAL DEPTH 10200			
												PERF. 8780 - 8926			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	2520 X	2279	-0-	-241	-0-		115	1	2164	2	N	-0-			-0-
03	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-		137	1	2717	2	N	-0-			-0-
04	2790 N	2689	-0-	-101	-0-		127	1	2562	2	N	-0-			-0-
05	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-		135	1	2638	2	N	-0-			-0-
*06	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-		134	1	2557	2	N	-0-			-0-
07	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-		143	1	2622	2	N	-0-			-0-
MCMURREY, WM.												WELL #: 46			
												RRCID -> 132464			
												COMPL. DATE 10/29/1989			
												TOTAL DEPTH 10500			
												PERF. 8507 - 9657			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LA PERLA												WELL #: 99			
												RRCID -> 132469			
												COMPL. DATE 11/02/1989			
												TOTAL DEPTH 10500			
												PERF. 9787 - 10012			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LA PERLA												WELL #: 100			
												RRCID -> 132667			
												COMPL. DATE 11/13/1989			
												TOTAL DEPTH 10400			
												PERF. 8706 - 9356			
02	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-		73	1	1381	2	N	1	2	1	2
							1	9							
03	1550 N	1392	-0-	-158	-0-		67	1	1325	2	N	-0-			2
04	1620 N	1350	-0-	-270	-0-		64	1	1286	2	N	-0-			2
05	1612 N	1385	-0-	-227	-0-		68	1	1317	2	N	-0-			2
*06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-		65	1	1235	2	N	-0-			2
07	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-		69	1	1265	2	N	-0-			2
LA PERLA												WELL #: 103			
												RRCID -> 132815			
												COMPL. DATE 11/28/1989			
												TOTAL DEPTH 9800			
												PERF. 8106 - 9106			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LA PERLA												WELL #: 107			
												RRCID -> 133004			
												COMPL. DATE 12/16/1989			
												TOTAL DEPTH 10400			
												PERF. 8822 - 9669			
02	980 N	921	-0-	-59	-0-		46	1	875	2	N	-0-	1	1	1
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-		49	1	983	2	N	-0-			1
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-		48	1	974	2	N	-0-			1
05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-		57	1	1102	2	N	-0-			1
*06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-		58	1	1111	2	N	-0-			1
07	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-		62	1	1132	2	N	-0-			1

LA PERLA (LOBO CONS.)				//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310													
LA PERLA				WELL #:	106	RRCID ->	133153	COMPL.	DATE 12/27/1989	TOTAL	DEPTH 10300	PERF. 8502 -	8556					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02		605 N	605	-0-	-0-	-0-		30 1	575 2	2	N	-0-					-0-	
03		682 N	656	-0-	-26	-0-		31 1	625 2	2	N	-0-					-0-	
04		571 N	571	-0-	-0-	-0-		27 1	544 2	2	N	-0-					-0-	
05		682 N	604	-0-	-78	-0-		29 1	575 2	2	N	-0-					-0-	
*06		600 N	490	-0-	-110	-0-		24 1	466 2	2	N	-0-					-0-	
07		738 N	738	-0-	-0-	-0-		38 1	700 2	2	N	-0-					-0-	
LA PERLA				WELL #:	105	RRCID ->	133158	COMPL.	DATE 01/03/1990	TOTAL	DEPTH 10400	PERF. 9176 -	9666					
02		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-		51 1	957 2	2	N	-0-	1 1				1	
03		1178 N	1110	-0-	-68	-0-		53 1	1057 2	2	N	-0-					1	
04		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-		51 1	1038 2	2	N	-0-					1	
05		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-		56 1	1085 2	2	N	-0-					1	
*06		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-		53 1	1022 2	2	N	-0-					1	
07		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-		57 1	1050 2	2	N	-0-					1	
MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B"				WELL #:	4	RRCID ->	133362	COMPL.	DATE 11/29/1989	TOTAL	DEPTH 8025	PERF. 7726 -	7860					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					5	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					Y	2					7	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					Y	8	8 1				7	
05	36	X	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-					7	
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7	
LAPERLA				WELL #:	101	RRCID ->	133498	COMPL.	DATE 12/17/1989	TOTAL	DEPTH 9967	PERF. 9092 -	9491					
02		700 N	696	-0-	-4	-0-		35 1	660 2	2	N	1	1 1				1	
								1 9										
03		774 N	774	-0-	-0-	-0-		37 1	737 2	2	N	-0-					1	
04		744 N	744	-0-	-0-	-0-		35 1	709 2	2	N	-0-					1	
05		775 N	756	-0-	-19	-0-		37 1	719 2	2	N	-0-					1	
*06		720 N	703	-0-	-17	-0-		35 1	668 2	2	N	-0-					1	
07		770 N	770	-0-	-0-	-0-		40 1	730 2	2	N	-0-					1	
BRUNI RANCH				WELL #:	22	RRCID ->	133948	COMPL.	DATE 01/31/1990	TOTAL	DEPTH 9244	PERF. 8192 -	8682					
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-		6 1	137 2	2	N	-0-					-0-	
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-		9 1	168 2	2	N	-0-					-0-	
04		30 N	14	-0-	-16	-0-		1 1	13 2	2	N	-0-					-0-	
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-		5 1	91 2	2	N	-0-					-0-	
*06		149 N	149	-0-	-0-	-0-		8 1	141 2	2	N	-0-					-0-	
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-		5 1	88 2	2	N	-0-					-0-	
LA PERLA				WELL #:	122	RRCID ->	133960	COMPL.	DATE 02/13/1990	TOTAL	DEPTH 10400	PERF. 9258 -	9378					
02		56 N	17	-0-	-39	-0-		1 1	16 2	2	N	-0-					-0-	
03		31 N	6	-0-	-25	-0-		6 2			N	-0-					-0-	
04		30 N	4	-0-	-26	-0-		4 2			N	-0-					-0-	
05		31 N	11	-0-	-20	-0-		1 1	10 2	2	N	-0-					-0-	
*06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-	
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
LA PERLA			WELL #:		121	RRCID -> 133961		COMPL. DATE 02/06/1990		TOTAL	DEPTH 10400	PERF. 8992	-	9028					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LA PERLA			WELL #:		123	RRCID -> 133962		COMPL. DATE 03/15/1990		TOTAL	DEPTH 10460	PERF. 8430	-	8546					
02	2744	X	2691	-0-	-53	-0-	135	1	2556	2	N	-0-						-0-	
03	3038	X	2914	-0-	-124	-0-	140	1	2774	2	N	-0-						-0-	
04	2940	X	2816	-0-	-124	-0-	133	1	2683	2	N	-0-						-0-	
05	3007	X	2821	-0-	-186	-0-	138	1	2683	2	N	-0-						-0-	
*06	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	148	1	2819	2	N	-0-						-0-	
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	165	1	3012	2	N	-0-						-0-	
LA PERLA			WELL #:		104	RRCID -> 134074		COMPL. DATE 01/21/1990		TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 8249	-	9683					
02	1008	N	993	-0-	-15	-0-	50	1	943	2	N	-0-						-0-	
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	52	1	1037	2	N	-0-						-0-	
04	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	48	1	962	2	N	-0-						-0-	
05	1085	N	928	-0-	-157	-0-	45	1	883	2	N	-0-						-0-	
*06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	58	1	1106	2	N	-0-						-0-	
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	58	1	1061	2	N	-0-						-0-	
MARTINEZ, ANTONIO ET AL			WELL #:		5	RRCID -> 134181		COMPL. DATE 03/25/1990		TOTAL	DEPTH 8450	PERF. 7420	-	7483					
02	4144	X	3793	-0-	-351	-0-	190	1	3591	2	Y	11						11	
							12	9											
03	4402	X	4074	-0-	-328	-0-	194	1	3858	2	Y	20	7	1				24	
							22	9											
04	4260	X	3815	-0-	-445	-0-	180	1	3635	2	Y	-0-						24	
05	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	207	1	4032	2	Y	-0-						24	
*06	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	214	1	4093	2	Y	-0-						24	
07	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	224	1	4102	2	Y	-0-						24	
LA PERLA			WELL #:		117	RRCID -> 134525		COMPL. DATE 06/13/1990		TOTAL	DEPTH 10300	PERF. 8292	-	8409					
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
LA PERLA			WELL #:		124	RRCID -> 134564		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL	DEPTH 10178	PERF. 8510	-	9724					
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	97	1	1836	2	N	-0-						-0-	
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	106	1	2104	2	N	-0-						-0-	
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	99	1	2005	2	N	-0-						-0-	
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	107	1	2086	2	N	-0-						-0-	
*06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	107	1	2053	2	N	-0-						-0-	
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	111	1	2032	2	N	-0-						-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LA PERLA				//CONT.// //CONT.// WELL #:	50925 015 386310 119	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA								
						RRCID ->	135917	COMPL. DATE	07/01/1990	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	8630 -	9302					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	6216 X	6190	-0-		-26		-0-			311 1	5879 2	N	-0-						-0-	
03	7072 X	7072	-0-		-0-		-0-			339 1	6733 2	N	-0-						-0-	
04	6570 X	6465	-0-		-105		-0-			305 1	6160 2	N	-0-						-0-	
05	6851 X	6351	-0-		-500		-0-			310 1	6041 2	N	-0-						-0-	
*06	6630 X	6196	-0-		-434		-0-			308 1	5888 2	N	-0-						-0-	
07	6851 X	6247	-0-		-604		-0-			324 1	5923 2	N	-0-						-0-	
LA PERLA					WELL #:	114	RRCID ->	135952	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	8744 -	8896				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
LA PERLA					WELL #:	126	RRCID ->	135954	COMPL. DATE	07/09/1990	TOTAL	DEPTH	10260	PERF.	8784 -	9604				
02	5550 X	5550	-0-		-0-		-0-			279 1	5271 2	N	-0-	5	1				6	
03	6138 X	6069	-0-		-69		-0-			291 1	5778 2	N	-0-						6	
04	5940 X	5879	-0-		-61		-0-			277 1	5600 2	N	-0-	2					8	
										2 9										
05	6138 X	6070	-0-		-68		-0-			296 1	5774 2	N	-0-						8	
*06	5940 X	5862	-0-		-78		-0-			292 1	5570 2	N	-0-						8	
07	6138 X	6130	-0-		-8		-0-			318 1	5812 2	N	-0-						8	
VIDAURRI, R. ET AL					WELL #:	17	RRCID ->	135975	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL	DEPTH	8550	PERF.	7720 -	8340				
02	231 N	231	-0-		-0-		-0-			12 1	219 2	Y	-0-						4	
03	366 N	366	-0-		-0-		-0-			17 1	348 2	Y	-0-	1					5	
										1 9										
04	DLQ G-10	402	-0-		402		402			18 1	378 2	Y	-0-	5	8	1			2	
										6 9										
05	DLQ G-10	262	-0-		262		664			13 1	249 2	Y	-0-						2	
*06	936 N	272	-0-		-664		-0-			13 1	259 2	Y	-0-						2	
07	277 N	277	-0-		-0-		-0-			14 1	263 2	Y	-0-						2	
VIDAURRI, R. ET AL					WELL #:	18	RRCID ->	135976	COMPL. DATE	08/02/1990	TOTAL	DEPTH	8719	PERF.	8108 -	8138				
02	360 N	360	-0-		-0-		-0-			18 1	342 2	Y	-0-						4	
03	494 N	494	-0-		-0-		-0-			24 1	469 2	Y	-0-	1					5	
										1 9										
04	600 X	484	-0-		-116		-0-			22 1	456 2	Y	-0-	5	8	1			2	
										6 9										
05	496 X	478	-0-		-18		-0-			23 1	455 2	Y	-0-						2	
*06	480 X	347	-0-		-133		-0-			17 1	330 2	Y	-0-						2	
07	496 X	124	-0-		-372		-0-			6 1	118 2	Y	-0-						2	

LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
LA PERLA			WELL #:		129	RRCID -> 135989		COMPL. DATE 08/12/1990		TOTAL	DEPTH 10446	PERF. 8833	- 9310	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	73	1	1387	2	N	1	2 1	2	
						1	9							
03	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	88	1	1758	2	N	-0-		2	
04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	81	1	1635	2	N	-0-		2	
05	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	86	1	1681	2	N	-0-		2	
*06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	81	1	1554	2	N	-0-		2	
07	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	85	1	1553	2	N	-0-		2	
LA PERLA			WELL #:		131	RRCID -> 136006		COMPL. DATE 09/01/1990		TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 8956	- 9830	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
LA PERLA			WELL #:		130	RRCID -> 136196		COMPL. DATE 09/28/1990		TOTAL	DEPTH 10480	PERF. 8524	- 9336	
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	47	1	884	2	N	-0-	1 1	1	
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	50	1	1004	2	N	-0-		1	
04	1020 N	936	-0-	-84	-0-	44	1	892	2	N	-0-		1	
05	1023 N	841	-0-	-182	-0-	41	1	800	2	N	-0-		1	
*06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	50	1	946	2	N	-0-		1	
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	53	1	962	2	N	-0-		1	
LA PERLA			WELL #:		116	RRCID -> 137015		COMPL. DATE 10/08/1990		TOTAL	DEPTH 10300	PERF. 8837	- 8918	
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	44	1	824	2	N	-0-	1 1	1	
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	45	1	896	2	N	-0-		1	
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	46	1	926	2	N	-0-		1	
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	48	1	930	2	N	-0-		1	
*06	870 N	796	-0-	-74	-0-	40	1	756	2	N	-0-		1	
07	930 N	490	-0-	-440	-0-	25	1	465	2	N	-0-		1	
LA PERLA			WELL #:		133	RRCID -> 137019		COMPL. DATE 09/17/1990		TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 9092	- 9468	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
LA PERLA			WELL #:		111	RRCID -> 137235		COMPL. DATE 12/05/1990		TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 8551	- 8664	
02	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	85	1	1597	2	N	1	2 1	2	
						1	9							
03	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	85	1	1697	2	N	-0-		2	
04	1770 N	1733	-0-	-37	-0-	82	1	1651	2	N	-0-		2	
05	1860 N	1779	-0-	-81	-0-	87	1	1692	2	N	-0-		2	
*06	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	86	1	1639	2	N	-0-		2	
07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	92	1	1676	2	N	-0-		2	

LA PERLA (LOBO CONS.)				//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310																
LA PERLA				WELL #:	132	RRCID -> 137237		COMPL.	DATE	11/11/1990	TOTAL	DEPTH	10135	PERF.	9547	-	9958				
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02		840	N	818	-0-	-22	-0-	-0-		41	1	777	2	N	-0-		1	1		1	
03		905	N	905	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	862	2	N	-0-					1	
04		876	N	876	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	835	2	N	-0-					1	
05		907	N	907	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	863	2	N	-0-					1	
*06		881	N	881	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	837	2	N	-0-					1	
07		900	N	900	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	853	2	N	-0-					1	

LA PERLA				WELL #:	125	RRCID -> 137238		COMPL.	DATE	11/26/1990	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9102	-	9113				
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LA PERLA				WELL #:	120	RRCID -> 137348		COMPL.	DATE	12/30/1990	TOTAL	DEPTH	10350	PERF.	8532	-	8775				
02		1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	-0-		59	1	1107	2	N	-0-		1	1		1	
03		1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	-0-		66	1	1317	2	N	-0-					1	
04		1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	-0-		59	1	1187	2	N	1					2	
										1	9										
*05		1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1	1302	2	N	-0-					2	
*06		1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1	1277	2	N	-0-					2	
07		1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	1272	2	N	-0-					2	

LA PERLA				WELL #:	112	RRCID -> 137353		COMPL.	DATE	01/08/1991	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.	8982	-	9156				
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

LA PERLA				WELL #:	113	RRCID -> 137883		COMPL.	DATE	02/19/1991	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.	9418	-	10074				
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

LA PERLA				WELL #:	118	RRCID -> 137987		COMPL.	DATE	03/21/1991	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	8388	-	8436				
02		228	N	228	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	217	2	N	-0-					-0-	
03		251	N	251	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	239	2	N	-0-					-0-	
04		240	N	238	-0-	-2	-0-	-0-		11	1	227	2	N	-0-					-0-	
05		248	N	248	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	236	2	N	-0-					-0-	
*06		241	N	241	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	229	2	N	-0-					-0-	
07		296	N	296	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	281	2	N	-0-					-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LA PERLA													CNTY: ZAPATA			
//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310 WELL #: 136													NON-ASSOCIATED			
CAPACITY													COMPL. DATE 03/05/1991			
TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8705 - 9932																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	172	1	3256	2	N	-0-					-0-
03	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	165	1	3279	2	N	-0-					-0-
04	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	156	1	3147	2	N	-0-					-0-
05	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	169	1	3301	2	N	-0-					-0-
*06	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	165	1	3160	2	N	-0-					-0-
07	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	177	1	3241	2	N	-0-					-0-
LA PERLA													WELL #: 137			
RRCID -> 138005													COMPL. DATE 03/14/1991			
TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7947 - 8056																
02	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	102	1	1926	2	N	-0-					-0-
03	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	111	1	2207	2	N	-0-					-0-
04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	102	1	2069	2	N	-0-					-0-
05	2232 N	2206	-0-	-26	-0-	108	1	2098	2	N	-0-					-0-
*06	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	110	1	2098	2	N	-0-					-0-
07	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	116	1	2130	2	N	-0-					-0-
LA PERLA													WELL #: 140			
RRCID -> 138006													COMPL. DATE 04/09/1991			
TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8473 - 8584																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LA PERLA													WELL #: 139			
RRCID -> 138503													COMPL. DATE 04/21/1991			
TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8907 - 9544																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA PERLA													WELL #: 142			
RRCID -> 138617													COMPL. DATE 05/17/1991			
TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9081 - 9474																
02	2100 N	2054	-0-	-46	-0-	103	1	1951	2	N	-0-	2	1			2
03	2294 N	2250	-0-	-44	-0-	108	1	2142	2	N	-0-					2
04	2190 N	2117	-0-	-73	-0-	100	1	2016	2	N	-0-	1				3
						1	9									
05	2263 N	2208	-0-	-55	-0-	108	1	2100	2	N	-0-					3
*06	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	105	1	1998	2	N	-0-					3
07	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	116	1	2128	2	N	-0-					3
HERBST, M.V.													WELL #: 12			
RRCID -> 139109													COMPL. DATE 08/15/1991			
TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 8062																
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	2	N	-0-	1	1			-0-
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	420	2	N	-0-					-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	2	N	-0-					-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	2	N	-0-					-0-
*06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	N	-0-					-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)				//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
LA PERLA				WELL #:	141	RRCID ->	139155	COMPL. DATE	06/14/1991	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	8522 -	9046				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	3780 X	3018	-0-	-762	-0-			152	1	2866	2	N	-0-					-0-	
03	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-			203	1	4036	2	N	-0-					-0-	
04	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-			195	1	3946	2	N	-0-					-0-	
05	4030 X	1823	-0-	-2207	-0-			89	1	1734	2	N	-0-					-0-	
*06	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-			202	1	3861	2	N	-0-					-0-	
07	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-			211	1	3863	2	N	-0-					-0-	
LA PERLA				WELL #:	144	RRCID ->	139164	COMPL. DATE	06/24/1991	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	8441 -	8644				
02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-			91	1	1710	2	N	1	2	1			2	
								1	9										
03	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-			95	1	1898	2	N	-0-					2	
04	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-			89	1	1799	2	N	-0-					2	
05	1891 N	1828	-0-	-63	-0-			89	1	1739	2	N	-0-					2	
*06	1830 N	1754	-0-	-76	-0-			87	1	1667	2	N	-0-					2	
07	1829 N	1811	-0-	-18	-0-			94	1	1717	2	N	-0-					2	
LA PERLA				WELL #:	115	RRCID ->	139236	COMPL. DATE	07/17/1991	TOTAL	DEPTH	10210	PERF.	9228 -	9334				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
LA PERLA				WELL #:	148	RRCID ->	139399	COMPL. DATE	08/01/1991	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	8170 -	8444				
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94							N	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94							N	-0-					-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94							N	-0-					-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94							N	-0-					-0-	
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94							N	-0-					-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94							N	-0-					-0-	
MCMURREY, WM.				WELL #:	47	RRCID ->	139430	COMPL. DATE	09/06/1991	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9625 -	9920				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
LA PERLA				WELL #:	145	RRCID ->	139562	COMPL. DATE	07/29/1991	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	7890 -	8911				
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-			27	1	518	2	N	-0-					-0-	
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-			27	1	544	2	N	-0-					-0-	
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-			27	1	547	2	N	-0-					-0-	
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-			30	1	578	2	N	-0-					-0-	
*06	753 N	753	-0-	-0-	-0-			37	1	716	2	N	-0-					-0-	
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-			31	1	564	2	N	-0-					-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
LA PERLA			WELL #:		146	RRCID -> 139651		COMPL. DATE 08/27/1991		TOTAL	DEPTH 10400	PERF. 8904	-	9822				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-			137 1 9	2581	2	N	1		3	1			3
03	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-			139 1	2760	2	N	-0-						3
04	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-			148 1 9	2995	2	N	1						4
05	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-			152 1	2961	2	N	-0-						4
*06	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-			154 1	2945	2	N	-0-						4
07	3069 X	3044	-0-	-25	-0-			158 1	2886	2	N	-0-						4
LA PERLA			WELL #:		153	RRCID -> 139653		COMPL. DATE 10/06/1991		TOTAL	DEPTH 10100	PERF. 8580	-	9101				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LA PERLA			WELL #:		147	RRCID -> 139654		COMPL. DATE 08/11/1991		TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 9221	-	9620				
02	168 N	155	-0-	-13	-0-			8 1	147	2	N	-0-						-0-
03	186 N	173	-0-	-13	-0-			8 1	165	2	N	-0-						-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-			8 1	154	2	N	-0-						-0-
05	186 N	159	-0-	-27	-0-			8 1	151	2	N	-0-						-0-
*06	174 N	174	-0-	-0-	-0-			9 1	165	2	N	-0-						-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-			9 1	158	2	N	-0-						-0-
LA PERLA			WELL #:		150	RRCID -> 139655		COMPL. DATE 09/26/1991		TOTAL	DEPTH 10400	PERF. 9405	-	9770				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
LA PERLA			WELL #:		151	RRCID -> 140144		COMPL. DATE 11/09/1991		TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 9231	-	9414				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LA PERLA			WELL #:		156	RRCID -> 140152		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL	DEPTH 10400	PERF. 9131	-	9370				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY VIDAURRI, R. ET AL													CNTY: ZAPATA															
//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310 WELL #: 20													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
RRCID -> 140205													COMPL. DATE 12/11/1991				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7694 - 7866											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
02	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	-0-		75	1	1410	2	Y	-0-					4										
03	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	-0-		74	1	1478	2	Y	1					5										
								1	9																			
04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	-0-		69	1	1430	2	Y	5		8	1		2										
								6	9																			
05	1643 N	1580	-0-	-63	-0-	-0-		77	1	1503	2	Y	-0-					2										
*06	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	-0-		74	1	1454	2	Y	-0-					2										
07	1550 N	1379	-0-	-171	-0-	-0-		70	1	1309	2	Y	-0-					2										
HERBST, M.V.													WELL #: 13				RRCID -> 140578				COMPL. DATE 12/25/1991				TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534			
02	1764 N	1717	-0-	-47	-0-	-0-		86	1	1631	2	N	-0-					-0-										
03	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	-0-		95	1	1894	2	N	-0-					-0-										
04	1800 N	1771	-0-	-29	-0-	-0-		84	1	1687	2	N	-0-					-0-										
05	1891 N	1855	-0-	-36	-0-	-0-		91	1	1764	2	N	-0-					-0-										
*06	1830 N	1782	-0-	-48	-0-	-0-		89	1	1693	2	N	-0-					-0-										
07	1736 N	1722	-0-	-14	-0-	-0-		89	1	1633	2	N	-0-					-0-										
LA PERLA													WELL #: 154				RRCID -> 140581				COMPL. DATE 01/03/1992				TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9159 - 9220			
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	930	2	N	-0-					-0-										
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	998	2	N	-0-					-0-										
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	916	2	N	-0-					-0-										
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	1004	2	N	-0-					-0-										
*06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	912	2	N	-0-					-0-										
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	945	2	N	-0-					-0-										
LA PERLA													WELL #: 157				RRCID -> 140585				COMPL. DATE 01/24/1992				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8623			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
LA PERLA													WELL #: 158				RRCID -> 140794				COMPL. DATE 02/11/1992				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9494 - 10108			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
LA PERLA													WELL #: 160				RRCID -> 140797				COMPL. DATE 02/20/1992				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9490			
02	448 N	286	-0-	-162	-0-	-0-		14	1	272	2	N	-0-					-0-										
03	465 N	288	-0-	-177	-0-	-0-		14	1	274	2	N	-0-					-0-										
04	360 N	213	-0-	-147	-0-	-0-		10	1	203	2	N	-0-					-0-										
05	310 N	231	-0-	-79	-0-	-0-		11	1	220	2	N	-0-					-0-										
*06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	453	2	N	-0-					-0-										
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	682	2	N	-0-					-0-										

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HERBST, M.V.		WELL #:		14	RRCID -> 141051		COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL	DEPTH	9200	PERF. 7934 - 8875
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LA PERLA		WELL #:		161	RRCID -> 141054		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL	DEPTH	9500	PERF. 8781 - 9288
02	2688	X	2591	-0-	-97	-0-	130	1	2461	2	N	-0-
03	2976	X	2565	-0-	-411	-0-	123	1	2442	2	N	-0-
04	2790	N	2584	-0-	-206	-0-	122	1	2462	2	N	-0-
05	2883	N	2726	-0-	-157	-0-	133	1	2593	2	N	-0-
*06	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	130	1	2492	2	N	-0-
07	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	142	1	2600	2	N	-0-
LA PERLA		WELL #:		163	RRCID -> 141343		COMPL. DATE 05/10/1992		TOTAL	DEPTH	10300	PERF. 8432 - 8506
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	56	1	1058	2	N	-0-
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	75	1	1485	2	N	-0-
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	77	1	1546	2	N	-0-
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	84	1	1632	2	N	-0-
*06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	82	1	1559	2	N	-0-
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	89	1	1628	2	N	-0-
LA PERLA		WELL #:		162	RRCID -> 141455		COMPL. DATE 05/03/1992		TOTAL	DEPTH	10450	PERF. 9232 - 10172
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	100	1	1892	2	N	-0-
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	103	1	2050	2	N	-0-
04	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	104	1	2101	2	N	-0-
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	87	1	1699	2	N	-0-
*06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	103	1	1958	2	N	-0-
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	119	1	2184	2	N	-0-
CANALES		WELL #:		9	RRCID -> 141460		COMPL. DATE 05/20/1992		TOTAL	DEPTH	10870	PERF.10077 - 10159
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LA PERLA		WELL #:		165	RRCID -> 141463		COMPL. DATE 05/16/1992		TOTAL	DEPTH	10300	PERF. 8512 - 8558
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	2	N	-0-
03	372	N	164	-0-	-208	-0-	8	1	156	2	N	-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	2	N	-0-
05	372	N	264	-0-	-108	-0-	13	1	251	2	N	-0-
*06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	338	2	N	-0-
07	403	N	303	-0-	-100	-0-	16	1	287	2	N	-0-
VIDAURRI, R.		WELL #:		13-U	RRCID -> 141657		COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL	DEPTH	9500	PERF. 7904 - 9352
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LA PERLA			//CONT.// 386310 WELL #: 164		50925 015 NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
					RRCID -> 141829		COMPL. DATE 06/15/1992		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9990 - 10026							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA "A"					WELL #: 6		RRCID -> 141878	COMPL. DATE 07/06/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8696 - 8772						
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
*06	60 N	48	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	-0-					-0-

LA PERLA					WELL #: 167		RRCID -> 142453	COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8440 - 9652						
02	252 N	249	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	N	-0-					-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	314	2	N	-0-					-0-
04	270 N	229	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	N	-0-					-0-
05	279 N	209	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	N	-0-					-0-
*06	270 N	135	-0-	-135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
07	217 N	188	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	N	-0-					-0-

HERBST, M.V.					WELL #: 15		RRCID -> 142459	COMPL. DATE 08/19/1992		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7648 - 8294						
02	1036 N	966	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	49	1	917	2	N	-0-	1	1			1
03	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1160	2	N	-0-					1
04	1080 N	1018	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	48	1	970	2	N	-0-					1
05	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1150	2	N	-0-					1
*06	1140 N	1130	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	56	1	1074	2	N	-0-					1
07	992 N	959	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	50	1	909	2	N	-0-					1

LA PERLA					WELL #: 166		RRCID -> 142484	COMPL. DATE 08/29/1992		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9123 - 9218						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES					WELL #: 10		RRCID -> 142511	COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 10831		PERF. 9771 - 10346						
02	364 N	327	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	16	1	311	2	N	-0-	1	1			-0-
03	403 N	281	-0-	-122	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	N	-0-					-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	356	2	N	-0-					-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	N	-0-					-0-
*06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	344	2	N	-0-					-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	N	-0-					-0-

LA PERLA					WELL #: 168		RRCID -> 142536	COMPL. DATE 08/19/1992		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9614 - 9734						
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	N	-0-	1	1			-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	337	2	N	-0-					-0-
04	330 N	327	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	15	1	312	2	N	-0-					-0-
05	341 N	330	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	16	1	314	2	N	-0-					-0-
*06	330 N	314	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	N	-0-					-0-
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	339	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MARTINEZ, ANTONIO ET AL													CNTY: ZAPATA											
//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310 WELL #: 6													NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
RRCID -> 142538													COMPL. DATE 08/23/1992				TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8114 - 8932							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
02	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	-0-		74	1	1395	2	Y	-0-					-0-						
03	1395 N	893	-0-	-502	-0-	-0-		43	1	850	2	Y	-0-					-0-						
04	1650 N	919	-0-	-731	-0-	-0-		43	1	876	2	Y	-0-					-0-						
05	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	-0-		94	1	1826	2	Y	-0-					-0-						
*06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	-0-		68	1	1295	2	Y	-0-					-0-						
07	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	-0-		96	1	1750	2	Y	-0-					-0-						
CANALES					WELL #:	11	RRCID -> 142623	COMPL. DATE 10/02/1992				TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 10011												
02	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-		99	1	1870	2	N	1	2	1				2						
							1	9																
03	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1981	2	N	-0-						2						
04	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1960	2	N	1						3						
							1	9																
05	2170 N	2119	-0-	-51	-0-	-0-	103	1	2016	2	N	-0-						3						
*06	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1962	2	N	-0-						3						
07	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	2032	2	N	-0-						3						
LA PERLA "A"					WELL #:	7	RRCID -> 143009	COMPL. DATE 10/26/1992				TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9590 - 9698												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
LA PERLA					WELL #:	169	RRCID -> 143058	COMPL. DATE 10/25/1992				TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9872 - 10231												
02	3192 X	3009	-0-	-183	-0-	-0-	151	1	2858	2	N	-0-						-0-						
03	3503 X	3346	-0-	-157	-0-	-0-	160	1	3186	2	N	-0-						-0-						
04	3390 X	3009	-0-	-381	-0-	-0-	142	1	2867	2	N	-0-						-0-						
05	3410 X	2964	-0-	-446	-0-	-0-	145	1	2819	2	N	-0-						-0-						
*06	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	3216	2	N	-0-						-0-						
07	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	3244	2	N	-0-						-0-						
LA PERLA					WELL #:	170	RRCID -> 143692	COMPL. DATE 12/11/1992				TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 9796												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
LA PERLA					WELL #:	171	RRCID -> 143722	COMPL. DATE 12/23/1992				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8930 - 8978												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT A										CNTY: ZAPATA									
//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310 WELL #: 2										NON-ASSOCIATED									
CAPACITY																			
RRCID -> 144238										COMPL. DATE 12/26/1992									
TOTAL DEPTH 9150										PERF. 7380 - 7690									
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	52	1	996	2	Y	-0-					1		
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	50	1	1090	2	Y	-0-					1		
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	36	1	756	2	Y	-0-					1		
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	33	1	672	2	Y	-0-	1	1			-0-		
*06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	31	1	695	2	Y	-0-					-0-		
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	20	1	587	2	Y	-0-					-0-		

MCMURREY, WM.										WELL #: 48									
RRCID -> 144301										COMPL. DATE 02/19/1993									
TOTAL DEPTH 9700										PERF. 9047 - 9086									
02	1148	N	1047	-0-	-101	-0-	53	1	994	2	N	-0-					-0-		
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	66	1	1304	2	N	-0-					-0-		
04	1380	N	1252	-0-	-128	-0-	59	1	1193	2	N	-0-					-0-		
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	70	1	1357	2	N	-0-					-0-		
*06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	68	1	1303	2	N	-0-					-0-		
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	65	1	1187	2	N	-0-					-0-		

MARTINEZ, ANTONIO ET AL										WELL #: 8									
RRCID -> 144343										COMPL. DATE 01/13/1993									
TOTAL DEPTH 9350										PERF. 7980 - 8115									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

LA PERLA										WELL #: 173									
RRCID -> 144531										COMPL. DATE 03/06/1993									
TOTAL DEPTH 10000										PERF. 8396 - 8520									
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	23	1	428	2	N	-0-					-0-		
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	20	1	394	2	N	-0-					-0-		
04	450	N	402	-0-	-48	-0-	19	1	383	2	N	-0-					-0-		
05	496	N	431	-0-	-65	-0-	21	1	410	2	N	-0-					-0-		
*06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	21	1	410	2	N	-0-					-0-		
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	22	1	405	2	N	-0-					-0-		

CANALES										WELL #: 13									
RRCID -> 144564										COMPL. DATE 03/12/1993									
TOTAL DEPTH 10900										PERF. 10020 - 10572									
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	68	1	1289	2	N	-0-	1	1			1		
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	71	1	1410	2	N	-0-					1		
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	70	1	1417	2	N	-0-	1				2		
							1	9											
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	75	1	1452	2	N	-0-					2		
*06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	72	1	1370	2	N	-0-					2		
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	75	1	1374	2	N	-0-					2		

HERBST, M.V.										WELL #: 16									
RRCID -> 144565										COMPL. DATE 03/09/1993									
TOTAL DEPTH 9200										PERF. 7510 - 7705									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
VIDAURRI, R. ET AL			WELL #:		22	RRCID -> 144620		COMPL. DATE 03/07/1993		TOTAL	DEPTH	9271	PERF. 7342 - 7676						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	Y	-0-					4
03		195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	1					5
									1	9									
04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	Y	5	8	1			2
									6	9									
05		255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y	-0-					2
*06		221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	Y	-0-					2
07		217 N	208	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	Y	-0-					2
MCMURREY, WM.			WELL #:		49	RRCID -> 144633		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL	DEPTH	10200	PERF. 9244 - 9417						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
VIDAURRI, R. ET AL			WELL #:		24	RRCID -> 144716		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL	DEPTH	8902	PERF. 7963 - 8556						
02	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-		-0-	202	1	3809	2	Y	-0-					-0-
03	4433	X	4249	-0-	-184	-0-		-0-	203	1	4046	2	Y	-0-					-0-
04	4290	X	4001	-0-	-289	-0-		-0-	185	1	3816	2	Y	-0-					-0-
05	4433	X	4416	-0-	-17	-0-		-0-	216	1	4200	2	Y	-0-					-0-
*06	4290	X	4246	-0-	-44	-0-		-0-	207	1	4039	2	Y	-0-					-0-
07	4433	X	4362	-0-	-71	-0-		-0-	221	1	4141	2	Y	-0-					-0-
LA PERLA			WELL #:		42	RRCID -> 144860		COMPL. DATE 03/22/1993		TOTAL	DEPTH	9740	PERF. 8924 - 8966						
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-		-0-	29	1	543	2	N	1	1	1			1
									1	9									
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-		-0-	32	1	628	2	N	-0-					1
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-		-0-	31	1	630	2	N	-0-					1
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-		-0-	32	1	633	2	N	-0-					1
*06	660	N	660	-0-	-0-	-0-		-0-	33	1	627	2	N	-0-					1
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-		-0-	34	1	625	2	N	-0-					1
VIDAURRI, R. ET AL			WELL #:		25	RRCID -> 145677		COMPL. DATE 04/25/1993		TOTAL	DEPTH	8341	PERF. 7470 - 8083						
02	420	N	302	-0-	-118	-0-		-0-	15	1	287	2	Y	-0-					4
03	434	N	317	-0-	-117	-0-		-0-	15	1	301	2	Y	1					5
									1	9									
04	360	N	269	-0-	-91	-0-		-0-	12	1	251	2	Y	5	8	1			2
									6	9									
05	341	N	123	-0-	-218	-0-		-0-	6	1	117	2	Y	-0-					2
*06	300	N	119	-0-	-181	-0-		-0-	6	1	113	2	Y	-0-					2
07	279	N	119	-0-	-160	-0-		-0-	6	1	113	2	Y	-0-					2
VIDAURRI, R. ET AL			WELL #:		26	RRCID -> 145747		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL	DEPTH	9300	PERF. 7520 - 7632						
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-		-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HERBST, M.V.			//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310 WELL #: 17			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
			RRCID -> 145953			COMPL. DATE 06/25/1993			TOTAL DEPTH 9200			PERF. 7690 - 8320				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	41 1	775 2	1 9	N	1	1 1			1		
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	35 1	692 2	1	N	-0-				1		
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	42 1	847 2	1	N	-0-				1		
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	37 1	724 2	1	N	-0-				1		
*06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	34 1	649 2	1	N	-0-				1		
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	39 1	708 2	1	N	-0-				1		
LA PERLA			WELL #: 176			RRCID -> 146038			COMPL. DATE 07/02/1993			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9800 - 9922				
02	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	95 1	1794 2	1	N	-0-				-0-		
03	2108 N	2047	-0-	-61	-0-	98 1	1949 2	1	N	-0-				-0-		
04	2010 N	1918	-0-	-92	-0-	90 1	1828 2	1	N	-0-				-0-		
05	2077 N	1721	-0-	-356	-0-	84 1	1637 2	1	N	-0-				-0-		
*06	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-				N	-0-				-0-		
07	1860 N	2	-0-	-1858	-0-	2 2			N	-0-				-0-		
CANALES			WELL #: 15			RRCID -> 146226			COMPL. DATE 08/01/1993			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9302 - 10492				
02	336 N	331	-0-	-5	-0-	17 1	314 2	1	N	-0-		1 1		-0-		
03	372 N	368	-0-	-4	-0-	18 1	350 2	1	N	-0-				-0-		
04	360 N	326	-0-	-34	-0-	15 1	311 2	1	N	-0-				-0-		
05	372 N	312	-0-	-60	-0-	15 1	297 2	1	N	-0-				-0-		
*06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	20 1	377 2	1	N	-0-				-0-		
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	18 1	322 2	1	N	-0-				-0-		
HEIN TRUST			WELL #: 1			RRCID -> 146451			COMPL. DATE 08/07/1993			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10271 - 10575				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
HERBST, M.V.			WELL #: 18 C			RRCID -> 146461			COMPL. DATE 10/26/1993			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7942 - 8114				
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	1 1	22 2	1	N	-0-				-0-		
03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	70 1	1385 2	1	N	-0-				-0-		
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	45 1	918 2	1	N	-0-				-0-		
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	17 1	330 2	1	N	-0-				-0-		
*06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	32 1	605 2	1	N	-0-				-0-		
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	20 1	368 2	1	N	-0-				-0-		
VIDAURRI, R. ET AL			WELL #: 27			RRCID -> 146503			COMPL. DATE 08/11/1993			TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7558 - 7678				
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	28 1	537 2	1	Y	-0-				-0-		
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	37 1	728 2	1	Y	-0-				-0-		
04	707 X	707	-0-	-0-	-0-	33 1	674 2	1	Y	-0-				-0-		
05	716 X	716	-0-	-0-	-0-	35 1	681 2	1	Y	-0-				-0-		
*06	750 X	502	-0-	-248	-0-	24 1	478 2	1	Y	-0-				-0-		
07	775 X	526	-0-	-249	-0-	27 1	499 2	1	Y	-0-				-0-		

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CANALES														CNTY: ZAPATA			
//CONT.// 50925 015				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 386310																	
WELL #: 14				RRCID -> 146796				COMPL. DATE 05/26/1993				TOTAL DEPTH 11200				PERF. 9844 - 10714	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02		469 N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	445	2	N	-0-	1	1		-0-	
03		646 N	646	-0-	-0-	-0-	31	1	615	2	N	-0-				-0-	
04		505 N	505	-0-	-0-	-0-	24	1	480	2	N	1				1	
							1	9									
05		527 N	493	-0-	-34	-0-	24	1	469	2	N	-0-				1	
*06		510 N	448	-0-	-62	-0-	22	1	426	2	N	-0-				1	
07		497 N	497	-0-	-0-	-0-	26	1	471	2	N	-0-				1	
C-BRUNI MINERAL TRUST				WELL #: 29				RRCID -> 146852				COMPL. DATE 10/02/1993				TOTAL DEPTH 8215	
																PERF. 7268 - 7906	
02		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	184	1	1533	2	Y	-0-				-0-	
03		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	174	1	1491	2	Y	-0-				-0-	
04		2070 X	1648	-0-	-422	-0-	172	1	1476	2	Y	-0-				-0-	
05		2139 X	1590	-0-	-549	-0-	167	1	1423	2	Y	-0-				-0-	
*06		2070 X	1639	-0-	-431	-0-	173	1	1466	2	Y	-0-				-0-	
07		1891 X	1706	-0-	-185	-0-	186	1	1520	2	Y	-0-				-0-	
MARTINEZ, E.C.				WELL #: 2				RRCID -> 146870				COMPL. DATE 10/01/1993				TOTAL DEPTH 8320	
																PERF. 7678 - 7742	
02		308 N	305	-0-	-3	-0-	18	1	287	2	Y	-0-				-0-	
03		372 N	314	-0-	-58	-0-	18	1	296	2	Y	-0-				-0-	
04		360 N	302	-0-	-58	-0-	17	1	285	2	Y	-0-				-0-	
05		341 N	336	-0-	-5	-0-	18	1	318	2	Y	-0-				-0-	
*06		308 N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	2	Y	-0-				-0-	
07		415 N	415	-0-	-0-	-0-	15	1	400	2	Y	-0-				-0-	
LA PERLA				WELL #: 177				RRCID -> 146878				COMPL. DATE 10/02/1993				TOTAL DEPTH 10700	
																PERF. 10040 - 10153	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
C-BRUNI MINERAL TRUST				WELL #: 31				RRCID -> 147241				COMPL. DATE 11/09/1993				TOTAL DEPTH 8160	
																PERF. 7324 - 7946	
02		644 N	513	-0-	-131	-0-	55	1	458	2	Y	-0-				-0-	
03		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	143	1	1229	2	Y	-0-				-0-	
04		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	161	1	1381	2	Y	-0-				-0-	
05		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	186	1	1579	2	Y	-0-				-0-	
*06		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	163	1	1386	2	Y	-0-				-0-	
07		1519 N	877	-0-	-642	-0-	95	1	782	2	Y	-0-				-0-	
HERBST, M.V.				WELL #: 19				RRCID -> 147322				COMPL. DATE 11/05/1993				TOTAL DEPTH 9171	
																PERF. 7667 - 8390	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CARRILLO, O. P.			//CONT.// //CONT.//		50925 015 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
			WELL #:		1	RRCID -> 147335		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH		9700	PERF. 7985 - 8750			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

HERBST, M.V.			WELL #:		20	RRCID -> 147344		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH		9262	PERF. 7518 - 7557			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

RANCHO NUEVO			WELL #:		1	RRCID -> 147605		COMPL. DATE 12/05/2018		TOTAL DEPTH		9500	PERF. 8238 - 8303			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST			WELL #:		33	RRCID -> 147608		COMPL. DATE 12/23/1993		TOTAL DEPTH		8800	PERF. 1493 - 7900			
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-		59	1	494	2	Y	-0-				-0-
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-		57	1	489	2	Y	-0-				-0-
04	780 N	538	-0-	-242	-0-		56	1	482	2	Y	-0-				-0-
05	620 N	523	-0-	-97	-0-		55	1	468	2	Y	-0-				-0-
*06	510 N	504	-0-	-6	-0-		53	1	451	2	Y	-0-				-0-
07	527 N	447	-0-	-80	-0-		49	1	398	2	Y	-0-				-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST			WELL #:		32	RRCID -> 147615		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH		8730	PERF. 7790 - 7904			
02	4620 X	4134	-0-	-486	-0-		442	1	3692	2	Y	-0-	11	1		7
03	5115 X	4662	-0-	-453	-0-		486	1	4176	2	Y	-0-				7
04	4980 X	3824	-0-	-1156	-0-		398	1	3426	2	Y	-0-	5	1		2
05	5146 X	3054	-0-	-2092	-0-		321	1	2733	2	Y	-0-				2
*06	4980 X	3255	-0-	-1725	-0-		343	1	2912	2	Y	-0-				2
07	4588 X	3336	-0-	-1252	-0-		363	1	2972	2	Y	1	2	1		1
							1	9								

MCMURREY, WM.			WELL #:		50	RRCID -> 147697		COMPL. DATE 12/28/1993		TOTAL DEPTH		10500	PERF. 9497 - 9694			
02	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-		218	1	4119	2	N	-0-				-0-
03	4991 X	4849	-0-	-142	-0-		232	1	4617	2	N	-0-				-0-
04	4830 X	4451	-0-	-379	-0-		210	1	4241	2	N	-0-				-0-
05	4991 X	4790	-0-	-201	-0-		234	1	4556	2	N	-0-				-0-
*06	4650 X	4465	-0-	-185	-0-		222	1	4243	2	N	-0-				-0-
07	4805 X	4491	-0-	-314	-0-		233	1	4258	2	N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MARTINEZ, E.T.		WELL #:		5	RRCID -> 147805		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH		8513	PERF. 8073 - 8151
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RANCHO NUEVO		WELL #:		2	RRCID -> 148279		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH		9800	PERF. 8248 - 8611
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		175	RRCID -> 148280		COMPL. DATE 02/13/1994		TOTAL DEPTH		9800	PERF. 7878 - 8861
02	4620 X	4358	-0-	-262	-0-	219	1	4139 2	N	-0-		-0-
03	5084 X	4993	-0-	-91	-0-	239	1	4754 2	N	-0-		-0-
04	4920 X	4891	-0-	-29	-0-	231	1	4660 2	N	-0-		-0-
05	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	251	1	4887 2	N	-0-		-0-
*06	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	242	1	4631 2	N	-0-		-0-
07	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	261	1	4773 2	N	-0-		-0-

A. MARTINEZ UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 148338		COMPL. DATE 02/10/1994		TOTAL DEPTH		9100	PERF. 7513 - 7590
02	2128 N	1552	-0-	-576	-0-	146	1	1375 2	Y	28		68
						31	9					
03	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	159	1	1912 2	Y	20		88
						22	9					
04	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	114	1	2062 2	Y	-0-		88
05	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	104	1	2234 2	Y	-0-		88
*06	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	98	1	2127 2	Y	79	155 1	12
						87	9					
07	2263 N	1929	-0-	-334	-0-	80	1	1849 2	Y	-0-		12

LA PERLA		WELL #:		179	RRCID -> 148453		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH		10200	PERF. 8782 - 9332
02	9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	457	1	8623 2	N	1	9 1	10
						1	9					
03	9771 X	9771	-0-	-0-	-0-	468	1	9303 2	N	-0-		10
04	9205 X	9205	-0-	-0-	-0-	434	1	8768 2	N	3		13
						3	9					
05	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	463	1	9023 2	N	-0-		13
*06	8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	448	1	8551 2	N	-0-		13
07	8978 X	8978	-0-	-0-	-0-	465	1	8513 2	N	-0-		13

MARTINEZ, E.C.		WELL #:		3	RRCID -> 148708		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH		8365	PERF. 7449 - 8088
02	336 N	306	-0-	-30	-0-	18	1	288 2	Y	-0-		3
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	312 2	Y	-0-		3
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316 2	Y	-0-		3
05	341 N	321	-0-	-20	-0-	17	1	304 2	Y	-0-		3
*06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312 2	Y	-0-		3
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	15	1	405 2	Y	-0-		3

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT													CNTY: ZAPATA							
//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310													NON-ASSOCIATED		CAPACITY					
WELL #: 2													RRCID -> 148974		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7142 - 7262	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE		
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-			15 1	210 2	Y	-0-					1			
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-			15 1	208 2	Y	-0-					1			
04	270 N	237	-0-	-33	-0-	-0-			16 1	221 2	Y	-0-					1			
05	248 N	205	-0-	-43	-0-	-0-			8 1	197 2	Y	-0-					1			
*06	210 N	204	-0-	-6	-0-	-0-			6 1	198 2	Y	-0-					1			
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	-0-			6 1	211 2	Y	-0-					1			
VIDAURRI, R. ET AL																				
WELL #: 28													RRCID -> 149923		COMPL. DATE 06/08/1994		TOTAL DEPTH 8980		PERF. 8150 - 8760	
02	1260 N	1138	-0-	-122	-0-	-0-			57 1	1081 2	Y	-0-					4			
03	1395 N	1394	-0-	-1	-0-	-0-			67 1	1327 2	Y	-0-					4			
04	1320 N	1305	-0-	-15	-0-	-0-			60 1	1245 2	Y	-0-					4			
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	-0-			64 1	1242 2	Y	6					10			
									7 9											
*06	1350 N	1260	-0-	-90	-0-	-0-			61 1	1196 2	Y	3					13			
									3 9											
07	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	-0-			68 1	1279 2	Y	15					28			
									17 9											
RANCHO NUEVO																				
WELL #: 3-C													RRCID -> 150072		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7978 - 8384	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
MARTINEZ, ANTONIO ET AL																				
WELL #: 10													RRCID -> 150087		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 8191		PERF. 7470 - 7752	
02	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	-0-			98 1	1845 2	Y	3					3			
									3 9											
03	2542 X	2279	-0-	-263	-0-	-0-			108 1	2140 2	Y	28	7	1			24			
									31 9											
04	2460 X	2259	-0-	-201	-0-	-0-			107 1	2152 2	Y	-0-					24			
05	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	-0-			107 1	2086 2	Y	-0-					24			
*06	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	-0-			109 1	2082 2	Y	-0-					24			
07	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	-0-			123 1	2245 2	Y	-0-					24			
RANCHO NUEVO																				
WELL #: 4													RRCID -> 150177		COMPL. DATE 06/02/1994		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8397 - 8828	
02	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	-0-			193 1	3643 2	N	1	4	1			4			
									1 9											
03	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	-0-			201 1	3996 2	N	-0-					4			
04	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	-0-			186 1	3762 2	N	1					5			
									1 9											
05	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	-0-			204 1	3978 2	N	-0-					5			
*06	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	-0-			204 1	3895 2	N	-0-					5			
07	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	-0-			208 1	3802 2	N	-0-					5			
HERBST, M.V.																				
WELL #: 22													RRCID -> 150254		COMPL. DATE 06/30/1994		TOTAL DEPTH 9210		PERF. 8093 - 8112	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
MCMURREY, WM.		WELL #:		51	RRCID -> 150312		COMPL. DATE 07/13/1994		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9045 - 9561					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	448 N	436	-0-		-12		-0-	22	1	414	2	N	-0-			-0-
03	542 N	542	-0-		-0-		-0-	26	1	516	2	N	-0-			-0-
04	450 N	274	-0-		-176		-0-	13	1	261	2	N	-0-			-0-
05	496 N	407	-0-		-89		-0-	20	1	387	2	N	-0-			-0-
*06	480 N	454	-0-		-26		-0-	23	1	431	2	N	-0-			-0-
07	484 N	484	-0-		-0-		-0-	25	1	459	2	N	-0-			-0-

RANCHO NUEVO				WELL #:		6	RRCID -> 150326		COMPL. DATE 07/12/1994		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8506 - 8856			
02	2433 X	2433	-0-		-0-		-0-	122	1	2311	2	N	-0-			-0-
03	2688 X	2688	-0-		-0-		-0-	129	1	2559	2	N	-0-			-0-
04	2520 N	2419	-0-		-101		-0-	114	1	2305	2	N	-0-			-0-
05	2697 N	2371	-0-		-326		-0-	116	1	2255	2	N	-0-			-0-
*06	2490 N	2242	-0-		-248		-0-	112	1	2130	2	N	-0-			-0-
07	2356 N	2274	-0-		-82		-0-	118	1	2156	2	N	-0-			-0-

BRIONES, E.L.				WELL #:		2	RRCID -> 150751		COMPL. DATE 08/13/1994		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8050 - 8664			
02	644 N	207	-0-		-437		-0-	10 1	1 9	196	2	N	1	1 1		1
03	820 N	820	-0-		-0-		-0-	39	1	781	2	N	-0-			1
04	728 N	728	-0-		-0-		-0-	34	1	694	2	N	-0-			1
05	726 N	726	-0-		-0-		-0-	35	1	691	2	N	-0-			1
*06	854 N	854	-0-		-0-		-0-	42	1	812	2	N	-0-			1
07	962 N	962	-0-		-0-		-0-	50	1	912	2	N	-0-			1

L & P				WELL #:		1	RRCID -> 151089		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 10090		PERF. 8936 - 9345			
02	588 N	492	-0-		-96		-0-	25	1	467	2	N	-0-			-0-
03	725 N	725	-0-		-0-		-0-	35	1	690	2	N	-0-			-0-
04	657 N	657	-0-		-0-		-0-	31	1	626	2	N	-0-			-0-
05	652 N	652	-0-		-0-		-0-	32	1	620	2	N	-0-			-0-
*06	660 N	622	-0-		-38		-0-	31	1	591	2	N	-0-			-0-
07	651 N	620	-0-		-31		-0-	32	1	588	2	N	-0-			-0-

CARRILLO, O.P.				WELL #:		2	RRCID -> 151091		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 9696		PERF. 8270 - 8824			
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-

L & P				WELL #:		2	RRCID -> 151138		COMPL. DATE 08/14/1994		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8405 - 8448			
02	1191 N	1191	-0-		-0-		-0-	60	1	1131	2	N	-0-			-0-
03	1341 N	1341	-0-		-0-		-0-	64	1	1277	2	N	-0-			-0-
04	1290 N	1290	-0-		-0-		-0-	61	1	1229	2	N	-0-			-0-
05	1223 N	1223	-0-		-0-		-0-	60	1	1163	2	N	-0-			-0-
*06	840 N	698	-0-		-142		-0-	35	1	663	2	N	-0-			-0-
07	868 N	750	-0-		-118		-0-	39	1	711	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY RANCHO NUEVO													CNTY: ZAPATA											
//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310 WELL #: 5													NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
RRCID -> 151206													COMPL. DATE 08/29/1994				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8481 - 8648							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	170	2	N	-0-				-0-							
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	190	2	N	-0-				-0-							
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	194	2	N	-0-				-0-							
05	186 N	75	-0-	-111	-0-	-0-		4	1	71	2	N	-0-				-0-							
*06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
RANCHO NUEVO					WELL #: 8	RRCID -> 151910					COMPL. DATE 10/24/1994				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8076 - 8410									
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	142	2	N	-0-				-0-							
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	158	2	N	-0-				-0-							
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	-0-		8	1	154	2	N	-0-				-0-							
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	157	2	N	-0-				-0-							
*06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	148	2	N	-0-				-0-							
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	-0-		8	1	142	2	N	-0-				-0-							
CARRILLO, O.P.					WELL #: 3	RRCID -> 152251					COMPL. DATE 12/14/1994				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8274 - 8711									
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	209	2	N	-0-				-0-							
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	209	2	N	-0-				-0-							
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	155	2	N	-0-				-0-							
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	205	2	N	-0-				-0-							
*06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	202	2	N	-0-				-0-							
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	166	2	N	-0-				-0-							
RANCHO NUEVO					WELL #: 9	RRCID -> 152447					COMPL. DATE 11/27/1994				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8265 - 8323									
02	644 N	527	-0-	-117	-0-	-0-		26	1	500	2	N	1	1	1		1							
								1	9															
03	713 N	682	-0-	-31	-0-	-0-		33	1	649	2	N	-0-				1							
04	600 N	517	-0-	-83	-0-	-0-		24	1	493	2	N	-0-				1							
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	578	2	N	-0-				1							
*06	630 N	486	-0-	-144	-0-	-0-		24	1	462	2	N	-0-				1							
07	496 N	449	-0-	-47	-0-	-0-		23	1	426	2	N	-0-				1							
MARTINEZ, ANTONIO ET AL					WELL #: 11	RRCID -> 153159					COMPL. DATE 01/23/1995				TOTAL DEPTH 8100 PERF. 868 - 7898									
02	280 N	256	-0-	-24	-0-	-0-		13	1	240	2	Y	3				3							
								3	9															
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	371	2	Y	28	7	1		24							
								31	9															
04	300 N	274	-0-	-26	-0-	-0-		13	1	261	2	Y	-0-				24							
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	269	2	Y	-0-				24							
*06	390 N	322	-0-	-68	-0-	-0-		16	1	306	2	Y	-0-				24							
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	379	2	Y	-0-				24							
VIDAURRI, R. ET AL					WELL #: 29	RRCID -> 153536					COMPL. DATE 05/04/1995				TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8156 - 8360									
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	252	2	Y	-0-				-0-							
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	310	2	Y	-0-				-0-							
04	DLQ G-10	305	-0-	305	305	14	1	291	2	Y	-0-						-0-							
05	DLQ G-10	318	-0-	318	623	16	1	302	2	Y	-0-						-0-							
*06	923 N	300	-0-	-623	-0-	-0-		15	1	285	2	Y	-0-				-0-							
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	288	2	Y	-0-				-0-							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
BRUNI RANCH		WELL #:		31		RRCID -> 153866		COMPL. DATE 03/19/1995		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10096 - 10602								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	924 X	487	-0-	-0-	-437	-0-	-0-	21	1	466	2	N	-0-					-0-
03	1023 X	667	-0-	-0-	-356	-0-	-0-	35	1	632	2	N	-0-					-0-
04	990 X	685	-0-	-0-	-305	-0-	-0-	36	1	649	2	N	-0-					-0-
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1220	2	N	-0-					-0-
*06	660 N	518	-0-	-0-	-142	-0-	-0-	27	1	491	2	N	-0-					-0-
07	713 N	316	-0-	-0-	-397	-0-	-0-	17	1	299	2	N	-0-					-0-
BRUNI RANCH		WELL #:		29		RRCID -> 153959		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8084 - 8124								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RANCHO NUEVO		WELL #:		7		RRCID -> 154125		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8150 - 8734								
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	323	2	N	-0-					20
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	357	2	N	-0-					20
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	344	2	N	-0-					20
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	354	2	N	-0-					20
*06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	N	-0-					20
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	342	2	N	-0-					20
HEIN TRUST		WELL #:		6		RRCID -> 154234		COMPL. DATE 04/26/1995		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11216 - 11314								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
L & P		WELL #:		4		RRCID -> 154278		COMPL. DATE 03/19/1995		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8476 - 8526								
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	757	2	N	-0-					-0-
03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	818	2	N	-0-					-0-
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	742	2	N	-0-					-0-
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	734	2	N	-0-					-0-
*06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	730	2	N	-0-					-0-
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	777	2	N	-0-					-0-
BRUNI RANCH		WELL #:		27		RRCID -> 155026		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 9104								
02	420 N	162	-0-	-0-	-258	-0-	-0-	7	1	155	2	N	-0-					-0-
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	546	2	N	-0-					-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	274	2	N	-0-					-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	N	-0-					-0-
*06	450 N	290	-0-	-0-	-160	-0-	-0-	15	1	275	2	N	-0-					-0-
07	310 N	213	-0-	-0-	-97	-0-	-0-	11	1	202	2	N	-0-					-0-
LA PERLA		WELL #:		72		RRCID -> 155797		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8205 - 8247								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY 3-D RANCHES												CNTY: ZAPATA			
//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310 WELL #: 2												NON-ASSOCIATED			
CAPACITY												COMPL. DATE 11/08/1995			
TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8810 - 8945															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RANCHO NUEVO															
WELL #: 10												RRCID -> 156577			
COMPL. DATE 04/22/2007												TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7960 - 8724			
02	1400	N	1340	-0-	-60	-0-	67	1	1273	2	N	-0-			-0-
03	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	69	1	1375	2	N	-0-			-0-
04	1470	N	1443	-0-	-27	-0-	68	1	1375	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	72	1	1402	2	N	-0-			-0-
*06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	68	1	1302	2	N	-0-			-0-
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	76	1	1395	2	N	-0-			-0-
RANCHO NUEVO															
WELL #: 12												RRCID -> 157440			
COMPL. DATE 12/12/1995												TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8136 - 8568			
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	60	1	1135	2	N	-0-	1	1	1
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	68	1	1348	2	N	-0-			1
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	63	1	1273	2	N	1			2
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1	9							
*06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	65	1	1275	2	N	-0-			2
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	63	1	1201	2	N	-0-			2
LA PERLA															
WELL #: 182												RRCID -> 157516			
COMPL. DATE 03/14/1996												TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9664			
02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	114	1	2144	2	N	-0-			-0-
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	123	1	2450	2	N	-0-			-0-
04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	114	1	2312	2	N	-0-			-0-
05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	121	1	2361	2	N	-0-			-0-
*06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	119	1	2281	2	N	-0-			-0-
07	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	128	1	2338	2	N	-0-			-0-
MCASKILL															
WELL #: 19												RRCID -> 157794			
COMPL. DATE 04/12/1996												TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10872 - 11433			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RANCHO NUEVO															
WELL #: 13												RRCID -> 157822			
COMPL. DATE 03/13/1996												TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8120 - 8174			
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	108	1	2039	2	N	-0-			-0-
03	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	114	1	2260	2	N	-0-			-0-
04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	109	1	2205	2	N	-0-			-0-
05	2387	N	2301	-0-	-86	-0-	112	1	2189	2	N	-0-			-0-
*06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	112	1	2138	2	N	5			5
07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	6	9							
							119	1	2179	2	N	-0-			5

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MARTINEZ, C.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	50925 015 386310 7	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
						RRCID ->	158277	COMPL. DATE	05/09/1996	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	8890 - 8938				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1792 X	1621	-0-	-171	-0-			70	1	1551	2	N	-0-					5
03	1984 X	1655	-0-	-329	-0-			87	1	1568	2	N	-0-					5
04	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-			93	1	1664	2	N	-0-					5
05	1798 N	1612	-0-	-186	-0-			91	1	1521	2	N	-0-					5
*06	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-			88	1	1589	2	N	-0-					5
07	1829 N	1599	-0-	-230	-0-			84	1	1515	2	N	-0-					5

BRUNI MINERAL TRUST					WELL #:	B 26	RRCID ->	158738	COMPL. DATE	05/14/1996	TOTAL	DEPTH	9119	PERF.	8744 - 8851			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					2
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-			10	1	177	2	Y	-0-					2
04	DLQ G-10	31	-0-	-31	-31			2	1	29	2	Y	-0-					2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-31							Y	-0-					2
*06	32 N	1	-0-	-31	-0-			1	2			Y	-0-					2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					2

CANALES					WELL #:	16	RRCID ->	158740	COMPL. DATE	05/09/1996	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9030 - 9572			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

3-D RANCHES					WELL #:	4	RRCID ->	159352	COMPL. DATE	07/02/1996	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	8802 - 8912			
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-			9	1	167	2	N	-0-					-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-			2	1	49	2	N	-0-					-0-
04	60 N	3	-0-	-57	-0-			3	2			N	-0-					-0-
05	62 N	28	-0-	-34	-0-			1	1	27	2	N	-0-					-0-
*06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-							N	-0-					-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-			2	1	28	2	N	-0-					-0-

3-D RANCHES					WELL #:	3	RRCID ->	159655	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL	DEPTH	9549	PERF.	8541 - 8911			
02	3108 X	3037	-0-	-71	-0-			153	1	2884	2	N	-0-					-0-
03	3441 X	3257	-0-	-184	-0-			156	1	3101	2	N	-0-					-0-
04	3330 X	3131	-0-	-199	-0-			148	1	2983	2	N	-0-					-0-
05	3348 X	3046	-0-	-302	-0-			149	1	2897	2	N	-0-					-0-
*06	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-			166	1	3168	2	N	-0-					-0-
07	3348 X	3055	-0-	-293	-0-			158	1	2897	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH					WELL #:	34	RRCID ->	160387	COMPL. DATE	10/04/1996	TOTAL	DEPTH	11100	PERF.	9599 - 9676			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)				//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
L & P				WELL #:	6	RRCID ->	160625	COMPL.	DATE 02/29/1996	TOTAL	DEPTH	9420	PERF.	8272	-	8922	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1455	2	N	-0-			31
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1501	2	N	15	46	1	-0-
									17	9							
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1418	2	N	-0-			-0-
05	1705	N	1525	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	74	1	1451	2	N	-0-			-0-
*06	1470	N	1284	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	64	1	1220	2	N	-0-			-0-
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1420	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, C.					WELL #:	8	RRCID ->	161188	COMPL.	DATE 11/21/1996	TOTAL	DEPTH	11296	PERF.	8992	-	9127
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

3-D RANCHES					WELL #:	5	RRCID ->	161411	COMPL.	DATE 10/31/1996	TOTAL	DEPTH	9966	PERF.	8906	-	8984
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-			8	1	151	2	N	-0-			-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-			6	1	126	2	N	-0-			-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-			4	1	84	2	N	-0-			-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-			3	1	50	2	N	-0-			-0-
*06	49	N	49	-0-	-0-	-0-			2	1	47	2	N	-0-			-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-			4	1	67	2	N	-0-			-0-

LA PERLA					WELL #:	184	RRCID ->	162238	COMPL.	DATE 02/22/1997	TOTAL	DEPTH	10065	PERF.	8276	-	8884
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-			20	1	381	2	N	-0-			-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-			22	1	435	2	N	-0-			-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-			21	1	423	2	N	-0-			-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-			28	1	553	2	N	-0-			-0-
*06	560	N	560	-0-	-0-	-0-			28	1	532	2	N	-0-			-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-			29	1	529	2	N	-0-			-0-

L & P					WELL #:	7	RRCID ->	162653	COMPL.	DATE 04/11/1996	TOTAL	DEPTH	9689	PERF.	7971	-	8804
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-			7	1	141	2	N	-0-			-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-			7	1	140	2	N	-0-			-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-			4	1	86	2	N	-0-			-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-			4	1	73	2	N	-0-			-0-
*06	128	N	128	-0-	-0-	-0-			6	1	122	2	N	-0-			-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-			5	1	88	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH					WELL #:	6	RRCID ->	163643	COMPL.	DATE 06/14/1997	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	9356	-	9384
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				49
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				49

LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
LA PERLA			WELL #:		41	RRCID -> 163917		COMPL. DATE 07/06/1997		TOTAL	DEPTH	9921	PERF. 8480 - 8499		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-		34 1	640 2	N		1	1 1		1	
							1 9								
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-		34 1	671 2	N		-0-			1	
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-		30 1	596 2	N		-0-			1	
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-		28 1	553 2	N		-0-			1	
*06	620 N	620	-0-	-0-	-0-		31 1	589 2	N		-0-			1	
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-		33 1	601 2	N		-0-			1	

BRIONES, E. L.			WELL #:		5	RRCID -> 164155		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL	DEPTH	9800	PERF. 9717 - 9740		
02	196 N	173	-0-	-23	-0-		9 1	164 2	N		-0-			-0-	
03	186 N	170	-0-	-16	-0-		8 1	162 2	N		-0-			-0-	
04	180 N	174	-0-	-6	-0-		8 1	166 2	N		-0-			-0-	
05	186 N	168	-0-	-18	-0-		8 1	160 2	N		-0-			-0-	
*06	174 N	174	-0-	-0-	-0-		9 1	165 2	N		-0-			-0-	
07	186 N	180	-0-	-6	-0-		9 1	171 2	N		-0-			-0-	

MARTINEZ, E. C.			WELL #:		4	RRCID -> 164349		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL	DEPTH	7807	PERF. 7506 - 7511		
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-		40 1	642 2	Y		-0-			14	
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-		39 1	629 2	Y		-0-			14	
04	600 N	474	-0-	-126	-0-		27 1	447 2	Y		-0-			14	
05	744 N	633	-0-	-111	-0-		33 1	600 2	Y		-0-			14	
*06	660 N	532	-0-	-128	-0-		29 1	503 2	Y		-0-			14	
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-		24 1	648 2	Y		-0-			14	

3-D RANCHES			WELL #:		6	RRCID -> 164829		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL	DEPTH	10100	PERF. 9192 - 9290		
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-		7 1	141 2	N		-0-			-0-	
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-		9 1	169 2	N		-0-			-0-	
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-		8 1	158 2	N		-0-			-0-	
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-		3 1	58 2	N		-0-			-0-	
*06	221 N	221	-0-	-0-	-0-		11 1	210 2	N		-0-			-0-	
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-		7 1	131 2	N		-0-			-0-	

LA PERLA			WELL #:		152	RRCID -> 164908		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL	DEPTH	9900	PERF. 8844 - 8883		
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-		7 1	136 2	N		-0-			-0-	
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-		5 1	96 2	N		-0-			-0-	
04	120 N	81	-0-	-39	-0-		4 1	77 2	N		-0-			-0-	
05	155 N	61	-0-	-94	-0-		3 1	58 2	N		-0-			-0-	
*06	122 N	122	-0-	-0-	-0-		6 1	116 2	N		-0-			-0-	
07	93 N	78	-0-	-15	-0-		4 1	74 2	N		-0-			-0-	

LA PERLA			WELL #:		77	RRCID -> 164917		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL	DEPTH	10160	PERF. 8519 - 8562		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LA PERLA		WELL #:		35	RRCID -> 165326		COMPL. DATE 10/26/1997		TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8722	- 8762
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	77 1	1448 2	N	1	2 1	2
							1 9					
03		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	83 1	1657 2	N	-0-		2
04		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	87 1	1762 2	N	-0-		2
05		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	86 1	1682 2	N	-0-		2
*06		1620 N	1285	-0-	-335	-0-	64 1	1221 2	N	-0-		2
07		1798 N	1752	-0-	-46	-0-	91 1	1661 2	N	-0-		2
HEIN "C"		WELL #:		1	RRCID -> 165676		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH	10914	PERF. 9484	- 9704
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LA PERLA		WELL #:		186	RRCID -> 165807		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH	9799	PERF. 8345	- 8400
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 2	N	-0-		-0-
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	N	-0-		-0-
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	N	-0-		-0-
05		62 N	58	-0-	-4	-0-	3 1	55 2	N	-0-		-0-
*06		82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	78 2	N	-0-		-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 2	N	-0-		-0-
LA PERLA		WELL #:		178	RRCID -> 166325		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9563	- 9638
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LA PERLA		WELL #:		183	RRCID -> 166736		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH	9860	PERF. 8018	- 9497
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	-0-	52 1	985 2	N	-0-	1 1	1
03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	62 1	1233 2	N	-0-		1
04	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	-0-	63 1	1275 2	N	-0-		1
05	1147 N	671	-0-	-476	-0-	-0-	33 1	638 2	N	-0-		1
*06	1140 N	727	-0-	-413	-0-	-0-	36 1	691 2	N	-0-		1
07	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	-0-	76 1	1388 2	N	-0-		1
LA PERLA		WELL #:		187	RRCID -> 167304		COMPL. DATE 12/19/1998		TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8542	- 8598
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
LA PERLA			WELL #:		188	RRCID -> 167560		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL	DEPTH	9900	PERF. 8250	-	8294				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VIDAURRI, R. ET AL			WELL #:		30	RRCID -> 167563		COMPL. DATE 05/09/1998		TOTAL	DEPTH	9000	PERF. 7800	-	8814				
02	1484	N	1429	-0-	-55	-0-	72	1	1357	2	Y	-0-							-0-
03	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	87	1	1727	2	Y	-0-							-0-
04	1740	N	1698	-0-	-42	-0-	79	1	1619	2	Y	-0-							-0-
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	103	1	2012	2	Y	-0-							-0-
*06	1770	N	1400	-0-	-370	-0-	68	1	1332	2	Y	-0-							-0-
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	110	1	2064	2	Y	-0-							-0-
LA PERLA B			WELL #:		8	RRCID -> 167760		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL	DEPTH	10000	PERF. 8479	-	9349				
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	7	1	140	2	N	-0-							-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	-0-							-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	8	1	154	2	N	-0-							-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	N	-0-							-0-
*06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	N	-0-							-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	N	-0-							-0-
LA PERLA A			WELL #:		9	RRCID -> 167961		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL	DEPTH	10100	PERF. 7742	-	8917				
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	356	2	N	-0-	1	1					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	20	1	398	2	N	-0-							-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	388	2	N	-0-	1						1
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	1	9											1
*06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	399	2	N	-0-							1
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	380	2	N	-0-							1
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	22	1	397	2	N	-0-							1
LA PERLA B			WELL #:		9	RRCID -> 168506		COMPL. DATE 05/09/1998		TOTAL	DEPTH	10000	PERF. 8655	-	8860				
02	4368	X	4218	-0-	-150	-0-	212	1	4006	2	N	-0-	4	1					4
03	4898	X	4621	-0-	-277	-0-	221	1	4400	2	N	-0-							4
04	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	257	1	5185	2	N	-0-	2						6
05	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	2	9											6
*06	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	258	1	5031	2	N	-0-							6
07	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	256	1	4883	2	N	-0-							6
07	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	275	1	5035	2	N	-0-							6
VIDAURRI-STATE GAS UNIT NO. 2			WELL #:		1	RRCID -> 168960		COMPL. DATE 03/07/1998		TOTAL	DEPTH	8020	PERF. 7596	-	7606				
02	9240	X	8962	-0-	-278	-0-	451	1	8511	2	Y	-0-							20
03	10013	X	9857	-0-	-156	-0-	472	1	9377	2	Y	-0-	7						27
04	9690	X	9310	-0-	-380	-0-	8	9											
05	9690	X	9310	-0-	-380	-0-	429	1	8846	2	Y	-0-	32	32	1				27
06	9690	X	9310	-0-	-380	-0-	35	9											
*06	10013	X	9684	-0-	-329	-0-	473	1	9211	2	Y	-0-							27
07	9600	X	9410	-0-	-190	-0-	458	1	8952	2	Y	-0-							27
07	9920	X	9609	-0-	-311	-0-	487	1	9122	2	Y	-0-							27

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LA PERLA														CNTY: ZAPATA																			
//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310 WELL #: 192														NON-ASSOCIATED				CAPACITY															
RRCID -> 169551														COMPL. DATE 07/02/1998				TOTAL DEPTH 9967				PERF. 8704 - 8854											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																	
02	3472 X	2867	-0-	-605	-0-	144	1	2723	2	N	-0-	3	1			3																	
03	3906 X	3071	-0-	-835	-0-	147	1	2924	2	N	-0-					3																	
04	3780 X	3459	-0-	-321	-0-	163	1	3295	2	N	-0- 1					4																	
05	3906 X	3639	-0-	-267	-0-	178	1	3461	2	N	-0-					4																	
*06	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	175	1	3343	2	N	-0-					4																	
07	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	187	1	3424	2	N	-0-					4																	

LA PERLA														WELL #: 191				RRCID -> 170460				COMPL. DATE 09/07/1998				TOTAL DEPTH 9260				PERF. 8360 - 8540			
02	2100 N	2045	-0-	-55	-0-	103	1	1942	2	N	-0-	2	1			2																	
03	2356 N	2242	-0-	-114	-0-	107	1	2135	2	N	-0-					2																	
04	2310 N	2114	-0-	-196	-0-	100	1	2013	2	N	-0- 1					3																	
05	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	117	1	2281	2	N	-0-					3																	
*06	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	112	1	2138	2	N	-0-					3																	
07	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	120	1	2192	2	N	-0-					3																	

LA PERLA														WELL #: 193				RRCID -> 171096				COMPL. DATE 10/17/1998				TOTAL DEPTH 9448				PERF. 8925 - 9077			
02	1540 X	491	-0-	-1049	-0-	25	1	466	2	Y	-0-	1	1			1																	
03	1426 X	364	-0-	-1062	-0-	17	1	347	2	Y	-0-					1																	
04	960 N	318	-0-	-642	-0-	15	1	303	2	Y	-0-					1																	
05	558 N	315	-0-	-243	-0-	15	1	300	2	Y	-0-					1																	
*06	330 N	248	-0-	-82	-0-	12	1	236	2	Y	-0-					1																	
07	310 N	173	-0-	-137	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					1																	

LA PERLA														WELL #: 195				RRCID -> 171783				COMPL. DATE 12/15/1998				TOTAL DEPTH 9800				PERF. 9112 - 9422			
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	39	1	740	2	Y	-0-	1	1			1																	
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	38	1	761	2	Y	-0-					1																	
04	1170 N	703	-0-	-467	-0-	33	1	669	2	Y	-0- 1					2																	
05	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	62	1	1204	2	Y	-0-					2																	
*06	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	73	1	1394	2	Y	-0-					2																	
07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	68	1	1252	2	Y	-0-					2																	

LA PERLA														WELL #: 198				RRCID -> 171850				COMPL. DATE 01/04/1999				TOTAL DEPTH 9000				PERF. 8464 - 8680			
02	4172 X	3306	-0-	-866	-0-	166	1	3140	2	N	-0-	4	1			4																	
03	4278 X	4058	-0-	-220	-0-	194	1	3864	2	N	-0-					4																	
04	4140 X	4012	-0-	-128	-0-	189	1	3822	2	N	-0- 1					5																	
05	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	207	1	4033	2	N	-0-					5																	
*06	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	209	1	3992	2	N	-0-					5																	
07	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	231	1	4235	2	N	-0-					5																	

LA PERLA														WELL #: 200				RRCID -> 172391				COMPL. DATE 01/12/1999				TOTAL DEPTH 8900				PERF. 7986 - 8594			
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	29	1	540	2	Y	-0-	1	1			-0-																	
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	29	1	577	2	Y	-0-					-0-																	
04	600 N	522	-0-	-78	-0-	25	1	496	2	Y	-0- 1					1																	
05	620 N	612	-0-	-8	-0-	30	1	582	2	Y	-0-					1																	
*06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	29	1	546	2	Y	-0-					1																	
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	36	1	663	2	Y	-0-					1																	

LA PERLA (LOBO CONS.)				//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310															
LA PERLA				WELL #:	197	RRCID -> 172413		COMPL.	DATE 01/07/1999	TOTAL	DEPTH	9207	PERF. 8780	-	9034					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-			35	1	660	2	Y	1	1	1			1	
									1	9										
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-			37	1	738	2	Y	-0-					1	
04	720	N	563	-0-	-157	-0-			27	1	536	2	Y	-0-					1	
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-			42	1	822	2	Y	-0-					1	
*06	720	N	643	-0-	-77	-0-			32	1	611	2	Y	-0-					1	
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-			37	1	681	2	Y	-0-					1	
LA PERLA					WELL #:	201	RRCID -> 172576		COMPL.	DATE 03/09/1999	TOTAL	DEPTH	9737	PERF. 8750	-	9474				
02	140	N	62	-0-	-78	-0-			3	1	59	2	Y	-0-					-0-	
03	124	N	83	-0-	-41	-0-			4	1	79	2	Y	-0-					-0-	
04	120	N	98	-0-	-22	-0-			5	1	93	2	Y	-0-					-0-	
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-			6	1	108	2	Y	-0-					-0-	
*06	155	N	155	-0-	-0-	-0-			8	1	147	2	Y	-0-					-0-	
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-			7	1	129	2	Y	-0-					-0-	
LA PERLA B1					WELL #:	10	RRCID -> 172610		COMPL.	DATE 01/25/1999	TOTAL	DEPTH	9700	PERF. 8172	-	8632				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
CANALES					WELL #:	18	RRCID -> 172835		COMPL.	DATE 04/15/1999	TOTAL	DEPTH	11000	PERF. 10129	-	10769				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
LA PERLA					WELL #:	203	RRCID -> 172846		COMPL.	DATE 04/27/1999	TOTAL	DEPTH	9650	PERF. 8588	-	9259				
02	896	N	672	-0-	-224	-0-			34	1	638	2	Y	-0-	1	1			1	
03	992	N	693	-0-	-299	-0-			33	1	660	2	Y	-0-					1	
04	1140	N	674	-0-	-466	-0-			32	1	642	2	Y	-0-					1	
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-			49	1	962	2	Y	-0-					1	
*06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-			56	1	1063	2	Y	-0-					1	
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-			50	1	922	2	Y	-0-					1	
LA PERLA					WELL #:	194	RRCID -> 172955		COMPL.	DATE 10/12/2006	TOTAL	DEPTH	9950	PERF. 8348	-	8453				
02	280	N	74	-0-	-206	-0-			4	1	70	2	Y	-0-					-0-	
03	155	N	83	-0-	-72	-0-			4	1	79	2	Y	-0-					-0-	
04	240	N	155	-0-	-85	-0-			7	1	148	2	Y	-0-					-0-	
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-			6	1	114	2	Y	-0-					-0-	
*06	215	N	215	-0-	-0-	-0-			11	1	204	2	Y	-0-					-0-	
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-			10	1	174	2	Y	-0-					-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)				//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310													
LA PERLA				WELL #:	205	RRCID ->	173040	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL	DEPTH	9850	PERF. 8929	-	9420			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02		T. A.	67	-0-	67	351		3 1	64	2	Y	-0-					-0-	
03		T. A.	72	-0-	72	423		3 1	69	2	Y	-0-					-0-	
04		T. A.	61	-0-	61	484		3 1	58	2	Y	-0-					-0-	
05		T. A.	87	-0-	87	571		4 1	83	2	Y	-0-					-0-	
*06		704 X	133	-0-	-571	-0-		7 1	126	2	Y	-0-					-0-	
07		109 N	109	-0-	-0-	-0-		6 1	103	2	Y	-0-					-0-	
SPEAR, IRENE L.				WELL #:	1	RRCID ->	173279	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL	DEPTH	9750	PERF. 8722	-	9332			
02		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-		78 1	1470	2	N	-0-	1 1				2	
03		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-		89 1	1777	2	N	-0-					2	
04		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-		75 1	1520	2	N	-0-					2	
05		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-		84 1	1633	2	N	-0-					2	
*06		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-		72 1	1374	2	N	-0-					2	
07		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-		74 1	1346	2	N	-0-					2	
LA PERLA				WELL #:	204	RRCID ->	173319	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL	DEPTH	10300	PERF. 9382	-	10004			
02		2800 N	2192	-0-	-608	1042		110 1	2082	2	Y	-0-	3 1				3	
03		3218 X	2176	-0-	-1042	-0-		104 1	2072	2	Y	-0-					3	
04		3930 X	2087	-0-	-1843	-0-		98 1	1987	2	Y	-0-	2				5	
								2 9										
05		4061 X	3134	-0-	-927	-0-		153 1	2981	2	Y	-0-					5	
*06		3660 X	3383	-0-	-277	-0-		168 1	3215	2	Y	-0-					5	
07		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-		161 1	2938	2	Y	-0-					5	
KING B				WELL #:	4	RRCID ->	173320	COMPL. DATE	05/10/1999	TOTAL	DEPTH	9020	PERF. 8518	-	8856			
02		588 N	450	-0-	-138	-0-		23 1	427	2	Y	-0-					-0-	
03		713 N	492	-0-	-221	-0-		24 1	468	2	Y	-0-					-0-	
04		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-		78 1	1569	2	Y	-0-					-0-	
05		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-		73 1	1422	2	Y	-0-					-0-	
*06		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-		64 1	1215	2	Y	-0-					-0-	
07		1178 N	1137	-0-	-41	-0-		59 1	1078	2	Y	-0-					-0-	
LUNDELL B				WELL #:	4	RRCID ->	173340	COMPL. DATE	06/09/1999	TOTAL	DEPTH	11305	PERF. 10064	-	10855			
02		954 N	954	-0-	-0-	-0-		48 1	906	2	N	-0-					-0-	
03		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-		59 1	1183	2	N	-0-					-0-	
04		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-		56 1	1135	2	N	-0-					-0-	
05		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-		61 1	1179	2	N	-0-					-0-	
*06		1140 N	1133	-0-	-7	-0-		56 1	1077	2	N	-0-					-0-	
07		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-		61 1	1110	2	N	-0-					-0-	
BRUNI RANCH				WELL #:	44	RRCID ->	173582	COMPL. DATE	06/02/1999	TOTAL	DEPTH	9900	PERF. 9348	-	9467			
02		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-		87 1	1934	2	N	-0-	1 2 1				2	
								1 9										
03		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-		121 1	2169	2	N	-0-					2	
04		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-		109 1	1951	2	N	-0-					2	
05		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-		125 1	2098	2	N	-0-					2	
*06		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-		118 1	2130	2	N	-0-					2	
07		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-		115 1	2080	2	N	-0-					2	

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BRUNI RANCH			//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310 WELL #: 45		NON-ASSOCIATED RRCID -> 173920		CAPACITY COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10416 - 11257	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2016 N	1764	-0-	-252	-0-	89 1	1674 2	Y	1			3
03	2201 N	1923	-0-	-278	-0-	92 1	1830 2	Y	1			4
04	2160 N	2131	-0-	-29	-0-	100 1	2030 2	Y	1			5
05	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	109 1	2132 2	Y	1			6
*06	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	109 1	2077 2	Y	-0-			6
07	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	116 1	2122 2	Y	-0-			6

LA PERLA B2			WELL #: 11		RRCID -> 173923		COMPL. DATE 07/27/1999		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8020 - 9374	
02	336 N	39	-0-	-297	-0-	2 1	37 2	N	-0-			-0-
03	186 N	166	-0-	-20	-0-	8 1	158 2	N	-0-			-0-
04	120 N	50	-0-	-70	-0-	2 1	48 2	N	-0-			-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	78 2	N	-0-			-0-
*06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9 1	172 2	N	-0-			-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9 1	173 2	N	-0-			-0-

LA PERLA			WELL #: 206		RRCID -> 174056		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9400 - 9736	
02	504 N	292	-0-	-212	-0-	15 1	277 2	Y	-0-			-0-
03	465 N	218	-0-	-247	-0-	10 1	208 2	Y	-0-			-0-
04	570 N	200	-0-	-370	-0-	9 1	191 2	Y	-0-			-0-
05	310 N	257	-0-	-53	-0-	13 1	244 2	Y	-0-			-0-
*06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	17 1	329 2	Y	-0-			-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	14 1	249 2	Y	-0-			-0-

KING-GUTIERREZ GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 174134		COMPL. DATE 09/02/1999		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8038 - 8559	
02	840 N	712	-0-	-128	-0-	36 1	676 2	N	-0-			-0-
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	54 1	1067 2	N	-0-			-0-
04	960 N	769	-0-	-191	-0-	36 1	733 2	N	-0-			-0-
05	775 N	509	-0-	-266	-0-	25 1	484 2	N	-0-			-0-
*06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	61 1	1162 2	N	-0-			-0-
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	44 1	799 2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM.			WELL #: 52		RRCID -> 174260		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 8638 - 10026	
02	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	239 1	4508 2	N	-0-			-0-
03	5177 X	5019	-0-	-158	-0-	240 1	4779 2	N	-0-			-0-
04	5160 X	4933	-0-	-227	-0-	233 1	4700 2	N	-0-			-0-
05	5332 X	5055	-0-	-277	-0-	247 1	4808 2	N	-0-			-0-
*06	5160 X	4784	-0-	-376	-0-	238 1	4546 2	N	-0-			-0-
07	5270 X	4876	-0-	-394	-0-	253 1	4623 2	N	-0-			-0-

LA PERLA B2			WELL #: 12		RRCID -> 174487		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 9620		PERF. 8926 - 9066	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BRUNI RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	50925 015 386310 46	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
						RRCID ->	174532	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL	DEPTH	11613	PERF.11172	-	11302				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3444	-0-		-364	-0-		173	1	3269	2	Y	2					5
									2	9									
03	3968	X	3752	-0-		-216	-0-		180	1	3570	2	Y	2					7
									2	9									
04	3780	X	3381	-0-		-399	-0-		159	1	3221	2	Y	1					8
									1	9									
05	3813	X	3647	-0-		-166	-0-		178	1	3467	2	Y	2					10
									2	9									
*06	3690	X	3604	-0-		-86	-0-		179	1	3424	2	Y	1					11
									1	9									
07	3900	X	3900	-0-		-0-	-0-		202	1	3698	2	Y	-0-					11
BRUNI RANCH					WELL #:	48	RRCID ->	174618	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL	DEPTH	9800	PERF. 9200	-	9415			
02	936	N	936	-0-		-0-	-0-		40	1	896	2	N	-0-	1	1			1
03	1178	N	928	-0-		-250	-0-		49	1	879	2	N	-0-					1
04	990	N	950	-0-		-40	-0-		50	1	900	2	N	-0-					1
05	1023	N	928	-0-		-95	-0-		52	1	876	2	N	-0-					1
*06	990	N	990	-0-		-0-	-0-		52	1	938	2	N	-0-					1
07	992	N	873	-0-		-119	-0-		46	1	827	2	N	-0-					1
LA PERLA B1					WELL #:	14	RRCID ->	174736	COMPL. DATE	10/11/1999	TOTAL	DEPTH	9250	PERF. 8381	-	8407			
02	117	N	117	-0-		-0-	-0-		6	1	111	2	N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-		-0-	-0-		7	1	131	2	N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-		-0-	-0-		6	1	125	2	N	-0-					-0-
05	124	N	91	-0-		-33	-0-		4	1	87	2	N	-0-					-0-
*06	132	N	132	-0-		-0-	-0-		7	1	125	2	N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-		-14	-0-		6	1	104	2	N	-0-					-0-
BRUNI RANCH					WELL #:	41	RRCID ->	174892	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL	DEPTH	10100	PERF. 8759	-	9198			
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
BRUNI RANCH					WELL #:	47	RRCID ->	175157	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL	DEPTH	11350	PERF.11013	-	11100			
02	2100	N	2025	-0-		-75	-0-		102	1	1922	2	Y	1					3
									1	9									
03	2387	N	2119	-0-		-268	-0-		101	1	2017	2	Y	1					4
									1	9									
04	2130	N	2024	-0-		-106	-0-		95	1	1928	2	Y	1					5
									1	9									
05	2232	N	1999	-0-		-233	-0-		98	1	1900	2	Y	1					6
									1	9									
*06	1980	N	1923	-0-		-57	-0-		96	1	1827	2	Y	-0-					6
07	2303	N	2303	-0-		-0-	-0-		119	1	2184	2	Y	-0-					6
LUNDELL B					WELL #:	5	RRCID ->	175159	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.10107	-	10826			
02	812	N	805	-0-		-7	-0-		40	1	765	2	N	-0-					-0-
03	920	N	920	-0-		-0-	-0-		44	1	876	2	N	-0-					-0-
04	886	N	886	-0-		-0-	-0-		42	1	844	2	N	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-		-0-	-0-		49	1	952	2	N	-0-					-0-
*06	871	N	871	-0-		-0-	-0-		43	1	828	2	N	-0-					-0-
07	868	N	833	-0-		-35	-0-		43	1	790	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
LA PERLA		WELL #:		207	RRCID -> 175304		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8639	- 9010					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	121	1	2281	2	Y	-0-	2	1			3
03		2728 N	2607	-0-	-121	-0-	125	1	2482	2	Y	-0-					3
04		2640 X	2526	-0-	-114	-0-	119	1	2407	2	Y	-0-					3
05		2728 X	2552	-0-	-176	-0-	125	1	2427	2	Y	-0-					3
*06		2580 X	2528	-0-	-52	-0-	126	1	2402	2	Y	-0-					3
07		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	145	1	2658	2	Y	-0-					3
LA PERLA B2		WELL #:		13	RRCID -> 175446		COMPL. DATE 12/20/1999		TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8654	- 9165					
02		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	58	1	1101	2	N	-0-					-0-
03		1178 N	1147	-0-	-31	-0-	55	1	1092	2	N	-0-					-0-
04		1200 N	1196	-0-	-4	-0-	56	1	1140	2	N	-0-					-0-
05		1271 N	1162	-0-	-109	-0-	57	1	1105	2	N	-0-					-0-
*06		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	64	1	1214	2	N	-0-					-0-
07		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	63	1	1146	2	N	-0-					-0-
KING B		WELL #:		5	RRCID -> 175455		COMPL. DATE 11/22/1999		TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7905	- 8692					
02		797 N	797	-0-	-0-	-0-	40	1	757	2	Y	-0-					-0-
03		930 N	900	-0-	-30	-0-	43	1	857	2	Y	-0-					-0-
04		897 N	897	-0-	-0-	-0-	42	1	855	2	Y	-0-					-0-
05		917 N	917	-0-	-0-	-0-	45	1	872	2	Y	-0-					-0-
*06		870 N	870	-0-	-0-	-0-	43	1	827	2	Y	-0-					-0-
07		894 N	894	-0-	-0-	-0-	46	1	848	2	Y	-0-					-0-
MARTIN, J. C.		WELL #:		16	RRCID -> 175790		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH	9774	PERF. 8833	- 9512					
02		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	182	1	3431	2	N	-0-	1	1			2
03		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	182	1	3627	2	N	-0-					2
04		3630 X	3452	-0-	-178	-0-	163	1	3288	2	N	-0-	1				3
05		3751 X	3258	-0-	-493	-0-	159	1	3099	2	N	-0-					3
*06		3630 X	2941	-0-	-689	-0-	146	1	2795	2	N	-0-					3
07		3751 X	3346	-0-	-405	-0-	173	1	3173	2	N	-0-					3
LEAL, F.		WELL #:		1	RRCID -> 175917		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9501	- 9620					
02		858 N	858	-0-	-0-	-0-	43	1	815	2	Y	-0-					-0-
03		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	50	1	998	2	Y	-0-					-0-
04		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	47	1	958	2	Y	-0-					-0-
05		961 N	876	-0-	-85	-0-	43	1	833	2	Y	-0-					-0-
*06		960 N	768	-0-	-192	-0-	38	1	730	2	Y	-0-					-0-
07		992 N	747	-0-	-245	-0-	39	1	708	2	Y	-0-					-0-
CANALES		WELL #:		20	RRCID -> 175918		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9998	- 10689					
02		771 N	771	-0-	-0-	-0-	39	1	732	2	N	-0-					-0-
03		777 N	777	-0-	-0-	-0-	37	1	740	2	N	-0-					-0-
04		820 N	820	-0-	-0-	-0-	39	1	781	2	N	-0-					-0-
05		704 N	704	-0-	-0-	-0-	34	1	670	2	N	-0-					-0-
*06		636 N	636	-0-	-0-	-0-	32	1	604	2	N	-0-					-0-
07		737 N	737	-0-	-0-	-0-	38	1	699	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
BRUNI RANCH			WELL #:		52	RRCID -> 176001		COMPL. DATE 01/28/2000			TOTAL	DEPTH 11600	PERF.10615 - 11225			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	2	2	2	2	Y	-0-				-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	4473	-0-	4473	4473	211	1	4260	2	Y	2					2
05	T. A.	4843	-0-	4843	9316	236	1	4605	2	Y	2					4
*06	T. A.	2678	-0-	2678	11994	133	1	2545	2	Y	-0-					4
07	T. A.	2585	-0-	2585	14579	134	1	2451	2	Y	-0-					4

BRUNI RANCH			WELL #:		53	RRCID -> 176033		COMPL. DATE 02/09/2000			TOTAL	DEPTH 11400	PERF.10388 - 10816			
02	14B2 EXT	39	-0-	39	117	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	23	-0-	23	140	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	70	-0-	70	210	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
05	225 X	15	-0-	-210	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
*06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

BMT-MARTIN A			WELL #:		1	RRCID -> 176120		COMPL. DATE 12/29/1999			TOTAL	DEPTH 11150	PERF. 9860 - 10501			
02	1232 N	584	-0-	-648	-0-	29	1	555	2	Y	-0-					-0-
03	1395 N	504	-0-	-891	-0-	24	1	480	2	Y	-0-					-0-
04	1050 N	747	-0-	-303	-0-	35	1	712	2	Y	-0-					-0-
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	33	1	634	2	Y	-0-					-0-
*06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	33	1	630	2	Y	-0-					-0-
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	54	1	981	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH			WELL #:		54	RRCID -> 176253		COMPL. DATE 02/15/2000			TOTAL	DEPTH 11500	PERF.10717 - 11221			
02	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	128	1	2423	2	Y	2					4
03	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	127	1	2524	2	Y	1					5
04	2730 N	2579	-0-	-151	-0-	122	1	2456	2	Y	1					6
05	2821 N	2650	-0-	-171	-0-	129	1	2520	2	Y	1					7
*06	2460 N	2172	-0-	-288	-0-	108	1	2063	2	Y	1					8
07	2511 N	2423	-0-	-88	-0-	126	1	2297	2	Y	-0-					8

BMT-FNB			WELL #:		1	RRCID -> 176267		COMPL. DATE 02/12/2000			TOTAL	DEPTH 9900	PERF. 9412 - 9506			
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	314	2	Y	-0-					-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	2	Y	-0-					-0-
04	540 N	449	-0-	-91	-0-	21	1	428	2	Y	-0-					-0-
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	24	1	464	2	Y	-0-					-0-
*06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	465	2	Y	-0-					-0-
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	25	1	457	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH			WELL #:		55	RRCID -> 176272		COMPL. DATE 02/18/2000			TOTAL	DEPTH 11576	PERF.11190 - 11272			
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
04	90 N	46	-0-	-44	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
*06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BMT-MARTIN B			//CONT.// //CONT.// WELL #:		50925 015 386310 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 176327		CAPACITY COMPL. DATE 01/27/2000			CNTY: ZAPATA TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9010 - 9644							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	279 N	228	-0-	-0-	-51	-0-	-0-	11	1	217	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	240 N	116	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	540	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MARTINEZ, ANTONIO ET AL					WELL #:	13	RRCID -> 176524	COMPL. DATE 03/02/2000			TOTAL DEPTH 8044		PERF. 7725 - 7814					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BRUNI RANCH					WELL #:	51	RRCID -> 176681	COMPL. DATE 03/30/2000			TOTAL DEPTH 11525		PERF. 10671 - 10738					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
LA PERLA					WELL #:	208	RRCID -> 176817	COMPL. DATE 03/06/2000			TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8053 - 9186					
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	892	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1814	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	2104	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	2651	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	2481	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2139 N	1733	-0-	-0-	-406	-0-	-0-	90	1	1643	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BMT-MARTIN A					WELL #:	7	RRCID -> 176843	COMPL. DATE 03/24/2000			TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9520 - 10568					
02	112 N	68	-0-	-0-	-44	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	180 N	152	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	8	1	144	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
LUNDELL B					WELL #:	6	RRCID -> 176844	COMPL. DATE 03/22/2000			TOTAL DEPTH 11400		PERF. 10215 - 10985					
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	648	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	744 N	711	-0-	-0-	-33	-0-	-0-	34	1	677	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	672	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	744 N	654	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	32	1	622	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	679	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	707	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BRUNI RANCH				//CONT.// 50925 015 386310 WELL #: 56		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
						RRCID -> 176978		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10526 - 11208						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-			112 2	1 9	2124	2	Y	2					4
03	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-			232 1	1 9	4609	2	Y	1					5
04	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-			185 1	2 9	3742	2	Y	2					7
05	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-			184 1	1 9	3579	2	Y	1					8
*06	4200 X	4001	-0-	-199	-0-			199 1	1 9	3801	2	Y	1					9
07	4340 X	3602	-0-	-738	-0-			187 1	1 9	3414	2	Y	1					10

BMT MARTIN B				WELL #: 9		RRCID -> 177046		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7785 - 9578						
02	196 N	64	-0-	-132	-0-			3 1	1 1	61	2	Y	-0-					-0-
03	217 N	12	-0-	-205	-0-			1 1	1 1	11	2	Y	-0-					-0-
04	60 N	30	-0-	-30	-0-			1 1	1 1	29	2	Y	-0-					-0-
05	62 N	21	-0-	-41	-0-			1 1	1 1	20	2	Y	-0-					-0-
*06	19 N	19	-0-	-0-	-0-			1 1	1 1	18	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-			1 1	1 1	20	2	Y	-0-					-0-

BMT-FNB				WELL #: 3		RRCID -> 177170		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9394 - 9839						
02	336 N	322	-0-	-14	-0-			16 1	1 1	306	2	Y	-0-					-0-
03	279 N	272	-0-	-7	-0-			13 1	1 1	259	2	Y	-0-					-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-			20 1	1 1	396	2	Y	-0-					-0-
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-			26 1	1 1	503	2	Y	-0-					-0-
*06	431 N	431	-0-	-0-	-0-			21 1	1 1	410	2	Y	-0-					-0-
07	403 N	307	-0-	-96	-0-			16 1	1 1	291	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA B2				WELL #: 16		RRCID -> 177262		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 8872		PERF. 8140 - 8283						
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-			23 1	1 1	438	2	N	-0-					-0-
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-			24 1	1 1	477	2	N	-0-					-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-			23 1	1 1	469	2	N	-0-					-0-
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-			25 1	1 1	482	2	N	-0-					-0-
*06	484 N	484	-0-	-0-	-0-			24 1	1 1	460	2	N	-0-					-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-			25 1	1 1	449	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH				WELL #: 57		RRCID -> 177268		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10682 - 11126						
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-			17 1	1 9	327	2	Y	1					1
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-			19 1	1 1	376	2	Y	-0-					1
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-			19 1	1 1	384	2	Y	-0-					1
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-			19 1	1 1	379	2	Y	-0-					1
*06	379 N	379	-0-	-0-	-0-			19 1	1 1	360	2	Y	-0-					1
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-			19 1	1 1	350	2	Y	-0-					1

HEIN MINERAL TRUST B				WELL #: 5		RRCID -> 177400		COMPL. DATE 05/27/2000		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9456 - 10436						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HEIN TRUST		WELL #:		8	RRCID -> 177444		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10669 - 11328	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	86 1	1915 2	N	1	2 1		2
03	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	109 1	1957 2	N	-0-			2
04	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	111 1	1993 2	N	-0-			2
05	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	110 1	1849 2	N	-0-			2
*06	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	102 1	1836 2	N	-0-			2
07	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	109 1	1969 2	N	-0-			2

BRUNI RANCH		WELL #:		59	RRCID -> 177446		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11550 - 11762	
02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	55 1	1225 2	Y	1			2
03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	82 1	1475 2	Y	1			3
04	1440 N	1318	-0-	-122	-0-	70 1	1248 2	Y	-0-			3
05	1426 N	1345	-0-	-81	-0-	76 1	1268 2	Y	1			4
*06	1500 N	1444	-0-	-56	-0-	76 1	1368 2	Y	-0-			4
07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	79 1	1422 2	Y	-0-			4

LEAL, F.		WELL #:		2	RRCID -> 177452		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 9915		PERF. 8842 - 9506	
02	T. A.	48	-0-	48	262	2 1	46 2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	51	-0-	51	313	2 1	49 2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	73	-0-	73	386	3 1	70 2	Y	-0-			-0-
05	454 X	68	-0-	-386	-0-	3 1	65 2	Y	-0-			-0-
*06	60 N	55	-0-	-5	-0-	3 1	52 2	Y	-0-			-0-
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	2 1	36 2	Y	-0-			-0-

MCASKILL		WELL #:		20	RRCID -> 177640		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10910 - 11346	
02	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	87 1	1638 2	Y	-0-			-0-
03	1798 N	1691	-0-	-107	-0-	81 1	1610 2	Y	-0-			-0-
04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	75 1	1524 2	Y	-0-			-0-
05	1922 N	1501	-0-	-421	-0-	73 1	1428 2	Y	-0-			-0-
*06	1560 N	1493	-0-	-67	-0-	74 1	1419 2	Y	-0-			-0-
07	1550 N	1405	-0-	-145	-0-	73 1	1332 2	Y	-0-			-0-

BMT MARTIN A		WELL #:		3	RRCID -> 177867		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9848 - 10502	
02	224 N	182	-0-	-42	-0-	9 1	173 2	Y	-0-			-0-
03	186 N	105	-0-	-81	-0-	5 1	100 2	Y	-0-			-0-
04	150 N	121	-0-	-29	-0-	6 1	115 2	Y	-0-			-0-
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	10 1	196 2	Y	-0-			-0-
*06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9 1	174 2	Y	-0-			-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	9 1	165 2	Y	-0-			-0-

BMT-MARTIN A		WELL #:		8	RRCID -> 177875		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9834 - 10128	
02	196 N	167	-0-	-29	-0-	8 1	159 2	Y	-0-			-0-
03	217 N	182	-0-	-35	-0-	9 1	173 2	Y	-0-			-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11 1	222 2	Y	-0-			-0-
05	186 N	137	-0-	-49	-0-	7 1	130 2	Y	-0-			-0-
*06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10 1	185 2	Y	-0-			-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	12 1	224 2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BRUNI RANCH													CNTY: ZAPATA	
//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310 WELL #: 65													NON-ASSOCIATED	
RRCID -> 177878													CAPACITY	
COMPL. DATE 03/26/2010													TOTAL DEPTH 11800	
PERF.11426 - 11490														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 X	2523	-0-	-277	-0-	108	1	2413	2	Y	2			4
03	3038 X	2961	-0-	-77	-0-	156	1	2804	2	Y	1			5
04	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	164	1	2926	2	Y	1			6
05	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	169	1	2837	2	Y	1			7
*06	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	156	1	2811	2	Y	-0-			7
07	3193 X	2900	-0-	-293	-0-	152	1	2748	2	Y	-0-			7
HEIN TRUST C													WELL #: 2	
RRCID -> 177977													COMPL. DATE 06/15/2000	
TOTAL DEPTH 10700													PERF. 9915 - 10380	
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CANALES													WELL #: 21	
RRCID -> 178012													COMPL. DATE 06/28/2000	
TOTAL DEPTH 11000													PERF.10040 - 10424	
02	728 N	673	-0-	-55	-0-	34	1	639	2	N	-0-			-0-
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	36	1	723	2	N	-0-			-0-
04	780 N	756	-0-	-24	-0-	36	1	720	2	N	-0-			-0-
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	41	1	794	2	N	-0-			-0-
*06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	35	1	665	2	N	-0-			-0-
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	40	1	736	2	N	-0-			-0-
BRUNI RANCH													WELL #: 64	
RRCID -> 178150													COMPL. DATE 07/17/2000	
TOTAL DEPTH 11515													PERF.10898 - 10982	
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	410	2	Y	1			1
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	35	1	689	2	Y	-0-			1
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	612	2	Y	-0-			1
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	35	1	674	2	Y	-0-			1
*06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	31	1	598	2	Y	-0-			1
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	32	1	582	2	Y	1			2
B. M. T. - FNB													WELL #: 2	
RRCID -> 178210													COMPL. DATE 07/19/2000	
TOTAL DEPTH 10010													PERF. 9604 - 9724	
02	196 N	110	-0-	-86	-0-	6	1	104	2	Y	-0-			-0-
03	217 N	144	-0-	-73	-0-	7	1	137	2	Y	-0-			-0-
04	1110 N	835	-0-	-275	-0-	39	1	796	2	Y	-0-			-0-
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	61	1	1194	2	Y	-0-			-0-
*06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	61	1	1161	2	Y	-0-			-0-
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	55	1	1002	2	Y	-0-			-0-
HEIN TRUST													WELL #: 9	
RRCID -> 178274													COMPL. DATE 08/01/2000	
TOTAL DEPTH 11500													PERF.11262 - 11355	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HEIN MINERAL TRUST B				//CONT.// //CONT.// WELL #:	50925 015 386310 6	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
						RRCID -> 178430	COMPL. DATE 07/21/2000	TOTAL	DEPTH 10600	PERF. 9474	- 10320							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HEIN TRUST C					WELL #:	3	RRCID -> 178479	COMPL. DATE 04/08/2000	TOTAL	DEPTH 10750	PERF. 9458	- 10468						
02	57	X	57	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
03	96	X	96	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	90	N	55	-0-	-35	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CANALES					WELL #:	17	RRCID -> 178526	COMPL. DATE 08/10/2000	TOTAL	DEPTH 9800	PERF. 9020	- 9568						
02	5096	X	5092	-0-	-4	-0-	-0-	256	1	4836	2	N	-0-	5	1			5
03	5642	X	5523	-0-	-119	-0-	-0-	264	1	5259	2	N	-0-					5
04	5520	X	5370	-0-	-150	-0-	-0-	253	1	5115	2	N	2					7
								2	9									
05	5704	X	5449	-0-	-255	-0-	-0-	266	1	5183	2	N	-0-					7
*06	5520	X	5450	-0-	-70	-0-	-0-	271	1	5179	2	N	-0-					7
07	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	-0-	307	1	5617	2	N	-0-					7
BRUNI RANCH					WELL #:	73	RRCID -> 178686	COMPL. DATE 08/18/2000	TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 9282	- 9396						
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	N	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	-0-	11	1	201	2	N	-0-					-0-
04	210	N	98	-0-	-112	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	265	2	N	-0-					-0-
*06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	N	-0-					-0-
LA PERLA					WELL #:	209	RRCID -> 178735	COMPL. DATE 03/22/2000	TOTAL	DEPTH 9350	PERF. 8887	- 8942						
02	504	N	315	-0-	-189	-0-	-0-	16	1	298	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
03	496	N	369	-0-	-127	-0-	-0-	18	1	351	2	Y	-0-					1
04	540	N	297	-0-	-243	-0-	-0-	14	1	283	2	Y	-0-					1
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	415	2	Y	-0-					1
*06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	446	2	Y	-0-					1
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	373	2	Y	-0-					1
LA PERLA B1					WELL #:	15	RRCID -> 179099	COMPL. DATE 09/01/2000	TOTAL	DEPTH 9292	PERF. 8544	- 8911						
02	728	N	674	-0-	-54	-0-	-0-	34	1	640	2	N	-0-					-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	751	2	N	-0-					-0-
04	750	N	723	-0-	-27	-0-	-0-	34	1	689	2	N	-0-					-0-
05	744	N	712	-0-	-32	-0-	-0-	35	1	677	2	N	-0-					-0-
*06	720	N	686	-0-	-34	-0-	-0-	34	1	652	2	N	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	691	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SPEARS, IRENE L.			//CONT.// //CONT.//		50925 015 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
			WELL #:		2	RRCID -> 179105		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8730 - 9314			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MCASKILL			WELL #:		22	RRCID -> 179304		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 11718 - 11866			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MCMURREY, WM.			WELL #:		53	RRCID -> 179574		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8602 - 9680			
02	4228 X	4158	-0-	-70	-0-		209	1	3949	2	N	-0-			-0-
03	4681 X	4586	-0-	-95	-0-		220	1	4366	2	N	-0-			-0-
04	4530 X	4159	-0-	-371	-0-		196	1	3963	2	N	-0-			-0-
05	4619 X	3714	-0-	-905	-0-		181	1	3533	2	N	-0-			-0-
*06	4470 X	3481	-0-	-989	-0-		173	1	3308	2	N	-0-			-0-
07	4619 X	3569	-0-	-1050	-0-		185	1	3384	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH			WELL #:		60	RRCID -> 179711		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH 11995		PERF. 10540 - 10558			
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-						Y	-0-			-0-
03	124 N	78	-0-	-46	-0-		4	1	74	2	Y	-0-			-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-		7	1	132	2	Y	-0-			-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-		7	1	115	2	Y	-0-			-0-
*06	108 N	108	-0-	-0-	-0-		6	1	102	2	Y	-0-			-0-
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-		14	1	256	2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH			WELL #:		66	RRCID -> 179830		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 10482 - 11014			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

LEAL, F.			WELL #:		4	RRCID -> 179958		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9488 - 9630			
02	588 N	569	-0-	-19	-0-		29	1	539	2	Y	1	1 1		1
							1	9							
03	651 N	612	-0-	-39	-0-		29	1	583	2	Y	-0-			1
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-		30	1	599	2	Y	-0-			1
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-		31	1	602	2	Y	-0-			1
*06	570 N	488	-0-	-82	-0-		24	1	464	2	Y	-0-			1
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-		32	1	591	2	Y	-0-			1

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MCMURREY, WM.		//CONT.// //CONT.//		50925 015 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
				WELL #:	54	RRCID ->	180129	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL	DEPTH	10450	PERF. 8960 - 10280					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	746 N	746	-0-		-0-		-0-		38 1		708 2	N	-0-					-0-
03	819 N	819	-0-		-0-		-0-		39 1		780 2	N	-0-					-0-
04	811 N	811	-0-		-0-		-0-		38 1		773 2	N	-0-					-0-
05	815 N	815	-0-		-0-		-0-		40 1		775 2	N	-0-					-0-
*06	802 N	802	-0-		-0-		-0-		40 1		762 2	N	-0-					-0-
07	824 N	824	-0-		-0-		-0-		43 1		781 2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH					WELL #:	67	RRCID ->	180187	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.10400	- 10602			
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	35	19	-0-		-16		-0-		1 1		18 2	Y	-0-					-0-
04	35	17	-0-		-18		-0-		1 1		16 2	Y	-0-					-0-
05	35	-0-	-0-		-35		-0-					Y	-0-					-0-
*06	35	-0-	-0-		-35		-0-					Y	-0-					-0-
07	35	1	-0-		-34		-0-		1 2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH					WELL #:	74	RRCID ->	180206	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.10544	- 10636			
02	30 N	30	-0-		-0-		-0-		2 1		28 2	Y	-0-					-0-
03	79 N	79	-0-		-0-		-0-		4 1		75 2	Y	-0-					-0-
04	60 N	31	-0-		-29		-0-		1 1		30 2	Y	-0-					-0-
05	82 N	82	-0-		-0-		-0-		4 1		78 2	Y	-0-					-0-
*06	60 N	42	-0-		-18		-0-		2 1		40 2	Y	-0-					-0-
07	37 N	37	-0-		-0-		-0-		2 1		35 2	Y	-0-					-0-

ELLIS					WELL #:	3	RRCID ->	180266	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL	DEPTH	10150	PERF. 9408	- 9710			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN TRUST					WELL #:	10	RRCID ->	180275	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL	DEPTH	11850	PERF.10040	- 11512			
02	1232 N	1097	-0-		-135		-0-		47 1		1050 2	N	-0-		1 1			1
03	1426 N	1049	-0-		-377		-0-		55 1		994 2	N	-0-					1
04	1110 N	984	-0-		-126		-0-		52 1		932 2	N	-0-					1
05	1209 N	983	-0-		-226		-0-		55 1		928 2	N	-0-					1
*06	1084 N	1084	-0-		-0-		-0-		57 1		1027 2	N	-0-					1
07	1047 N	1047	-0-		-0-		-0-		55 1		992 2	N	-0-					1

HEIN MINERAL TRUST B					WELL #:	7	RRCID ->	180276	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL	DEPTH	10600	PERF. 9756	- 9846			
02	1988 X	1795	-0-		-193		-0-		77 1		1717 2	N	1		2 1			2
									1 9									
03	2201 X	1873	-0-		-328		-0-		99 1		1774 2	N	-0-					2
04	1890 N	1674	-0-		-216		-0-		89 1		1585 2	N	-0-					2
05	1984 N	1651	-0-		-333		-0-		93 1		1558 2	N	-0-					2
*06	1800 N	1661	-0-		-139		-0-		87 1		1574 2	N	-0-					2
07	1736 N	1718	-0-		-18		-0-		90 1		1628 2	N	-0-					2

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BRUNI RANCH													//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310 WELL #: 71			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
													RRCID -> 180280			COMPL. DATE 01/03/2007			TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 9440						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE									
02	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	-0-		68	1	1522	2	N	-0-			75									
03	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	-0-		88	1	1576	2	N	-0-			75									
04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	-0-		88	1	1576	2	N	5			80									
								6	9																
05	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	-0-		92	1	1547	2	N	-0-			80									
*06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	-0-		80	1	1441	2	N	7			87									
								8	9																
07	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	-0-		95	1	1724	2	N	-0-			87									
LA PERLA													WELL #: 215			RRCID -> 180282			COMPL. DATE 11/17/2000			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8160 - 9308			
02	5393 X	3442	-0-	-1951	-0-	-0-		173	1	3269	2	N	-0-			-0-									
03	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	-0-		163	1	3243	2	N	-0-			-0-									
04	2790 X	2315	-0-	-475	-0-	-0-		109	1	2206	2	N	-0-			-0-									
05	2883 X	2656	-0-	-227	-0-	-0-		130	1	2526	2	N	-0-			-0-									
*06	2790 X	2740	-0-	-50	-0-	-0-		136	1	2604	2	N	-0-			-0-									
07	2883 X	2539	-0-	-344	-0-	-0-		132	1	2407	2	N	-0-			-0-									
LA PERLA													WELL #: 216			RRCID -> 180285			COMPL. DATE 11/28/2000			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8906			
02	1848 N	1831	-0-	-17	-0-	-0-		92	1	1739	2	N	-0-			-0-									
03	2046 N	1962	-0-	-84	-0-	-0-		94	1	1868	2	N	-0-			-0-									
04	1980 N	1835	-0-	-145	-0-	-0-		87	1	1748	2	N	-0-			-0-									
05	2015 N	1549	-0-	-466	-0-	-0-		76	1	1473	2	N	-0-			-0-									
*06	1830 N	1533	-0-	-297	-0-	-0-		76	1	1457	2	N	-0-			-0-									
07	1798 N	1524	-0-	-274	-0-	-0-		79	1	1445	2	N	-0-			-0-									
BMT FNB													WELL #: 4			RRCID -> 180490			COMPL. DATE 10/25/2000			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9472 - 9576			
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	-0-		1	1	14	2	Y	-0-			-0-									
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-		1	1	23	2	Y	-0-			-0-									
04	150 N	6	-0-	-144	-0-	-0-		6	2			Y	-0-			-0-									
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-		1	1	25	2	Y	-0-			-0-									
*06	30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-		1	1	21	2	Y	-0-			-0-									
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	38	2	Y	-0-			-0-									
LA PERLA													WELL #: 213			RRCID -> 180507			COMPL. DATE 11/22/2000			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8492 - 9166			
02	168 N	112	-0-	-56	-0-	-0-		6	1	106	2	Y	-0-			-0-									
03	124 N	93	-0-	-31	-0-	-0-		4	1	89	2	Y	-0-			-0-									
04	150 N	105	-0-	-45	-0-	-0-		5	1	100	2	Y	-0-			-0-									
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	180	2	Y	-0-			-0-									
*06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	136	2	Y	-0-			-0-									
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	203	2	Y	-0-			-0-									
BRUNI RANCH													WELL #: 83			RRCID -> 180510			COMPL. DATE 11/10/2000			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11420 - 11484			
02	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	-0-		78	1	1743	2	Y	1			2									
								1	9																
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	-0-		94	1	1686	2	Y	1			3									
								1	9																
04	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	-0-		94	1	1675	2	Y	-0-			3									
05	2015 N	1600	-0-	-415	-0-	-0-		90	1	1509	2	Y	1			4									
								1	9																
*06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	-0-		92	1	1666	2	Y	-0-			4									
07	1829 N	1653	-0-	-176	-0-	-0-		87	1	1566	2	Y	-0-			4									

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BMT MARTIN A		WELL #:		10		RRCID -> 180541		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9010 - 9664		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-		49	1	917	2	N	-0-		-0-
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-		39	1	784	2	N	-0-		-0-
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-		59	1	1183	2	N	-0-		-0-
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-		50	1	965	2	N	-0-		-0-
*06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-		58	1	1106	2	N	-0-		-0-
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-		51	1	939	2	N	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		58		RRCID -> 180542		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9484 - 11370		
02	196 N	187	-0-	-9	-0-		9	1	178	2	Y	-0-		-0-
03	186 N	166	-0-	-20	-0-		8	1	158	2	Y	-0-		-0-
04	210 N	196	-0-	-14	-0-		9	1	187	2	Y	-0-		-0-
05	217 N	187	-0-	-30	-0-		9	1	177	2	Y	1		1
							1	9						
*06	187 N	187	-0-	-0-	-0-		9	1	178	2	Y	-0-		1
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-		11	1	203	2	Y	-0-		1

BRUNI RANCH		WELL #:		75		RRCID -> 180582		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 10762 - 10860		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BMT MARTIN B		WELL #:		13		RRCID -> 180702		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 9966		PERF. 9398 - 9562		
02	1568 N	1118	-0-	-450	-0-		56	1	1062	2	Y	-0-		-0-
03	1488 N	1236	-0-	-252	-0-		59	1	1177	2	Y	-0-		-0-
04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-		55	1	1114	2	Y	-0-		-0-
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-		59	1	1159	2	Y	-0-		-0-
*06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-		58	1	1111	2	Y	-0-		-0-
07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-		59	1	1081	2	Y	-0-		-0-

ELLIS		WELL #:		4		RRCID -> 180745		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9618 - 10082		
02	1232 N	1216	-0-	-16	-0-		61	1	1155	2	N	-0-		-0-
03	1519 N	1291	-0-	-228	-0-		62	1	1229	2	N	-0-		-0-
04	1320 N	1250	-0-	-70	-0-		59	1	1191	2	N	-0-		-0-
05	1333 N	1288	-0-	-45	-0-		63	1	1225	2	N	-0-		-0-
*06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-		62	1	1180	2	N	-0-		-0-
07	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-		66	1	1203	2	N	-0-		-0-

MCASKILL		WELL #:		24		RRCID -> 180947		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 11224 - 11286		
02	56 N	42	-0-	-14	-0-		2	1	40	2	Y	-0-		-0-
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-		23	1	463	2	Y	-0-		-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-		22	1	453	2	Y	-0-		-0-
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-		24	1	475	2	Y	-0-		-0-
*06	450 N	324	-0-	-126	-0-		16	1	308	2	Y	-0-		-0-
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-		26	1	468	2	Y	-0-		-0-

PAGE: 1579

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LA PERLA				//CONT.// //CONT.// WELL #:	59925 015 386310 212	NON-ASSOCIATED RRCID -> 181169		CAPACITY COMPL. DATE 01/09/2001				CNTY: ZAPATA TOTAL DEPTH 10386 PERF. 9456 - 10060						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1285	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1426 N	1323	-0-	-0-	-103	-0-	-0-	63	1	1260	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1470 N	1427	-0-	-0-	-43	-0-	-0-	67	1	1360	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1488 N	1276	-0-	-0-	-212	-0-	-0-	62	1	1214	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1230 N	1016	-0-	-0-	-214	-0-	-0-	51	1	965	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1395 N	1159	-0-	-0-	-236	-0-	-0-	60	1	1099	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BMT-MARTIN B				WELL #:	15	RRCID -> 181317	COMPL. DATE 08/26/2000	TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9578 - 10196										
02	140 N	24	-0-	-116	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	124 N	22	-0-	-102	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BRUNI RANCH				WELL #:	84	RRCID -> 181319	COMPL. DATE 01/24/2001	TOTAL DEPTH 11900 PERF. 11552 - 11748										
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21 1	1 9	467	2	Y	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	536	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	564	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	537	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
*06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	507	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	518	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
BRUNI RANCH				WELL #:	90	RRCID -> 181467	COMPL. DATE 11/08/2001	TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945										
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53 1	1 9	1185	2	Y	1	-0-	-0-	-0-	-0-	2
03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1387	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82 1	1 9	1460	2	Y	1	-0-	-0-	-0-	-0-	3
05	1364 N	1238	-0-	-126	-0-	-0-	-0-	70	1	1168	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3
*06	1410 N	1112	-0-	-298	-0-	-0-	-0-	58	1	1054	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3
07	1581 N	1368	-0-	-213	-0-	-0-	-0-	72	1	1296	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3
BRUNI RANCH				WELL #:	86	RRCID -> 181600	COMPL. DATE 02/07/2001	TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10595 - 10736										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PUIG KING GAS UNIT				WELL #:	05	RRCID -> 181816	COMPL. DATE 11/02/2018	TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8181 - 8512										
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HEIN TRUST			//CONT.// //CONT.//		50925 015 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: ZAPATA					
			WELL #:		11	RRCID -> 181823		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10608 - 10806						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

BMT - FNB					WELL #:	5	RRCID -> 182094		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9601 - 10000					
02	28 N	11	-0-		-17		-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	31 N	7	-0-		-24		-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	60 N	7	-0-		-53		-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	11 N	1	-0-		-10		-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*06	24 N	24	-0-		-0-		-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	7 N	-0-	-0-		-7		-0-					Y	-0-					-0-

DYE, J. D.					WELL #:	9	RRCID -> 182108		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 8290 - 9580					
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH					WELL #:	91	RRCID -> 182126		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11360 - 11552					
02	560 N	510	-0-		-50		-0-	22	1	488	2	Y	-0-					-0-
03	589 N	562	-0-		-27		-0-	30	1	532	2	Y	-0-					-0-
04	517 N	517	-0-		-0-		-0-	27	1	490	2	Y	-0-					-0-
05	558 N	435	-0-		-123		-0-	25	1	410	2	Y	-0-					-0-
*06	633 N	633	-0-		-0-		-0-	33	1	600	2	Y	-0-					-0-
07	527 N	454	-0-		-73		-0-	24	1	430	2	Y	-0-					-0-

F. LEAL					WELL #:	3	RRCID -> 182322		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9121 - 9454					
02	568 N	568	-0-		-0-		-0-	29	1	538	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
03	620 N	619	-0-		-1		-0-	30	1	589	2	Y	-0-					1
04	601 N	601	-0-		-0-		-0-	28	1	573	2	Y	-0-					1
05	626 N	626	-0-		-0-		-0-	31	1	595	2	Y	-0-					1
*06	607 N	607	-0-		-0-		-0-	30	1	577	2	Y	-0-					1
07	616 N	616	-0-		-0-		-0-	32	1	584	2	Y	-0-					1

CANALES					WELL #:	22	RRCID -> 182718		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9989 - 10240					
02	1684 N	1684	-0-		-0-		-0-	85	1	1599	2	N	-0-					-0-
03	1847 N	1847	-0-		-0-		-0-	88	1	1759	2	N	-0-					-0-
04	1780 N	1780	-0-		-0-		-0-	84	1	1696	2	N	-0-					-0-
05	1809 N	1809	-0-		-0-		-0-	88	1	1721	2	N	-0-					-0-
*06	1749 N	1749	-0-		-0-		-0-	87	1	1662	2	N	-0-					-0-
07	1835 N	1835	-0-		-0-		-0-	95	1	1740	2	N	-0-					-0-

(GWN415)

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1581

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
PENA, HELEN L.		WELL #:		1	RRCID -> 182720		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 9142		PERF. 8361 - 8430	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BMT MARTIN B		WELL #:		14	RRCID -> 182796		COMPL. DATE 04/14/2001		TOTAL DEPTH 10468		PERF. 9350 - 9498	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
F. LEAL		WELL #:		5	RRCID -> 182804		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8832 - 9552	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MCMURREY, WM.		WELL #:		55	RRCID -> 182919		COMPL. DATE 04/23/2001		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 8675 - 8853	
02	4284	X	4251	-0-	-33	-0-	214	1	4037	2	N	-0-
03	4712	X	4649	-0-	-63	-0-	223	1	4426	2	N	-0-
04	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	215	1	4348	2	N	-0-
05	4712	X	4626	-0-	-86	-0-	226	1	4400	2	N	-0-
*06	4560	X	4407	-0-	-153	-0-	219	1	4188	2	N	-0-
07	4712	X	4500	-0-	-212	-0-	233	1	4267	2	N	-0-
MCASKILL		WELL #:		25	RRCID -> 183137		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 10490 - 10938	
02	448	N	381	-0-	-67	-0-	19	1	362	2	N	-0-
03	465	N	401	-0-	-64	-0-	19	1	382	2	N	-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	2	N	-0-
05	434	N	349	-0-	-85	-0-	17	1	332	2	N	-0-
*06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	22	1	427	2	N	-0-
07	465	N	344	-0-	-121	-0-	18	1	326	2	N	-0-
LA PERLA		WELL #:		159ST	RRCID -> 183405		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 9656		PERF. 8598 - 9606	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LA PERLA		WELL #:		217	RRCID -> 183409		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8039 - 8609	
02	1512	N	1503	-0-	-9	-0-	76	1	1427	2	N	-0-
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	79	1	1563	2	N	-0-
04	1650	N	1574	-0-	-76	-0-	74	1	1500	2	N	-0-
05	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	81	1	1570	2	N	-0-
*06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	79	1	1500	2	N	-0-
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	84	1	1541	2	N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HEIN TRUST B														CNTY: ZAPATA			
//CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 10 RRCID -> 183437 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9974 - 10058																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	52	1	1149	2	N	-0-	1 1		1			
03	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	68	1	1226	2	N	-0-			1			
04	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	70	1	1249	2	N	-0-			1			
05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	78	1	1298	2	N	-0-			1			
*06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	71	1	1283	2	N	-0-			1			
07	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	71	1	1282	2	N	-0-			1			
BRUNI RANCH WELL #: 85 RRCID -> 183439 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10466 - 10586																	
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	2	Y	-0-			-0-			
03	310 N	259	-0-	-51	-0-	14	1	245	2	Y	-0-			-0-			
04	270 N	210	-0-	-60	-0-	11	1	198	2	Y	1			1			
						1	9										
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	24	1	408	2	Y	-0-			1			
*06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	Y	-0-			1			
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	352	2	Y	-0-			1			
BMT MARTIN A WELL #: 16 RRCID -> 183442 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9730																	
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	Y	-0-			-0-			
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-			-0-			
04	90 N	57	-0-	-33	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-			
05	155 N	83	-0-	-72	-0-	4	1	79	2	Y	-0-			-0-			
*06	150 N	98	-0-	-52	-0-	5	1	93	2	Y	-0-			-0-			
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			-0-			
BRUNI RANCH WELL #: 80 RRCID -> 183445 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10498 - 10590																	
02	308 N	261	-0-	-47	-0-	11	1	250	2	Y	-0-			-0-			
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	2	Y	-0-			-0-			
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	310	2	Y	-0-			-0-			
05	279 N	263	-0-	-16	-0-	15	1	248	2	Y	-0-			-0-			
*06	270 N	100	-0-	-170	-0-	5	1	95	2	Y	-0-			-0-			
07	341 N	289	-0-	-52	-0-	15	1	274	2	Y	-0-			-0-			
BRUNI RANCH WELL #: 77 RRCID -> 183461 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11887 PERF. 10034 - 10525																	
02	532 N	529	-0-	-3	-0-	23	1	506	2	Y	-0-			-0-			
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	30	1	540	2	Y	-0-			-0-			
04	540 N	531	-0-	-9	-0-	28	1	503	2	Y	-0-			-0-			
05	589 N	518	-0-	-71	-0-	29	1	489	2	Y	-0-			-0-			
*06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	32	1	569	2	Y	-0-			-0-			
07	558 N	541	-0-	-17	-0-	28	1	513	2	Y	-0-			-0-			
LA PERLA WELL #: 220 RRCID -> 183468 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9631 - 9924																	
02	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	242	1	4575	2	N	-0-			-0-			
03	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	250	1	4969	2	N	-0-			-0-			
04	5010 X	4734	-0-	-276	-0-	223	1	4511	2	N	-0-			-0-			
05	5332 X	4941	-0-	-391	-0-	241	1	4700	2	N	-0-			-0-			
*06	5160 X	4918	-0-	-242	-0-	245	1	4673	2	N	-0-			-0-			
07	5332 X	4941	-0-	-391	-0-	256	1	4685	2	N	-0-			-0-			

LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
HEIN TRUST			WELL #:		13	RRCID -> 183469		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL	DEPTH 11305	PERF.10758 - 10868						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	379	2	N	-0-	1	1			-0-
03		460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	436	2	N	-0-					-0-
04		420 N	399	-0-	-21	-0-	-0-	21	1	378	2	N	-0-					-0-
05		434 N	402	-0-	-32	-0-	-0-	23	1	379	2	N	-0-					-0-
*06		450 N	421	-0-	-29	-0-	-0-	22	1	399	2	N	-0-					-0-
07		481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	456	2	N	-0-					-0-
LA PERLA			WELL #:		219	RRCID -> 183471		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL	DEPTH 10400	PERF. 9484 - 9774						
02		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	951	2	N	-0-					-0-
03		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1050	2	N	-0-					-0-
04		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1018	2	N	-0-					-0-
05		1116 N	1115	-0-	-1	-0-	-0-	54	1	1061	2	N	-0-					-0-
*06		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1026	2	N	-0-					-0-
07		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1055	2	N	-0-					-0-
LA PERLA B2			WELL #:		17	RRCID -> 183546		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL	DEPTH 8600	PERF. 8144 - 8224						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LA PERLA			WELL #:		218	RRCID -> 183600		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL	DEPTH 9800	PERF. 8850 - 9396						
02		476 N	455	-0-	-21	-0-	-0-	23	1	432	2	N	-0-					-0-
03		496 N	495	-0-	-1	-0-	-0-	24	1	471	2	N	-0-					-0-
04		480 N	448	-0-	-32	-0-	-0-	21	1	427	2	N	-0-					-0-
05		496 N	469	-0-	-27	-0-	-0-	23	1	446	2	N	-0-					-0-
*06		460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	437	2	N	-0-					-0-
07		464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	440	2	N	-0-					-0-
BRUNI RANCH			WELL #:		93	RRCID -> 183838		COMPL. DATE 06/11/2001		TOTAL	DEPTH 10100	PERF. 9346 - 9688						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BRUNI RANCH			WELL #:		61	RRCID -> 183841		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL	DEPTH 11300	PERF.10810 - 11012						
02		494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	473	2	Y	-0-					-0-
03		512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	485	2	Y	-0-					-0-
04		496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	470	2	Y	-0-					-0-
05		584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	551	2	Y	-0-					-0-
*06		609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	577	2	Y	-0-					-0-
07		415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	393	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BRUNI RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	50925 015 386310 70	NON-ASSOCIATED RRCID -> 184036		CAPACITY COMPL. DATE 08/01/2001				CNTY: ZAPATA TOTAL DEPTH 11388 PERF.10898 - 11094						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	532 N	520	-0-		-12		-0-		22 1 1 9	497 2	Y		1					1
03	803 N	803	-0-		-0-		-0-		42 1	761 2	Y		-0-					1
04	600 N	578	-0-		-22		-0-		31 1	547 2	Y		-0-					1
05	629 N	629	-0-		-0-		-0-		35 1	594 2	Y		-0-					1
*06	808 N	808	-0-		-0-		-0-		42 1 1 9	765 2	Y		1					2
07	741 N	741	-0-		-0-		-0-		39 1	702 2	Y		-0-					2

BRUNI RANCH					WELL #:	62	RRCID -> 184355	COMPL. DATE 02/03/2006				TOTAL DEPTH 12332 PERF.10512 - 10931						
02	140 N	129	-0-		-11		-0-		6 1	123 2	Y		-0-					-0-
03	296 N	296	-0-		-0-		-0-		16 1	280 2	Y		-0-					-0-
04	411 N	411	-0-		-0-		-0-		22 1	389 2	Y		-0-					-0-
05	285 N	285	-0-		-0-		-0-		16 1 1 9	268 2	Y		1					1
*06	273 N	273	-0-		-0-		-0-		14 1	259 2	Y		-0-					1
07	186 N	179	-0-		-7		-0-		9 1	170 2	Y		-0-					1

BMT MARTIN C					WELL #:	1	RRCID -> 184443	COMPL. DATE 06/25/2001				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9090 - 96226						
02	290 N	290	-0-		-0-		-0-		15 1	275 2	Y		-0-					-0-
03	350 N	350	-0-		-0-		-0-		17 1	333 2	Y		-0-					-0-
04	257 N	257	-0-		-0-		-0-		12 1	245 2	Y		-0-					-0-
05	327 N	327	-0-		-0-		-0-		16 1	311 2	Y		-0-					-0-
*06	306 N	306	-0-		-0-		-0-		15 1	291 2	Y		-0-					-0-
07	255 N	255	-0-		-0-		-0-		13 1	242 2	Y		-0-					-0-

BMT MARTIN C					WELL #:	2	RRCID -> 185463	COMPL. DATE 09/22/2001				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9174 - 9706						
02	28 N	16	-0-		-12		-0-		1 1	15 2	Y		-0-					-0-
03	8 N	-0-	-0-		-8		-0-				Y		-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-		-60		-0-				Y		-0-					-0-
05	459 N	459	-0-		-0-		-0-		22 1	437 2	Y		-0-					-0-
*06	361 N	361	-0-		-0-		-0-		18 1	343 2	Y		-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-					-0-

HEIN TRUST B					WELL #:	11	RRCID -> 185482	COMPL. DATE 09/07/2001				TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10334						
02	579 N	579	-0-		-0-		-0-		25 1 1 9	553 2	N		1	1 1				1
03	537 N	537	-0-		-0-		-0-		28 1	509 2	N		-0-					1
04	611 N	611	-0-		-0-		-0-		32 1	579 2	N		-0-					1
05	679 N	679	-0-		-0-		-0-		38 1	641 2	N		-0-					1
*06	490 N	490	-0-		-0-		-0-		26 1	464 2	N		-0-					1
07	419 N	419	-0-		-0-		-0-		22 1	397 2	N		-0-					1

MCASKILL					WELL #:	27	RRCID -> 185680	COMPL. DATE 07/06/2001				TOTAL DEPTH 12600 PERF.11306 - 12106						
02	308 N	130	-0-		-178		-0-		7 1	123 2	Y		-0-					-0-
03	310 N	274	-0-		-36		-0-		13 1	261 2	Y		-0-					-0-
04	336 N	336	-0-		-0-		-0-		16 1	320 2	Y		-0-					-0-
05	310 N	310	-0-		-0-		-0-		15 1	295 2	Y		-0-					-0-
*06	240 N	218	-0-		-22		-0-		11 1	207 2	Y		-0-					-0-
07	395 N	395	-0-		-0-		-0-		20 1	375 2	Y		-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BRUNI RANCH		WELL #:		63	RRCID -> 185696		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 11971		PERF.10291 - 10956	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		924 N	716	-0-	-208	-0-	31 1	685 2	Y	-0-		1
03		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	61 1	1094 2	Y	1		2
							1 9					
04		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	64 1	1138 2	Y	-0-		2
05		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	65 1	1087 2	Y	1		3
							1 9					
*06		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	57 1	1032 2	Y	-0-		3
07		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	58 1	1045 2	Y	-0-		3
HEIN TRUST		WELL #:		12	RRCID -> 186067		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10764 - 10856	
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	N	-0-		-0-
03		62 N	24	-0-	-38	-0-	1 1	23 2	N	-0-		-0-
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	N	-0-		-0-
05		31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 2	N	-0-		-0-
*06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 2	N	-0-		-0-
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	N	-0-		-0-
MCMURREY, WM.		WELL #:		56	RRCID -> 186612		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8878 - 9853	
02		1036 N	798	-0-	-238	-0-	40 1	758 2	N	-0-		-0-
03		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	58 1	1145 2	N	-0-		-0-
04		1110 N	1036	-0-	-74	-0-	49 1	987 2	N	-0-		-0-
05		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	56 1	1091 2	N	-0-		-0-
*06		1110 N	865	-0-	-245	-0-	43 1	822 2	N	-0-		-0-
07		1023 N	973	-0-	-50	-0-	50 1	923 2	N	-0-		-0-
BRUNI RANCH		WELL #:		82	RRCID -> 186728		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10834 - 11027	
02		285 X	285	-0-	-0-	-0-	12 1	273 2	Y	-0-		-0-
03		14 X	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	Y	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-
*06		300 X	256	-0-	-44	-0-	13 1	243 2	Y	-0-		-0-
07		310 X	33	-0-	-277	-0-	2 1	31 2	Y	-0-		-0-
BMT MARTIN A		WELL #:		18	RRCID -> 186733		COMPL. DATE 11/03/2001		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9100 - 9660	
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	5 1	94 2	N	-0-		-0-
03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	8 1	150 2	N	-0-		-0-
04		88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	84 2	N	-0-		-0-
05		167 N	167	-0-	-0-	-0-	8 1	159 2	N	-0-		-0-
*06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	9 1	178 2	N	-0-		-0-
07		180 N	180	-0-	-0-	-0-	9 1	171 2	N	-0-		-0-
LA PERLA		WELL #:		225	RRCID -> 186782		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9033 - 9193	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.// 50925 015			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310													
DYE, J. D.			WELL #: 11			RRCID -> 186791			COMPL. DATE 11/28/2001			TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7849 - 7859				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	N	-0-		-0-			
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	39	1	777	2	N	-0-		-0-			
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	27	1	551	2	N	-0-		-0-			
05	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-		-0-			
*06	750 N	690	-0-	-60	-0-	34	1	656	2	N	-0-		-0-			
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	38	1	690	2	N	-0-		-0-			
LA PERLA			WELL #: 223			RRCID -> 186792			COMPL. DATE 10/27/2001			TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9414 - 9573				
02	1148 N	684	-0-	-464	-0-	34	1	650	2	N	-0-		-0-			
03	1209 N	1018	-0-	-191	-0-	49	1	969	2	N	-0-		-0-			
04	750 N	553	-0-	-197	-0-	26	1	527	2	N	-0-		-0-			
05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	64	1	1253	2	N	-0-		-0-			
*06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	54	1	1024	2	N	-0-		-0-			
07	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	59	1	1085	2	N	-0-		-0-			
BRUNI RANCH			WELL #: 43			RRCID -> 186879			COMPL. DATE 12/07/2001			TOTAL DEPTH 12400 PERF. 11944 - 11968				
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-		-0-			
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-		-0-			
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-		-0-			
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	2	Y	-0-		-0-			
*06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-		-0-			
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-		-0-			
BRUNI RANCH			WELL #: 92			RRCID -> 187268			COMPL. DATE 11/30/2001			TOTAL DEPTH 11575 PERF. 11082 - 11129				
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	51	1	965	2	Y	1		2			
						1	9									
03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	52	1	1035	2	Y	-0-		2			
04	1020 N	708	-0-	-312	-0-	33	1	675	2	Y	-0-		2			
05	1116 N	972	-0-	-144	-0-	47	1	924	2	Y	1		3			
						1	9									
*06	1020 N	945	-0-	-75	-0-	47	1	898	2	Y	-0-		3			
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	42	1	764	2	Y	-0-		3			
BRUNI RANCH			WELL #: 89			RRCID -> 187277			COMPL. DATE 01/10/2002			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10766 - 10958				
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	2			Y	-0-		-0-			
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-		-0-			
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-		-0-			
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-		-0-			
*06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-		-0-			
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-			
DYE, J. D.			WELL #: 10			RRCID -> 187474			COMPL. DATE 12/07/2001			TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8170 - 8240				
02	5236 X	5024	-0-	-212	-0-	253	1	4771	2	N	-0-		-0-			
03	5642 X	5451	-0-	-191	-0-	261	1	5190	2	N	-0-		-0-			
04	5460 X	5229	-0-	-231	-0-	247	1	4982	2	N	-0-		-0-			
05	5642 X	4768	-0-	-874	-0-	233	1	4535	2	N	-0-		-0-			
*06	5430 X	2644	-0-	-2786	-0-	132	1	2512	2	N	-0-		-0-			
07	5549 X	4866	-0-	-683	-0-	252	1	4614	2	N	-0-		-0-			

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HEIN TRUST			//CONT.// //CONT.//		50925 015 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
			WELL #:		16	RRCID ->	187488	COMPL.	DATE	01/21/2002	TOTAL	DEPTH	11384	PERF.10434	- 10903				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	9	N	9	-0-		-0-		-0-		9	2		N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-		-0-		-0-		7	1	125	2	N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-		-9		-0-					N	-0-					-0-
*06	30	N	-0-	-0-		-30		-0-					N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-		-0-		-0-		1	1	21	2	N	-0-				-0-
HEIN TRUST			WELL #:		14	RRCID ->	188006	COMPL.	DATE	10/10/2008	TOTAL	DEPTH	11417	PERF.	9202	- 10886			
02	28	N	-0-	-0-		-28		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	1285	N	1285	-0-		-0-		-0-		68	1	1217	2	N	-0-				-0-
05	666	N	666	-0-		-0-		-0-		38	1	628	2	N	-0-				-0-
*06	528	N	528	-0-		-0-		-0-		28	1	500	2	N	-0-				-0-
07	918	N	918	-0-		-0-		-0-		48	1	870	2	N	-0-				-0-
LA PERLA			WELL #:		222	RRCID ->	188046	COMPL.	DATE	02/02/2002	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	8932	- 9416			
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
CANALES			WELL #:		23	RRCID ->	188139	COMPL.	DATE	03/12/2002	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	10141	- 10665			
02	1407	N	1407	-0-		-0-		-0-		71	1	1336	2	N	-0-				-0-
03	1552	N	1552	-0-		-0-		-0-		74	1	1478	2	N	-0-				-0-
04	1508	N	1508	-0-		-0-		-0-		71	1	1437	2	N	-0-				-0-
05	1563	N	1563	-0-		-0-		-0-		76	1	1487	2	N	-0-				-0-
*06	1497	N	1497	-0-		-0-		-0-		74	1	1423	2	N	-0-				-0-
07	1538	N	1538	-0-		-0-		-0-		80	1	1458	2	N	-0-				-0-
BRUNI RANCH			WELL #:		36	RRCID ->	188530	COMPL.	DATE	03/15/2002	TOTAL	DEPTH	11725	PERF.	10745	- 10760			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
BRUNI RANCH			WELL #:		78	RRCID ->	188857	COMPL.	DATE	04/12/2002	TOTAL	DEPTH	11600	PERF.	11039	- 11075			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
MCMURREY, W.M.			WELL #:		57	RRCID ->	188858	COMPL.	DATE	04/24/2002	TOTAL	DEPTH	9505	PERF.	9142	- 9384			
02	1372	N	1352	-0-		-20		-0-		68	1	1284	2	N	-0-				-0-
03	1491	N	1491	-0-		-0-		-0-		71	1	1420	2	N	-0-				-0-
04	1500	N	1442	-0-		-58		-0-		68	1	1374	2	N	-0-				-0-
05	1513	N	1513	-0-		-0-		-0-		74	1	1439	2	N	-0-				-0-
*06	1529	N	1529	-0-		-0-		-0-		76	1	1453	2	N	-0-				-0-
07	1528	N	1528	-0-		-0-		-0-		79	1	1449	2	N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)				//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
LA PERLA				WELL #:	228	RRCID ->	189240	COMPL.	DATE	04/20/2002	TOTAL	DEPTH	9560	PERF.	8700 - 9124
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1036	N	913	-0-	-123	-0-	46	1	867	2	N	-0-		-0-	
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	48	1	945	2	N	-0-		-0-	
04	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	49	1	988	2	N	-0-		-0-	
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	53	1	1042	2	N	-0-		-0-	
*06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	55	1	1043	2	N	-0-		-0-	
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	57	1	1050	2	N	-0-		-0-	

BRUNI RANCH				WELL #:	88	RRCID ->	189396	COMPL.	DATE	05/04/2002	TOTAL	DEPTH	11100	PERF.10628 - 10710	
02	1456	N	1403	-0-	-53	-0-	60	1	1343	2	Y	-0-		-0-	
03	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	82	1	1462	2	Y	-0-		-0-	
04	1470	N	1448	-0-	-22	-0-	77	1	1371	2	Y	-0-		-0-	
05	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	77	1	1292	2	Y	-0-		-0-	
*06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	86	1	1553	2	Y	-0-		-0-	
07	1488	N	1308	-0-	-180	-0-	69	1	1239	2	Y	-0-		-0-	

BRUNI RANCH				WELL #:	87	RRCID ->	189402	COMPL.	DATE	05/10/2002	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.10281 - 11032	
02	364	N	355	-0-	-9	-0-	15	1	340	2	Y	-0-		-0-	
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	20	1	361	2	Y	-0-		-0-	
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	19	1	346	2	Y	-0-		-0-	
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	21	1	351	2	Y	-0-		-0-	
*06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	388	2	Y	-0-		-0-	
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	19	1	334	2	Y	-0-		-0-	

LA PERLA				WELL #:	230	RRCID ->	189671	COMPL.	DATE	05/16/2002	TOTAL	DEPTH	9460	PERF. 8744 - 8902	
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	79	1	1496	2	N	-0-		-0-	
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	99	1	1961	2	N	-0-		-0-	
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	91	1	1845	2	N	-0-		-0-	
05	1736	N	322	-0-	-1414	-0-	16	1	306	2	N	-0-		-0-	
*06	3000	N	7259	-0-	4259	4259	361	1	6898	2	N	-0-		-0-	
07	3100	N	6608	-0-	3508	7767	342	1	6266	2	N	-0-		-0-	

LA PERLA				WELL #:	232	RRCID ->	190005	COMPL.	DATE	06/25/2002	TOTAL	DEPTH	9560	PERF. 8170 - 8931	
02	756	N	701	-0-	-55	-0-	35	1	666	2	N	-0-		-0-	
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	39	1	780	2	N	-0-		-0-	
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	39	1	784	2	N	-0-		-0-	
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	39	1	757	2	N	-0-		-0-	
*06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	37	1	713	2	N	-0-		-0-	
07	806	N	794	-0-	-12	-0-	41	1	753	2	N	-0-		-0-	

CANALES				WELL #:	24	RRCID ->	190022	COMPL.	DATE	06/24/2002	TOTAL	DEPTH	9667	PERF. 8888 - 9250	
02	4424	X	4273	-0-	-151	-0-	215	1	4057	2	N	1	4 1	5	
							1	9							
03	4898	X	4786	-0-	-112	-0-	229	1	4557	2	N	-0-		5	
04	4740	X	4597	-0-	-143	-0-	217	1	4379	2	N	1		6	
							1	9							
05	4805	X	4730	-0-	-75	-0-	231	1	4499	2	N	-0-		6	
*06	4650	X	4549	-0-	-101	-0-	226	1	4323	2	N	-0-		6	
07	4743	X	4528	-0-	-215	-0-	235	1	4293	2	N	-0-		6	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LA PERLA		WELL #:		231	RRCID -> 190024		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8141	- 8558	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	840 N	824	-0-	-16	-0-	41	1	783	2	N	-0-		-0-
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	44	1	877	2	N	-0-		-0-
04	840 N	828	-0-	-12	-0-	39	1	789	2	N	-0-		-0-
05	899 N	897	-0-	-2	-0-	44	1	853	2	N	-0-		-0-
*06	840 N	825	-0-	-15	-0-	41	1	784	2	N	-0-		-0-
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	47	1	862	2	N	-0-		-0-
LA PERLA		WELL #:		234	RRCID -> 190616		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH	9625	PERF. 8268	- 9170	
02	2912 X	2839	-0-	-73	-0-	143	1	2696	2	Y	-0-	3 1	3
03	3255 X	3208	-0-	-47	-0-	154	1	3054	2	Y	-0-		3
04	3210 X	3118	-0-	-92	-0-	147	1	2970	2	Y	-0-	1	4
						1	9						
05	3317 X	3184	-0-	-133	-0-	155	1	3029	2	Y	-0-		4
*06	3210 X	3180	-0-	-30	-0-	158	1	3022	2	Y	-0-		4
07	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	165	1	3017	2	Y	-0-		4
LA PERLA		WELL #:		233	RRCID -> 190648		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH	9067	PERF. 8042	- 8580	
02	2968 X	2903	-0-	-65	-0-	146	1	2757	2	N	-0-		-0-
03	3286 X	3213	-0-	-73	-0-	154	1	3059	2	N	-0-		-0-
04	3270 X	3033	-0-	-237	-0-	143	1	2890	2	N	-0-		-0-
05	3379 X	3128	-0-	-251	-0-	153	1	2975	2	N	-0-		-0-
*06	3270 X	3236	-0-	-34	-0-	161	1	3075	2	N	-0-		-0-
07	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	173	1	3169	2	N	-0-		-0-
DYE, J.D.		WELL #:		12	RRCID -> 191696		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7936	- 8490	
02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	69	1	1303	2	N	-0-		-0-
03	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	73	1	1452	2	N	-0-		-0-
04	1470 N	1326	-0-	-144	-0-	63	1	1263	2	N	-0-		-0-
05	1519 N	1429	-0-	-90	-0-	70	1	1359	2	N	-0-		-0-
*06	1410 N	1314	-0-	-96	-0-	65	1	1249	2	N	-0-		-0-
07	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	75	1	1364	2	N	-0-		-0-
HEIN TRUST		WELL #:		15	RRCID -> 191861		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH	11514	PERF. 10104	- 11090	
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	21	1	470	2	N	-0-	1 1	1
						1	9						
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	27	1	492	2	N	-0-		1
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	34	1	617	2	N	-0-		1
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	33	1	548	2	N	-0-		1
*06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	32	1	576	2	N	-0-		1
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	37	1	669	2	N	-0-		1
LA PERLA		WELL #:		236	RRCID -> 192348		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH	9936	PERF. 9111	- 9628	
02	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	255	1	4821	2	N	-0-		-0-
03	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	265	1	5267	2	N	-0-		-0-
04	5490 X	5371	-0-	-119	-0-	253	1	5118	2	N	-0-		-0-
05	5673 X	5524	-0-	-149	-0-	270	1	5254	2	N	-0-		-0-
*06	5490 X	5456	-0-	-34	-0-	271	1	5185	2	N	-0-		-0-
07	5611 X	5557	-0-	-54	-0-	288	1	5269	2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 237		RRCID -> 192362		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8686 - 9611					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	896 N	891	-0-	-5	-0-	45	1	846	2	Y	-0-	1 1	1
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	49	1	974	2	Y	-0-		1
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	45	1	915	2	Y	-0-		1
05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	49	1	946	2	Y	-0-		1
*06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	49	1	944	2	Y	-0-		1
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	52	1	944	2	Y	-0-		1
LA PERLA		WELL #: 235		RRCID -> 192419		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8648 - 9464					
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	52	1	989	2	Y	-0-	1 1	1
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	54	1	1078	2	Y	-0-		1
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	55	1	1117	2	Y	-0-		1
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	63	1	1222	2	Y	-0-		1
*06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	62	1	1181	2	Y	-0-		1
07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	61	1	1122	2	Y	-0-		1
SPEAR, IRENE L.		WELL #: 4		RRCID -> 192471		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8835 - 9434					
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	N	-0-		-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	2	N	-0-		-0-
04	330 N	318	-0-	-12	-0-	15	1	303	2	N	-0-		-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	329	2	N	-0-		-0-
*06	330 N	315	-0-	-15	-0-	16	1	299	2	N	-0-		-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	17	1	315	2	N	-0-		-0-
LA PERLA		WELL #: 229		RRCID -> 192937		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8853 - 8900					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LA PERLA		WELL #: 238		RRCID -> 193924		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 9013					
02	1540 N	1500	-0-	-40	-0-	75	1	1425	2	N	-0-		-0-
03	1674 N	1644	-0-	-30	-0-	79	1	1565	2	N	-0-		-0-
04	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	76	1	1544	2	N	-0-		-0-
05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	82	1	1605	2	N	-0-		-0-
*06	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	83	1	1576	2	N	-0-		-0-
07	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	90	1	1641	2	N	-0-		-0-
LA PERLA		WELL #: 242		RRCID -> 194551		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 8378					
02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	73	1	1383	2	N	-0-		-0-
03	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	79	1	1569	2	N	-0-		-0-
04	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	74	1	1497	2	N	-0-		-0-
05	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	78	1	1519	2	N	-0-		-0-
*06	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	76	1	1458	2	N	-0-		-0-
07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	81	1	1487	2	N	-0-		-0-
LA PERLA		WELL #: 241		RRCID -> 195177		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8360 - 8995					
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	N	-0-		-0-
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	26	1	513	2	N	-0-		-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	N	-0-		-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	N	-0-		-0-
*06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	N	-0-		-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HEIN TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 195270		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 11625		
								PERF. 11190 - 11210		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	2 N	-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2 N	-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2 N	-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2 N	-0-
*06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2 N	-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2 N	-0-

BRUNI RANCH				WELL #: 101	RRCID -> 195783	COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 11587		PERF. 10530 - 11323
02	812 N	806	-0-	-6	-0-	35	1	771	2 Y	1
03	961 N	893	-0-	-68	-0-	47	1	846	2 Y	1
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	51	1	914	2 Y	2
						1	9			
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	51	1	861	2 Y	2
*06	870 N	861	-0-	-9	-0-	45	1	816	2 Y	2
07	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	76	1	1372	2 Y	2

MARTINEZ, E. T.				WELL #: 8	RRCID -> 196843	COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8002 - 8012
02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	54	1	1016	2 N	-0-
03	1178 N	1143	-0-	-35	-0-	55	1	1088	2 N	-0-
04	1140 N	1043	-0-	-97	-0-	49	1	994	2 N	-0-
05	1178 N	1154	-0-	-24	-0-	56	1	1098	2 N	-0-
*06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	54	1	1036	2 N	-0-
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	59	1	1074	2 N	-0-

LA PERLA B2				WELL #: 21	RRCID -> 196859	COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 9454		PERF. 8963 - 9130
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	60	1	1142	2 N	1
03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	64	1	1269	2 N	1
04	1320 N	1280	-0-	-40	-0-	60	1	1219	2 N	2
						1	9			
05	1333 N	1276	-0-	-57	-0-	62	1	1214	2 N	2
*06	1230 N	1204	-0-	-26	-0-	60	1	1144	2 N	2
07	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	64	1	1177	2 N	2

BMT-FNB				WELL #: 6	RRCID -> 197582	COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9496 - 9728
02	196 N	104	-0-	-92	-0-	5	1	99	2 Y	-0-
03	217 N	132	-0-	-85	-0-	6	1	126	2 Y	-0-
04	T. A.	163	-0-	163	-0-	8	1	155	2 Y	-0-
05	T. A.	146	-0-	146	-0-	7	1	139	2 Y	-0-
*06	T. A.	155	-0-	155	-0-	8	1	147	2 Y	-0-
07	T. A.	142	-0-	142	-0-	7	1	135	2 Y	-0-

BRUNI RANCH				WELL #: 102	RRCID -> 198908	COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 11574		PERF. 11168 - 11250
02	2100 N	1719	-0-	-381	-0-	86	1	1632	2 Y	3
						1	9			
03	2201 N	2196	-0-	-5	-0-	105	1	2090	2 Y	4
						1	9			
04	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	93	1	1886	2 Y	4
05	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	99	1	1922	2 Y	5
						1	9			
*06	2040 N	1885	-0-	-155	-0-	94	1	1790	2 Y	6
						1	9			
07	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	105	1	1918	2 Y	6

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LA PERLA B1		WELL #:		19	RRCID -> 198929		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 9428		PERF. 7958 - 8040	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	431	2	N	-0-	-0-
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	32	1	589	2	N	-0-	-0-

MCMURREY, WM		WELL #:		59	RRCID -> 198931		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 9608 - 9976	
02	728 N	716	-0-	-12	-0-	36	1	680	2	N	-0-	-0-
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	41	1	808	2	N	-0-	-0-
04	780 N	763	-0-	-17	-0-	36	1	727	2	N	-0-	-0-
05	806 N	675	-0-	-131	-0-	33	1	642	2	N	-0-	-0-
*06	780 N	567	-0-	-213	-0-	28	1	539	2	N	-0-	-0-
07	744 N	612	-0-	-132	-0-	32	1	580	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		243	RRCID -> 199588		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 8532 - 9632	
02	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	83	1	1559	2	N	-0-	-0-
03	1891 N	1675	-0-	-216	-0-	80	1	1595	2	N	-0-	-0-
04	1830 N	1625	-0-	-205	-0-	77	1	1548	2	N	-0-	-0-
05	1829 N	1470	-0-	-359	-0-	72	1	1398	2	N	-0-	-0-
*06	1560 N	1428	-0-	-132	-0-	71	1	1357	2	N	-0-	-0-
07	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	91	1	1662	2	N	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		62	RRCID -> 199624		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 10239		PERF. 9843 - 9936	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		103	RRCID -> 199944		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 11244 - 11360	
02	476 N	443	-0-	-33	-0-	22	1	420	2	Y	1	1
						1	9					
03	620 N	443	-0-	-177	-0-	21	1	422	2	Y	-0-	1
04	540 N	481	-0-	-59	-0-	23	1	458	2	Y	-0-	1
05	496 N	494	-0-	-2	-0-	24	1	470	2	Y	-0-	1
*06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	24	1	461	2	Y	-0-	1
07	465 N	416	-0-	-49	-0-	22	1	394	2	Y	-0-	1

PUIG KING GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 202145		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 8808		PERF. 8189 - 8731	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LA PERLA				//CONT.// 50925 015 386310 WELL #: 244		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
						RRCID -> 203566		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 10064		PERF. 9357 - 9881			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(L) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	53	1	1010	2	N	-0-		-0-		
03	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	56	1	1115	2	N	-0-		-0-		
04	1140 N	1128	-0-	-12	-0-	53	1	1075	2	N	-0-		-0-		
05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	59	1	1153	2	N	-0-		-0-		
*06	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	56	1	1075	2	N	-0-		-0-		
07	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	60	1	1095	2	N	-0-		-0-		
LA PERLA				WELL #: 247		RRCID -> 203604		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 10053		PERF. 9023 - 9635			
02	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	67	1	1275	2	N	-0-		-0-		
03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	71	1	1411	2	N	-0-		-0-		
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	67	1	1355	2	N	-0-		-0-		
05	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	71	1	1383	2	N	-0-		-0-		
*06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	70	1	1334	2	N	-0-		-0-		
07	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	76	1	1387	2	N	-0-		-0-		
LA PERLA				WELL #: 246		RRCID -> 204204		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8856 - 9005			
02	1176 N	1126	-0-	-50	-0-	57	1	1069	2	N	-0-		-0-		
03	1302 N	1218	-0-	-84	-0-	58	1	1160	2	N	-0-		-0-		
04	1290 N	1056	-0-	-234	-0-	50	1	1006	2	N	-0-		-0-		
05	1240 N	838	-0-	-402	-0-	41	1	797	2	N	-0-		-0-		
*06	1140 N	720	-0-	-420	-0-	36	1	684	2	N	-0-		-0-		
07	1023 N	869	-0-	-154	-0-	45	1	824	2	N	-0-		-0-		
LA PERLA				WELL #: 249		RRCID -> 204405		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 9916		PERF. 9446 - 9502			
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	2	1	37	2	Y	-0-		-0-		
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-		-0-		
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	2	Y	-0-		-0-		
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-		-0-		
*06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-		-0-		
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	Y	-0-		-0-		
LA PERLA				WELL #: 248		RRCID -> 204592		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 9088 - 9624			
02	2100 N	1982	-0-	-118	-0-	100	1	1882	2	Y	-0-	2 1		2	
03	2263 N	2056	-0-	-207	-0-	98	1	1958	2	Y	-0-			2	
04	2160 N	2085	-0-	-75	-0-	98	1	1986	2	Y	-0-	1		3	
						1	9								
05	2201 N	2163	-0-	-38	-0-	106	1	2057	2	Y	-0-			3	
*06	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	99	1	1892	2	Y	-0-			3	
07	2046 N	1571	-0-	-475	-0-	81	1	1490	2	Y	-0-			3	
MARTINEZ, MERCURIO G.U.				WELL #: 5		RRCID -> 207004		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7115 - 7125			
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	64	1	913	2	Y	-0-			1	
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	61	1	848	2	Y	-0-			1	
04	960 N	908	-0-	-52	-0-	60	1	848	2	Y	-0-			1	
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	47	1	1091	2	Y	-0-			1	
*06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	40	1	1307	2	Y	-0-			1	
07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	31	1	1176	2	Y	-0-			1	

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MARTINEZ, E.C.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	50925 015 386310 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
						RRCID ->	208266	COMPL.	DATE 12/29/2004	TOTAL	DEPTH	7325	PERF.	7156 -	7166			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1238	2	N	-0-					72
03	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1367	2	N	11					83
04	1740 N	1441	-0-	-299	-0-	-0-	-0-	12	9	1315	2	N	42					125
05	1457 N	619	-0-	-838	-0-	-0-	-0-	46	9	574	2	N	12					137
*06	1410 N	530	-0-	-880	-0-	-0-	-0-	32	1	499	2	N	2					139
07	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	9	1606	2	N	3					142
								29	1									
								2	9									
								59	1									
								3	9									
LA PERLA				WELL #:	250	RRCID ->	208275	COMPL.	DATE 05/20/2005	TOTAL	DEPTH	9389	PERF.	7686 -	8994			
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	N	-0-					-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	N	-0-					-0-
04	240 N	152	-0-	-88	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	N	-0-					-0-
05	248 N	229	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	N	-0-					-0-
*06	210 N	199	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	N	-0-					-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	N	-0-					-0-
MCASKILL				WELL #:	1	RRCID ->	209478	COMPL.	DATE 07/04/2004	TOTAL	DEPTH	11474	PERF.	10272 -	10418			
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	543	2	N	-0-					-0-
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	599	2	N	-0-					-0-
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	608	2	N	-0-					-0-
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	666	2	N	-0-					-0-
*06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	683	2	N	-0-					-0-
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	625	2	N	-0-					-0-
MARTIN, J.C.				WELL #:	17	RRCID ->	210047	COMPL.	DATE 01/18/2005	TOTAL	DEPTH	10235	PERF.	9892 -	9976			
02	168 N	8	-0-	-160	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	1	1			-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	N	-0-					-0-
04	180 N	125	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	N	-0-					-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
*06	180 N	95	-0-	-85	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	N	-0-					-0-
CANALES				WELL #:	25	RRCID ->	210413	COMPL.	DATE 01/05/2005	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	9090 -	9106			
02	2576 X	2444	-0-	-132	-0-	-0-	-0-	123	1	2321	2	N	-0-	2	1			3
03	2852 X	2752	-0-	-100	-0-	-0-	-0-	132	1	2620	2	N	-0-					3
04	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	2573	2	N	-0-					3
05	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	2660	2	N	-0-					3
*06	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	2497	2	N	-0-					3
07	2635 N	2434	-0-	-201	-0-	-0-	-0-	126	1	2308	2	N	-0-					3
MARTIN, J.C.				WELL #:	18	RRCID ->	212482	COMPL.	DATE 04/21/2005	TOTAL	DEPTH	10025	PERF.	8684 -	9540			
02	1596 N	1537	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	77	1	1460	2	N	-0-	1	1			2
03	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1621	2	N	-0-					2
04	1620 N	1605	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	76	1	1529	2	N	-0-					2
05	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1628	2	N	-0-					2
*06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1512	2	N	-0-					2
07	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1540	2	N	-0-					2

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY VELA, J.M.			//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310 WELL #: 15		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
					RRCID -> 213775		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8122 - 8690					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1484 N	1445	-0-	-39	-0-	-0-		73	1	1372	2	Y	-0-			-0-
03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	-0-		80	1	1600	2	Y	-0-			-0-
04	1410 N	1396	-0-	-14	-0-	-0-		65	1	1331	2	Y	-0-			-0-
05	1612 N	1131	-0-	-481	-0-	-0-		55	1	1076	2	Y	-0-			-0-
*06	1620 N	1340	-0-	-280	-0-	-0-		65	1	1275	2	Y	-0-			-0-
07	1457 N	1347	-0-	-110	-0-	-0-		68	1	1279	2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH					WELL #:	105	RRCID ->	215946	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	11807	PERF.	11308 - 11408		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCASKILL					WELL #:	31	RRCID ->	218479	COMPL. DATE	12/07/2005	TOTAL DEPTH	11807	PERF.	10784 - 10806		
02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	1096	2	Y	-0-			-0-
03	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	-0-		61	1	1223	2	Y	-0-			-0-
04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1	1152	2	Y	-0-			-0-
05	1271 N	1211	-0-	-60	-0-	-0-		59	1	1152	2	Y	-0-			-0-
*06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	-0-		61	1	1157	2	Y	-0-			-0-
07	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	1147	2	Y	-0-			-0-

MCASKILL TR5					WELL #:	33	RRCID ->	220746	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	11907	PERF.	10724 - 10811		
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	164	2	N	-0-			-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	178	2	N	-0-			-0-
04	210 N	182	-0-	-28	-0-	-0-		9	1	173	2	N	-0-			-0-
05	186 N	184	-0-	-2	-0-	-0-		9	1	175	2	N	-0-			-0-
*06	180 N	179	-0-	-1	-0-	-0-		9	1	170	2	N	-0-			-0-
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	-0-		10	1	174	2	N	-0-			-0-

MCASKILL TR5					WELL #:	34	RRCID ->	221534	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	11385	PERF.	9854 - 10447		
02	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	-0-		132	1	2489	2	N	-0-			-0-
03	2914 X	2834	-0-	-80	-0-	-0-		136	1	2698	2	N	-0-			-0-
04	2820 X	2340	-0-	-480	-0-	-0-		110	1	2230	2	N	-0-			-0-
05	2914 X	2547	-0-	-367	-0-	-0-		124	1	2423	2	N	-0-			-0-
*06	2820 X	2632	-0-	-188	-0-	-0-		131	1	2501	2	N	-0-			-0-
07	2914 X	2493	-0-	-421	-0-	-0-		129	1	2364	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH					WELL #:	106	RRCID ->	222792	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	11425	PERF.	10708 - 10798		
02	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	-0-		124	1	2350	2	Y	2			4
								2	9							
03	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	-0-		122	1	2436	2	Y	1			5
								1	9							
04	2640 N	2560	-0-	-80	-0-	-0-		121	1	2438	2	Y	1			6
								1	9							
05	2728 N	2593	-0-	-135	-0-	-0-		127	1	2465	2	Y	1			7
								1	9							
*06	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	-0-		131	1	2498	2	Y	-0-			7
07	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	-0-		140	1	2556	2	Y	1			8
								1	9							

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MCASKILL TR7														
//CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
//CONT.// 386310														
WELL #: 32 RRCID -> 222817 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11032 - 11122														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	93	1	1761	2	Y	-0-			-0-
03	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	111	1	2204	2	Y	-0-			-0-
04	2100 N	1656	-0-	-444	-0-	78	1	1578	2	Y	-0-			-0-
05	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	110	1	2142	2	Y	-0-			-0-
*06	2160 N	1717	-0-	-443	-0-	85	1	1632	2	Y	-0-			-0-
07	1612 N	1443	-0-	-169	-0-	75	1	1368	2	Y	-0-			-0-
VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 32 RRCID -> 223033 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8400														
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	78	1	1477	2	N	5			20
						6	9							
03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	81	1	1609	2	N	-0-	20	1	-0-
04	1620 N	1600	-0-	-20	-0-	74	1	1526	2	N	-0-			-0-
05	1736 N	1669	-0-	-67	-0-	81	1	1584	2	N	4			4
						4	9							
*06	1650 N	1623	-0-	-27	-0-	79	1	1544	2	N	-0-			4
07	1643 N	1623	-0-	-20	-0-	82	1	1539	2	N	2			6
						2	9							
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 39 RRCID -> 224682 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8624 - 8634														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 33 RRCID -> 225603 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7818 - 7828														
02	504 N	493	-0-	-11	-0-	25	1	468	2	N	-0-			-0-
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	25	1	506	2	N	-0-			-0-
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	28	1	581	2	N	-0-			-0-
05	558 N	535	-0-	-23	-0-	26	1	509	2	N	-0-			-0-
*06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	26	1	511	2	N	-0-			-0-
07	620 N	514	-0-	-106	-0-	26	1	488	2	N	-0-			-0-
VIDAURRI-STATE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 227786 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7100 - 7918														
02	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	237	1	4475	2	N	-0-			-0-
03	5208 X	4881	-0-	-327	-0-	234	1	4647	2	N	-0-			-0-
04	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	233	1	4807	2	N	-0-			-0-
05	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	256	1	4987	2	N	-0-			-0-
*06	5040 X	4973	-0-	-67	-0-	242	1	4731	2	N	-0-			-0-
07	5208 X	5145	-0-	-63	-0-	261	1	4884	2	N	-0-			-0-
BRUNI RANCH WELL #: 108 RRCID -> 227883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 11246														
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	25	1	468	2	Y	-0-			-0-
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	21	1	411	2	Y	-0-			-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	1			1
						1	9							
05	496 N	77	-0-	-419	-0-	4	1	73	2	Y	-0-			1
*06	390 N	20	-0-	-370	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			1
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			1

LA PERLA (LOBO CONS.)				//CONT.//		50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310											
LA PERLA A1				WELL #:		10		RRCID -> 231225		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 10290		PERF. 9133 - 9314			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
02	280 N	192	-0-	-88	-0-		10	1	182	2	N	-0-			-0-		
03	186 N	179	-0-	-7	-0-		9	1	170	2	N	-0-			-0-		
04	270 N	196	-0-	-74	-0-		9	1	187	2	N	-0-			-0-		
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-		12	1	229	2	N	-0-			-0-		
*06	182 N	182	-0-	-0-	-0-		9	1	173	2	N	-0-			-0-		
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-		15	1	273	2	N	-0-			-0-		

VIDAURRI MARTINEZ G.U.				WELL #:		1		RRCID -> 233170		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7550 - 8303			
02	2044 X	1460	-0-	-584	-0-		73	1	1387	2	N	-0-			-0-		
03	1798 N	1461	-0-	-337	-0-		70	1	1391	2	N	-0-			-0-		
04	1560 N	1285	-0-	-275	-0-		61	1	1224	2	N	-0-			-0-		
05	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-		79	1	1536	2	N	-0-			-0-		
*06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-		77	1	1461	2	N	-0-			-0-		
07	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-		83	1	1523	2	N	-0-			-0-		

MCASKILL TR4				WELL #:		37		RRCID -> 235797		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 11858		PERF.10694 - 10776			
02	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-		114	1	2159	2	Y	-0-			-0-		
03	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-		112	1	2235	2	Y	-0-			-0-		
04	2400 N	2178	-0-	-222	-0-		103	1	2075	2	Y	-0-			-0-		
05	2511 N	2345	-0-	-166	-0-		114	1	2231	2	Y	-0-			-0-		
*06	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-		114	1	2182	2	Y	-0-			-0-		
07	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-		118	1	2163	2	Y	-0-			-0-		

BRUNI RANCH				WELL #:		109		RRCID -> 237169		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 10996		PERF. 9728 - 10635			
02	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-		89	1	1990	2	N	-0-	2 1		2		
03	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-		118	1	2113	2	N	-0-			2		
04	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-		122	1	2189	2	N	-0-	1		3		
05	2294 N	2215	-0-	-79	-0-		125	1	2090	2	N	-0-			3		
*06	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-		114	1	2053	2	N	-0-			3		
07	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-		132	1	2382	2	N	-0-			3		

MCASKILL TR8				WELL #:		38		RRCID -> 243736		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 12247		PERF.10702 - 11301			
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-		12	1	231	2	Y	-0-			-0-		
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-		11	1	212	2	Y	-0-			-0-		
04	480 N	206	-0-	-274	-0-		10	1	196	2	Y	-0-			-0-		
05	279 N	241	-0-	-38	-0-		12	1	229	2	Y	-0-			-0-		
*06	210 N	192	-0-	-18	-0-		10	1	182	2	Y	-0-			-0-		
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-		12	1	225	2	Y	-0-			-0-		

VIDAURRI, R.				WELL #:		35		RRCID -> 248142		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 9091		PERF. 8082 - 8092			
02	3136 X	2637	-0-	-499	-0-		133	1	2504	2	N	-0-			120		
03	3472 X	2695	-0-	-777	-0-		129	1	2566	2	N	-0-			120		
04	3360 X	3044	-0-	-316	-0-		141	1	2903	2	N	-0-			120		
05	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-		150	1	2920	2	N	-0-			120		
*06	2850 X	2810	-0-	-40	-0-		137	1	2673	2	N	-0-			120		
07	3131 X	2514	-0-	-617	-0-		127	1	2387	2	N	-0-			120		

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA										
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310																
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 34		RRCID -> 248427		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8241 - 8814										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	-0-		161	1	3033	2	N	-0-					-0-
03	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	-0-		218	1	4341	2	N	-0-					-0-
04	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	-0-		196	1	4033	2	N	-0-					-0-
05	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	-0-		198	1	3849	2	N	-0-					-0-
*06	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	-0-		185	1	3609	2	N	-0-					-0-
07	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	-0-		192	1	3599	2	N	-0-					-0-
MCCANN, C.L.																		
		WELL #: 34		RRCID -> 248637		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 8744										
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/04/2019																		
VIDAURRI, R.																		
		WELL #: 36		RRCID -> 249333		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7886 - 8573										
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	263	2	N	-0-					4
03	248 N	111	-0-	-137	-0-	-0-		5	1	105	2	N	1					5
								1	9									
04	270 N	94	-0-	-176	-0-	-0-		4	1	84	2	N	5	8	1			2
								6	9									
05	279 N	70	-0-	-209	-0-	-0-		3	1	67	2	N	-0-					2
*06	120 N	3	-0-	-117	-0-	-0-		3	2			N	-0-					2
07	93 N	2	-0-	-91	-0-	-0-		2	2			N	-0-					2
MARTIN, J. C.																		
		WELL #: 9		RRCID -> 249633		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8764 - 8785										
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	53	2	N	-0-					-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	25	2	N	-0-					-0-
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-		1	1	19	2	N	-0-					-0-
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
LA PERLA																		
		WELL #: 256		RRCID -> 252835		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9076 - 9102										
02	1736 N	1551	-0-	-185	-0-	-0-		78	1	1473	2	N	-0-					-0-
03	1736 N	1729	-0-	-7	-0-	-0-		83	1	1646	2	N	-0-					-0-
04	1680 N	1596	-0-	-84	-0-	-0-		75	1	1521	2	N	-0-					-0-
05	1705 N	1681	-0-	-24	-0-	-0-		82	1	1599	2	N	-0-					-0-
*06	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	-0-		80	1	1524	2	N	-0-					-0-
07	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	-0-		90	1	1639	2	N	-0-					-0-
VELA, J. M.																		
		WELL #: 18		RRCID -> 256233		COMPL. DATE 04/11/2009		TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 8652										
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LA PERLA		WELL #:		261	RRCID -> 259590		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL	DEPTH	10842	PERF. 8692 - 9396
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		380 N	380	-0-	-0-	-0-	19 1	361 2	N	-0-		-0-
03		403 N	388	-0-	-15	-0-	19 1	369 2	N	-0-		-0-
04		412 N	412	-0-	-0-	-0-	19 1	393 2	N	-0-		-0-
05		475 N	475	-0-	-0-	-0-	23 1	452 2	N	-0-		-0-
*06		360 N	256	-0-	-104	-0-	13 1	243 2	N	-0-		-0-
07		403 N	400	-0-	-3	-0-	21 1	379 2	N	-0-		-0-

VIDAURRI, R.		WELL #:		38	RRCID -> 260531		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL	DEPTH	8100	PERF. 7886 - 7896
02		2604 N	2574	-0-	-30	-0-	129 1	2445 2	N	-0-		-0-
03		2883 N	2697	-0-	-186	-0-	129 1	2568 2	N	-0-		-0-
04		2790 N	2677	-0-	-113	-0-	124 1	2553 2	N	-0-		-0-
05		2852 N	2831	-0-	-21	-0-	138 1	2693 2	N	-0-		-0-
*06		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	131 1	2560 2	N	-0-		-0-
07		2759 N	2533	-0-	-226	-0-	128 1	2405 2	N	-0-		-0-

VIDAURRI, R.		WELL #:		40	RRCID -> 261679		COMPL. DATE 08/14/2010		TOTAL	DEPTH	8310	PERF. 7346 - 7622
02		240 N	240	-0-	-0-	-0-	12 1	228 2	Y	-0-		4
03		178 N	178	-0-	-0-	-0-	8 1	169 2	Y	1		5
							1 9					
04		210 N	186	-0-	-24	-0-	8 1	172 2	Y	5	8 1	2
							6 9					
05		279 N	141	-0-	-138	-0-	7 1	134 2	Y	-0-		2
*06		180 N	160	-0-	-20	-0-	8 1	152 2	Y	-0-		2
07		186 N	133	-0-	-53	-0-	7 1	126 2	Y	-0-		2

VIDAURRI, R.		WELL #:		37	RRCID -> 263277		COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL	DEPTH	7680	PERF. N/A
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:		258	RRCID -> 266975		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL	DEPTH	10175	PERF. 9912 - 9992
02		2744 X	2718	-0-	-26	-0-	137 1	2581 2	N	-0-		-0-
03		3007 X	392	-0-	-2615	-0-	19 1	373 2	N	-0-		-0-
04		2910 X	15	-0-	-2895	-0-	1 1	14 2	N	-0-		-0-
05		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			N	-0-		-0-
*06		2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-			N	-0-		-0-
07		3007 X	321	-0-	-2686	-0-	17 1	304 2	N	-0-		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		65	RRCID -> 294491		COMPL. DATE 08/12/2022		TOTAL	DEPTH	10069	PERF. 10036 - 10121
02		2072 X	1624	-0-	-448	-0-	82 1	1542 2	N	-0-		-0-
03		2077 X	1728	-0-	-349	-0-	83 1	1645 2	N	-0-		-0-
04		1980 X	1314	-0-	-666	-0-	62 1	1252 2	N	-0-		-0-
05		1922 X	1210	-0-	-712	-0-	59 1	1151 2	N	-0-		-0-
*06		1800 X	430	-0-	-1370	-0-	21 1	409 2	N	-0-		-0-
07		1798 X	764	-0-	-1034	-0-	40 1	724 2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.//			50925 015	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310														
MCMURREY, WM.			WELL #:			66	RRCID -> 294969			COMPL. DATE 11/01/2022			TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9070 - 10164							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
MARTINEZ, R					WELL #:			2	RRCID -> 295157			COMPL. DATE 08/04/2021			TOTAL DEPTH 10360 PERF. 6299 - 8780					
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD.					480181			RRCID -> 155907			COMPL. DATE 10/08/1995			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 8586						
L & P					WELL #:															
02	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					2	
03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					2	
04	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					2	
05	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					2	
06	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					2	
07	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					2	
PLUGGED AND ABANDONED					05/12/2017															
MAGNA OPERATING, LLC					521455			RRCID -> 191848			COMPL. DATE 10/05/2002			TOTAL DEPTH 11075 PERF. 10233 - 10308						
BRUNI-HEIN GAS UNIT					WELL #:			1												
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
PALEO OIL COMPANY LLC					635131			RRCID -> 172592			COMPL. DATE 01/22/1999			TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 9770						
MECOM, J. W.					WELL #:			96												
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
MECOM, J. W.					WELL #:			94	RRCID -> 173202			COMPL. DATE 06/02/1998			TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A					
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131													
STATE TRACT M-99142		WELL #:		1	RRCID -> 173218		COMPL. DATE 03/03/1999		TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 8354 -	9384					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2386 X	718	-0-	-1668	-0-	33	1	685	2	N	-0-					-0-
03		504 X	504	-0-	-0-	-0-	26	1	478	2	N	-0-					-0-
04		630 N	616	-0-	-14	-0-	34	1	582	2	N	-0-					-0-
05		806 N	658	-0-	-148	-0-	36	1	622	2	N	-0-					-0-
06		663 N	663	-0-	-0-	-0-	40	1	623	2	N	-0-					-0-
07		651 N	406	-0-	-245	-0-	23	1	383	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W.				WELL #:		107	RRCID -> 181504		COMPL. DATE 12/18/1999		TOTAL	DEPTH 9992	PERF. 6760 -	6770			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W.				WELL #:		73	RRCID -> 261465		COMPL. DATE 01/11/1993		TOTAL	DEPTH 10000	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W.				WELL #:		71	RRCID -> 261855		COMPL. DATE 11/28/1992		TOTAL	DEPTH 10300	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC				681491													
MARSHALL				WELL #:		1	RRCID -> 219528		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL	DEPTH 11499	PERF. 9640 -	11324			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLC				781927													
WHITE				WELL #:		1	RRCID -> 126689		COMPL. DATE 01/20/1988		TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 9604 -	9610			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16095					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16095					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16095					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16095					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16095					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16095					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)				//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
SILVER FOX OIL & GAS LLC				//CONT.//	781927												
WHITE				WELL #:	1B	RRCID ->	176326	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL	DEPTH	10511	PERF.	8670 -	9710		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3440						N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3440						N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3440						N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3440						N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3440						N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3440						N	NO RPT				-0-
WHITE				WELL #:	2B	RRCID ->	179048	COMPL. DATE	08/12/2000	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	8986 -	9214		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3470						N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3470						N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3470						N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3470						N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3470						N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3470						N	NO RPT				-0-
TEAL ENERGY USA, INC.				840852													
KATHLEEN MARIE				WELL #:	2RE	RRCID ->	265538	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL	DEPTH	8048	PERF.	7006 -	7685		
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2				N	-0-				-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-						N	NO RPT				-0-
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-						N	NO RPT				-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
VAQUERO OPERATING				882776													
BMT				WELL #:	1	RRCID ->	232481	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	9124 -	10750		
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3				N	-0-				19
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3				N	-0-				19
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3				N	-0-				19
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3				N	-0-				19
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3				N	-0-				19
*07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3				N	-0-				19
LA PERLA (WILCOX, FIRST)				50925 250	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA						
ARETE OPERATING COMPANY, LLC				029657													
HEIN, A.O.				WELL #:	1	RRCID ->	131965	COMPL. DATE	09/08/1989	TOTAL	DEPTH	5762	PERF.	4553 -	4563		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
LA PERLA (WILCOX, ELEVENTH)				50925 850	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA						
ARETE OPERATING COMPANY, LLC				029657													
MCCANN, CATALINA L.				WELL #:	1	RRCID ->	156673	COMPL. DATE	08/24/1995	TOTAL	DEPTH	9725	PERF.	5150 -	5250		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

LA PERLA (WILCOX 6800) HILCORP ENERGY COMPANY KING, AL DR.				50925 860 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
				WELL #:	1	RRCID -> 142924	COMPL. DATE 04/06/1992	TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 5951	-	5958			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1344 N	1312	-0-	-32	-0-		66 1	1246 2	N			-0-			-0-
03	1395 N	1312	-0-	-83	-0-		63 1	1249 2	N			-0-			-0-
04	1440 N	1253	-0-	-187	-0-		59 1	1194 2	N			-0-			-0-
05	1457 N	1302	-0-	-155	-0-		64 1	1238 2	N			-0-			-0-
*06	1230 N	1228	-0-	-2	-0-		61 1	1167 2	N			-0-			-0-
07	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-		68 1	1239 2	N			-0-			-0-
MARTINEZ, ANTONIO ET AL				WELL #:	12	RRCID -> 152987	COMPL. DATE 01/25/1995	TOTAL	DEPTH 8800	PERF. 5883	-	5901			
02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-		68 1	1291 2	Y			3			3
							3 9								
03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-		73 1	1454 2	Y			28	7 1		24
							31 9								
04	1410 N	1390	-0-	-20	-0-		66 1	1324 2	Y			-0-			24
05	1519 N	1460	-0-	-59	-0-		71 1	1389 2	Y			-0-			24
*06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-		72 1	1370 2	Y			-0-			24
07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-		71 1	1303 2	Y			-0-			24
VELA, J.M.				WELL #:	18	RRCID -> 256235	COMPL. DATE 04/08/2009	TOTAL	DEPTH 9006	PERF. 7370	-	7380			
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
LA PERLA				WELL #:	102	RRCID -> 289084	COMPL. DATE 05/10/2019	TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 6618	-	6648			
02	140 N	116	-0-	-24	-0-		6 1	110 2	N			-0-			-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-		9 1	171 2	N			-0-			-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-		7 1	151 2	N			-0-			-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-		9 1	169 2	N			-0-			-0-
*06	180 N	150	-0-	-30	-0-		7 1	143 2	N			-0-			-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-		11 1	203 2	N			-0-			-0-
LA PERLA				WELL #:	127	RRCID -> 289135	COMPL. DATE 03/09/2019	TOTAL	DEPTH 10400	PERF. 6718	-	6744			
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-		4 1	71 2	N			-0-			-0-
03	62 N	40	-0-	-22	-0-		2 1	38 2	N			-0-			-0-
04	90 N	23	-0-	-67	-0-		1 1	22 2	N			-0-			-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-		7 1	137 2	N			-0-			-0-
*06	84 N	84	-0-	-0-	-0-		4 1	80 2	N			-0-			-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-		10 1	192 2	N			-0-			-0-
ANTONIO MARTINEZ ET AL 'A' UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 289227	COMPL. DATE 05/29/2016	TOTAL	DEPTH 8410	PERF. 5918	-	5924			
02	1	-0-	-0-	-1	-0-					N		-0-			12
03	1	-0-	-0-	-1	-0-					N		-0-			12
04	1	-0-	-0-	-1	-0-					N		-0-	10 1		2
05	1	-0-	-0-	-1	-0-					N		5			7
*06	1	-0-	-0-	-1	-0-					N		-0-			7
07	1	-0-	-0-	-1	-0-					N		-0-			7

LA PERLA (WILCOX 6800)		//CONT.// 50925 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VELA, J.M.		WELL #: 7		RRCID -> 289291		COMPL. DATE 06/11/2016		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5918 - 5928								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	N	-0-					-0-
03	341 N	339	-0-	-2	-0-	16	1	323	2	N	-0-					-0-
04	360 N	329	-0-	-31	-0-	15	1	314	2	N	-0-					-0-
05	341 N	337	-0-	-4	-0-	16	1	321	2	N	-0-					-0-
*06	330 N	322	-0-	-8	-0-	16	1	306	2	N	-0-					-0-
07	341 N	332	-0-	-9	-0-	17	1	315	2	N	-0-					-0-
MARTINEZ, ANTONIO ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 289470		COMPL. DATE 06/22/2016		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5843 - 5861								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 289507		COMPL. DATE 10/24/2016		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5850 - 5890								
02	532 N	531	-0-	-1	-0-	27	1	504	2	N	-0-					58
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	29	1	576	2	N	-0-					59
						1	9									
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	27	1	548	2	N	-0-	46	1			13
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	29	1	560	2	N	-0-					35
						24	9									
*06	600 N	581	-0-	-19	-0-	28	1	553	2	N	-0-					35
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	31	1	580	2	N	-0-					35
CATALINA L. MCCANN		WELL #: 3		RRCID -> 289583		COMPL. DATE 06/07/2019		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6530 - 6610								
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
LA PERLA		WELL #: 185		RRCID -> 289606		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6130 - 6162								
02	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
MARTINEZ, E.T.		WELL #: 4		RRCID -> 289708		COMPL. DATE 10/16/2016		TOTAL DEPTH 8737 PERF. 5805 - 5833								
02	2772 X	2701	-0-	-71	-0-	133	1	2509	2	Y	54	59	1			88
						59	9									
03	3069 X	2914	-0-	-155	-0-	138	1	2753	2	Y	21					109
						23	9									
04	2850 X	2832	-0-	-18	-0-	133	1	2687	2	Y	11	110	1			10
						12	9									
05	2976 X	2911	-0-	-65	-0-	142	1	2769	2	Y	-0-					10
*06	2880 X	2802	-0-	-78	-0-	139	1	2663	2	Y	-0-					10
07	2976 X	2884	-0-	-92	-0-	149	1	2735	2	Y	-0-					10

LA PERLA (WILCOX 6800)												CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY														
CHARLES, ALEXANDER														
//CONT.// 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 386310														
WELL #: 4 RRCID -> 289709 COMPL. DATE 05/22/2016 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5868 - 5890														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE
02	3808 X	3640	-0-	-168	-0-	183	1	3457	2	N	-0-			33
03	4123 X	3968	-0-	-155	-0-	190	1	3778	2	N	-0-			33
04	3990 X	3853	-0-	-137	-0-	178	1	3675	2	N	-0-			33
05	4092 X	3883	-0-	-209	-0-	190	1	3693	2	N	-0-			33
*06	3900 X	3798	-0-	-102	-0-	183	1	3586	2	N	26			59
07	4030 X	3842	-0-	-188	-0-	195	1	3647	2	N	-0-			59

BENAVIDES, B.R.												WELL #: 14 RRCID -> 289851 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 6892 - 6912		
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-			-0-
03	403 N	293	-0-	-110	-0-	14	1	279	2	N	-0-			-0-
04	270 N	236	-0-	-34	-0-	11	1	225	2	N	-0-			-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	N	-0-			-0-
*06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	N	-0-			-0-
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	21	1	391	2	N	-0-			-0-

L & P												WELL #: 8 RRCID -> 290171 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5160 - 5230		
02	3024 X	2491	-0-	-533	-0-	125	1	2366	2	N	-0-			17
03	3224 X	2825	-0-	-399	-0-	135	1	2683	2	N	6	23	1	-0-
04	3060 X	2944	-0-	-116	-0-	139	1	2805	2	N	-0-			-0-
05	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	171	1	3322	2	N	-0-			-0-
*06	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	155	1	2964	2	N	-0-			-0-
07	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	153	1	2799	2	N	-0-			-0-

VIDAURRI, R. ET AL												WELL #: 15 RRCID -> 293116 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5820 - 8314		
02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	91	1	1726	2	N	-0-			4
03	1984 N	1964	-0-	-20	-0-	94	1	1869	2	N	1			5
04	1920 N	1904	-0-	-16	-0-	88	1	1810	2	N	5	8	1	2
05	2015 N	1917	-0-	-98	-0-	94	1	1823	2	N	-0-			2
*06	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	98	1	1911	2	N	-0-			2
07	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	101	1	1893	2	N	-0-			2

PUIG KING GAS UNIT												WELL #: 05 RRCID -> 293291 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8181 - 8512		
02	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	191	1	3604	2	N	-0-			-0-
03	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	188	1	3748	2	N	-0-			-0-
04	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	170	1	3443	2	N	-0-			-0-
05	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	170	1	3320	2	N	-0-			-0-
*06	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	164	1	3131	2	N	43			43
*07	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	171	1	3125	2	N	-0-			43

LA PERLA (WILCOX 6800) HILCORP ENERGY COMPANY RANCHO NUEVO				//CONT.// //CONT.// WELL #:	50925 860 386310 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
						RRCID ->	293310	COMPL. DATE	12/05/2018	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	5890 - 5951					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2559	-0-		-129	-0-		129	1	2430	2	N	-0-					18
03	2852	X	2791	-0-		-61	-0-		134	1	2657	2	N	-0-					18
04	2760	X	2653	-0-		-107	-0-		124	1	2512	2	N	15					33
									17	9									
*05	2821	X	2678	-0-		-143	-0-		131	1	2547	2	N	-0-					33
*06	2730	X	2579	-0-		-151	-0-		128	1	2451	2	N	-0-					33
07	2821	X	2642	-0-		-179	-0-		137	1	2505	2	N	-0-					33
MARTINEZ, R					WELL #:	2	RRCID ->		295155	COMPL. DATE		08/04/2021	TOTAL	DEPTH	10360	PERF.	6299 - 8780		
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
LA PERLA (1800) HILCORP ENERGY COMPANY LA PERLA "A"					WELL #:	5 C	RRCID ->		124840	COMPL. DATE		07/17/1987	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.	1840 - 1852		
02	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LA PERLA RANCH (WILCOX 7450) HILCORP ENERGY COMPANY LA PERLA					WELL #:	114	RRCID ->		164238	COMPL. DATE		08/09/1997	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	7657 - 7677		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LA PERLA					WELL #:	250	RRCID ->		208706	COMPL. DATE		12/21/2004	TOTAL	DEPTH	9389	PERF.	7686 - 7694		
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LA PERLA					WELL #:	138	RRCID ->		289592	COMPL. DATE		03/05/2019	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	7162 - 7180		
02	84	N	65	-0-		-19	-0-		3	1	62	2	N	-0-					-0-
03	93	N	55	-0-		-38	-0-		3	1	52	2	N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-		-0-	-0-		4	1	83	2	N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-		-0-	-0-		4	1	81	2	N	-0-					-0-
*06	63	N	63	-0-		-0-	-0-		3	1	60	2	N	-0-					-0-
07	93	N	39	-0-		-54	-0-		2	1	37	2	N	-0-					-0-

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450)				//CONT.//		50932 685	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310															
LA PERLA				WELL #:		97	RRCID -> 290080		COMPL. DATE 03/28/2019		TOTAL DEPTH 8719		PERF. 7338 - 7358								
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-				13	1	238	2	N	94		184	1			292
										103	9										
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-				4	1	71	2	N	66		183	1			175
										73	9										
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-				3	1	55	2	N	-0-						175
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-				4	1	80	2	N	-0-						175
*06	260	N	260	-0-	-0-	-0-				5	1	91	2	N	149		181	1			143
										164	9										
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-				5	1	91	2	N	90		181	1			52
										99	9										

LA PERLA				WELL #:		148	RRCID -> 290081		COMPL. DATE 04/12/2019		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7256 - 7282								
02	532	N	526	-0-	-6	-0-				26	1	500	2	N	-0-						1
03	558	N	534	-0-	-24	-0-				26	1	508	2	N	-0-						1
04	510	N	507	-0-	-3	-0-				24	1	483	2	N	-0-						1
05	589	N	550	-0-	-39	-0-				27	1	523	2	N	-0-						1
*06	483	N	483	-0-	-0-	-0-				24	1	459	2	N	-0-						1
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-				28	1	521	2	N	-0-						1

LA PERLA RANCH (9800)						50932 880	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA								
PALEO OIL COMPANY LLC						635131															
MECOM, J. W.				WELL #:		91	RRCID -> 168076		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 9995		PERF. 9704 - 9692								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-

MECOM, J. W.				WELL #:		97	RRCID -> 170888		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 10335		PERF. 9632 - 9638								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-

LA REFORMA						50953 001	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HIDALGO								
ORX RESOURCES, L.L.C.						627136															
GUERRA, A. "B"				WELL #:		9	RRCID -> 165030		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7067 - 7200								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-

LA REFORMA (C-5650)			50953 132			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
ORX RESOURCES, L.L.C.			627136														
GUERRA, A., JR. UNIT 6			WELL #:			1 C			RRCID -> 048819			COMPL. DATE 08/20/1970			TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A		
M																	
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GUERRA			WELL #:			D 11			RRCID -> 241573			COMPL. DATE 04/27/2008			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5438 - 5445		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
LA REFORMA (D)			50953 154			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HIDALGO					
ORX RESOURCES, L.L.C.			627136														
GUERRA, A. "B" UNIT			WELL #:			7			RRCID -> 130639			COMPL. DATE 06/06/2012			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5080 - 5170		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LA REFORMA (E)			50953 220			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO					
ORX RESOURCES, L.L.C.			627136														
GUERRA, F. B. ESTATE -B-			WELL #:			9D			RRCID -> 205944			COMPL. DATE 09/23/2004			TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5412 - 5420		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
LA REFORMA (F)			50953 264			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR					
ORX RESOURCES, L.L.C.			627136														
GUERRA, F. B. "B"			WELL #:			15 C			RRCID -> 269341			COMPL. DATE 12/20/2012			TOTAL DEPTH 7518 PERF. 5758 - 5770		
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-			34 2			N	-0-					-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-			20 2			N	-0-					-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-			20 2			N	-0-					-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-			19 2			N	-0-					-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-			23 2			N	-0-					-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-			28 2			N	-0-					-0-
LA REFORMA (G-1)			50953 308			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
WOODS CHRISTIAN			WELL #:			1			RRCID -> 217209			COMPL. DATE 01/19/2006			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6253 - 6256		
02	642 N	642	-0-	-0-	B	-0-		636 2	6 9	N	5	9 1					40
03	775 N	721	-0-	-54	B	-0-		714 2	7 9	N	6	9 1					37
04	600 N	552	-0-	-48	B	-0-		546 2	6 9	N	5	5 1					37
05	713 N	555	-0-	-158	B	-0-		552 2	3 9	N	3	3 1					37
*06	690 N	561	-0-	-129	B	-0-		555 2	6 9	N	5	4 1					38
07	558 N	483	-0-	-75	B	-0-		481 2	2 9	N	2	8 1					32

LA REFORMA (G-1)		//CONT.//		50953 308	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136							
GUERRA, F. B. ESTATE -B-		WELL #:		9 F	RRCID -> 137937	COMPL. DATE 03/15/1991		TOTAL DEPTH	8015	PERF. 5894 -	5908
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262			N	-0-		-0-

GUERRA, F.B. ESTATE "B"		WELL #:		5	RRCID -> 146701	COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH	11292	PERF. 5984 -	6022
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

LA REFORMA (G-4)				50953 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136							
GUERRA "D"		WELL #:		10	RRCID -> 262200	COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH	10955	PERF. 6444 -	6464
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA REFORMA (L)				50953 440	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY				802845							
ZAMORA		WELL #:		2	RRCID -> 223397	COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7522 -	7546
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA REFORMA (N)				50953 506	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136							
GUERRA, A. 'B'		WELL #:		8	RRCID -> 270607	COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH	11131	PERF. 7237 -	7249
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA REFORMA (R) MERIT ENERGY COMPANY BARRERA			50953 572 561136			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
			WELL #: 2			RRCID -> 242855			COMPL. DATE 08/30/2008			TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 7606			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ORX RESOURCES, L.L.C. GUERRA, F. B., -F-			627136 WELL #: 1			RRCID -> 042007			COMPL. DATE 06/02/1967			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	165 1	1 9	780	2	N	1			44
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	170 86	1 9	700	2	N	78	110	1	12
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	142 4	1 9	592	2	N	4			16
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	144 12	1 9	566	2	N	11			27
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	132 8	1 9	527	2	N	7			34
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	566	2	N	-0-	1	1	33
GUERRA, A., JR. ET AL -A-			WELL #: 7 J			RRCID -> 049797			COMPL. DATE 03/03/1971			TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
F.B. GUERRA ESTATE "B"			WELL #: 11 D			RRCID -> 172252			COMPL. DATE 02/21/1997			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7510 - 7545			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LA REFORMA (S) ORX RESOURCES, L.L.C. GUERRA, F. B. "B"			50953 594 627136			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR			
			WELL #: 15 T			RRCID -> 242216			COMPL. DATE 10/06/2008			TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7442 - 7476			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA (T, RES. 2)		50953 617	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR		
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136					
GUERRA, F.B. ESTATE -B-		WELL #: 12	RRCID -> 130743	COMPL. DATE 12/06/1988	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7898 - 7922	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-

LA REFORMA (T, RES. 3)		50953 618	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR		
L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC		479409					
GONZALES		WELL #: 2	RRCID -> 176278	COMPL. DATE 02/09/2000	TOTAL DEPTH 7870	PERF. 7730 - 7796	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		81
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		87
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		87
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		87
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		87
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		87

LA REFORMA (T, RES.4)		50953 619	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR		
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136					
GUERRA, F.B. EST -B-		WELL #: 13 F	RRCID -> 132618	COMPL. DATE 05/14/1989	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8030 - 8054	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

LA REFORMA (5670)		50953 737	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		561136					
GUERRA, R. A.		WELL #: 1	RRCID -> 195470	COMPL. DATE 04/29/2003	TOTAL DEPTH 10901	PERF. 5660 - 5672	
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-

LA REFORMA (5800 SD.)		50953 770	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR		
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136					
GUERRA 'D'		WELL #: 5	RRCID -> 263728	COMPL. DATE 01/06/2012	TOTAL DEPTH 10389	PERF. 5772 - 5781	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-

LA REFORMA (6430)													CNTY: STARR	
HILCORP ENERGY COMPANY														
CASAS														
WELL #: 1													RRCID -> 218268	
COMPL. DATE 09/01/2005													TOTAL DEPTH 8447	
PERF. 6450 - 6466														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
0														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	

LA REFORMA, N. (VXBG. W)													CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY														
GUERRA BROS.														
WELL #: 15													RRCID -> 242002	
COMPL. DATE 08/19/2008													TOTAL DEPTH 10150	
PERF. 8438 - 8690														
02	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	224	1	2096	2	Y	27		97	
03	2573 N	2572	-0-	-1	-0-	30	9	2296	2	Y	25		122	
04	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	28	9	2203	2	Y	20		142	
05	2604 N	2560	-0-	-44	-0-	256	1	2288	2	Y	12	75 1	79	
06	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	22	9	2259	2	Y	22		101	
07	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	239	1	2328	2	Y	24		125	
						24	9							
						26	9							

LA REFORMA, N. (VXBG. X)													CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY														
BARRERA														
WELL #: 1													RRCID -> 181645	
COMPL. DATE 05/17/2006													TOTAL DEPTH 10900	
PERF. 8568 - 8590														
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	103	1	464	2	Y	2	1 1	24	
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	2	9	509	2	Y	9	5 1	28	
04	600 N	493	-0-	-107	-0-	110	1	397	2	Y	6	9 1	25	
05	620 N	494	-0-	-126	-0-	10	9	397	2	Y	7		32	
06	600 N	509	-0-	-91	-0-	89	1	425	2	Y	-0-	20 1	12	
07	496 N	458	-0-	-38	-0-	8	9	354	2	Y	11		23	
						92	1							
						12	9							

GUERRA BROS.													CNTY: STARR	
WELL #: 12													RRCID -> 198041	
COMPL. DATE 09/29/2004													TOTAL DEPTH 9730	
PERF. 9338 - 9544														
02	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	240	1	2243	2	Y	21		74	
03	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	23	9	2437	2	Y	20		94	
04	2610 N	2425	-0-	-185	-0-	263	1	2157	2	Y	16		110	
05	2790 N	2599	-0-	-191	-0-	22	9	2324	2	Y	10	50 1	70	
06	2640 N	2562	-0-	-78	-0-	250	1	2299	2	Y	18		88	
07	2511 N	2509	-0-	-2	-0-	18	9	2249	2	Y	18		106	
						11	9							
						243	1							
						20	9							
						240	1							
						20	9							

LA REFORMA, N. (VXBG. X)				//CONT.//	50955 447	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136										
GUERRA BROS.				WELL #:	13	RRCID -> 201785		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 9416		PERF. 9364 - 9403			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

LA REFORMA, N. (VXBG. X-1)					50955 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY					561136										
GUERRA BROS.				WELL #:	14	RRCID -> 208099		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 10165		PERF. 8946 - 9050			
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	90 1	838 2	Y	25						81
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	28 9	920 2	Y	21						102
04	990 N	971	-0-	-19	-0-	99 1	852 2	Y	18						120
05	1054 N	962	-0-	-92	-0-	20 9	853 2	Y	11	60 1					71
06	1020 N	901	-0-	-119	-0-	97 1	796 2	Y	19						90
07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	12 9	912 2	Y	21						111
						84 1									
						21 9									
						97 1									
						23 9									

LA REFORMA, NW. (VKSBG. 8250)					50957 530	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY					561136										
GUERRA, R.A.				WELL #:	7	RRCID -> 193088		COMPL. DATE 01/01/2003		TOTAL DEPTH 9796		PERF. 8413 - 8429			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LA REFORMA DEEP ORX RESOURCES, L.L.C.					50963 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
GUERRA, A. "B"					627136										
				WELL #:	12	RRCID -> 168484		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 10649		PERF. 8082 - 8092			
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	56 1	266 2	N	-0-						27
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	62 1	262 2	N	48	67 1					8
04	300 N	286	-0-	-14	-0-	53 9	229 2	N	2						10
05	310 N	293	-0-	-17	-0-	55 1	228 2	N	6						16
06	300 N	279	-0-	-21	-0-	2 9	220 2	N	4						20
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	58 1	249 2	N	-0-						20
						7 9									
						55 1									
						4 9									
						62 1									

GUERRA, A. "B"					WELL #:	13	RRCID -> 180193		COMPL. DATE 11/08/2013		TOTAL DEPTH 9578		PERF. 8031 - 8043		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LA REFORMA DEEP ORX RESOURCES, L.L.C. GUERRA "C"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	50963 001 627136 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: HIDALGO						
						RRCID ->	191689	COMPL. DATE	10/09/2002	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.	8204	-	10906			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		5488	X	4187	-0-	-1301	-0-		711 80 9	1	3396	2	Y	73	51	1			163
03		5859	X	4159	-0-	-1700	-0-		793 44 9	1	3322	2	Y	40					203
04		4950	X	3978	-0-	-972	-0-		756 31 9	1	3191	2	Y	28					231
05		5115	X	4055	-0-	-1060	-0-		803 32 9	1	3220	2	Y	29					260
06		4950	X	4214	-0-	-736	-0-		831 50 9	1	3333	2	Y	45	144	1			161
07		4650	X	4236	-0-	-414	-0-		822 33 9	1	3381	2	Y	30	37	1			154
GUERRA -B-					WELL #:	14	RRCID ->	197297	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL	DEPTH	11124	PERF.	9100	-	10843		
02		738	N	738	-0-	-0-	-0-		128	1	610	2	N	-0-					65
03		1054	N	682	-0-	-372	-0-		131	1	551	2	N	-0-					65
04		870	N	629	-0-	-241	-0-		117	1	512	2	N	-0-					65
05		806	N	642	-0-	-164	-0-		130	1	512	2	N	-0-					65
06		660	N	648	-0-	-12	-0-		130	1	518	2	N	-0-					65
07		902	N	902	-0-	-0-	-0-		180	1	722	2	N	-0-	1	1			64
GUERRA "C"					WELL #:	2	RRCID ->	202284	COMPL. DATE	04/12/2004	TOTAL	DEPTH	11990	PERF.	7506	-	10312		
02		672	N	338	-0-	-334	-0-		53 32 9	1	253	2	Y	29	19	1			48
03		744	N	295	-0-	-449	-0-		55 10 9	1	230	2	Y	9					57
04		330	N	176	-0-	-154	-0-		32 3 9	1	141	2	Y	3					60
05		372	N	281	-0-	-91	-0-		53 13 9	1	215	2	Y	12					72
06		346	N	346	-0-	-0-	-0-		63 30 9	1	253	2	Y	27	35	1			64
07		326	N	326	-0-	-0-	-0-		61 20 9	1	245	2	Y	18	41	1			41
GUERRA "D"					WELL #:	1	RRCID ->	203597	COMPL. DATE	05/23/2004	TOTAL	DEPTH	11260	PERF.	9396	-	10153		
02		4424	X	1823	-0-	-2601	-0-		319	1	1504	2	Y	-0-					-0-
03		4712	X	1839	-0-	-2873	-0-		347	1	1492	2	Y	-0-					-0-
04		3720	X	1766	-0-	-1954	-0-		338	1	1428	2	Y	-0-					-0-
05		3844	X	1743	-0-	-2101	-0-		350	1	1393	2	Y	-0-					-0-
06		2010	X	1634	-0-	-376	-0-		321	1	1313	2	Y	-0-					-0-
07		2015	X	1781	-0-	-234	-0-		351	1	1430	2	Y	-0-					-0-
GUERRA "C"					WELL #:	3	RRCID ->	208857	COMPL. DATE	12/31/2011	TOTAL	DEPTH	10743	PERF.	9556	-	11126		
02		2894	X	2894	-0-	-0-	-0-		485 12 9	1	2397	2	N	11	10	1			136
03		2971	X	2971	-0-	-0-	-0-		539 2 9	1	2430	2	N	2					138
04		2862	X	2862	-0-	-0-	-0-		537 1 9	1	2324	2	N	1					139
05		2806	X	2806	-0-	-0-	-0-		563 7 9	1	2236	2	N	6					145
06		2890	X	2890	-0-	-0-	-0-		565	1	2325	2	N	-0-					145
07		3101	X	3101	-0-	-0-	-0-		584 17 9	1	2500	2	N	15	17	1			143

LA REFORMA DEEP ORX RESOURCES, L.L.C. GUERRA "D"													CNTY: HIDALGO	
//CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 627136														
WELL #: 4 RRCID -> 208883 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9124 - 10452														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	1063	-0-	-1737	89	184	1	879	2	Y	-0-			-0-
03	1271 N	1154	-0-	-117	-0-	220	1	934	2	Y	-0-			-0-
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	225	1	950	2	Y	-0-			-0-
05	1178 N	856	-0-	-322	-0-	148	1	708	2	Y	-0-			-0-
06	1110 N	918	-0-	-192	-0-	150	1	768	2	Y	-0-			-0-
07	1209 N	814	-0-	-395	-0-	163	1	651	2	Y	-0-			-0-

GUERRA, A. -D- WELL #: 3 RRCID -> 209825 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8560 - 10205														
02	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	748	1	3524	2	N	43	37	1	92
						47	9							
03	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	882	1	3770	2	N	7			99
						8	9							
04	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	865	1	3723	2	N	5			104
						6	9							
05	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	906	1	3913	2	N	5			109
						6	9							
06	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	910	1	3678	2	N	8			117
						9	9							
07	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	925	1	3800	2	N	8	23	1	102
						9	9							

GUERRA "D" WELL #: 2 RRCID -> 215212 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9922 - 10740														
02	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	339	1	1616	2	N	-0-	1	1	60
03	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	351	1	1522	2	N	-0-			60
04	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	346	1	1491	2	N	-0-			60
05	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	343	1	1432	2	N	-0-			60
06	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	335	1	1366	2	N	-0-			60
07	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	349	1	1509	2	N	-0-	4	1	56

GUERRA "D" WELL #: 6 RRCID -> 221280 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8784 - 11454														
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	N	-0-			126
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	2	N	-0-			126
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	4	1	15	2	N	-0-			126
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-			126
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	N	-0-			126
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	2	N	-0-			126

GUERRA "D" WELL #: 7 RRCID -> 224323 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9366 - 10900														
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	132	1	601	2	N	22	9	1	157
						24	9							
03	806 N	412	-0-	-394	-0-	73	1	337	2	N	2			159
						2	9							
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	120	1	500	2	N	5			164
						6	9							
05	806 N	676	-0-	-130	-0-	132	1	530	2	N	13			177
						14	9							
06	390 N	57	-0-	-333	-0-	11	1	46	2	N	-0-			177
07	651 N	359	-0-	-292	-0-	61	1	258	2	N	36	11	1	202
						40	9							

LA REFORMA DEEP ORX RESOURCES, L.L.C. GUERRA "D"				//CONT.// WELL #:	50963 001 627136 9	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
						RRCID ->	224416	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL	DEPTH	10710	PERF. 9511	- 10036	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-		939 1	4478 2	N		92	52	1		267
03	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-		101 9	4603 2	N		39				306
04	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-		991 1	4543 2	N		38				344
05	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-		43 9	4609 2	N		39				383
06	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-		1052 1	4292 2	N		51	182	1		252
07	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-		42 9	4636 2	N		77	42	1		287
GUERRA "D"				WELL #:	8	RRCID ->	231165	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL	DEPTH	11388	PERF. 9420	- 9466	
02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-		208 1	983 2	N		-0-				88
03	1333 N	1255	-0-	-78	-0-		237 1	1018 2	N		-0-				88
04	1140 N	1118	-0-	-22	-0-		209 1	909 2	N		-0-				88
05	1333 N	1155	-0-	-178	-0-		218 1	937 2	N		-0-				88
06	1200 N	1099	-0-	-101	-0-		217 1	882 2	N		-0-				88
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-		228 1	936 2	N		2	1	1		89
LA REFORMA, DEEP (V-3(E) & 4) ORX RESOURCES, L.L.C. GUERRA, A. "B"				WELL #:	50963 300 627136 10	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
						RRCID ->	166505	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL	DEPTH	10300	PERF. 8198	- 8247	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
LA RICA (WILCOX "B") HILCORP ENERGY COMPANY VELA-CUELLAR				WELL #:	50965 520 386310 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
						RRCID ->	147848	COMPL. DATE	01/24/1994	TOTAL	DEPTH	8650	PERF. 4798	- 4856	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
VASQUEZ, ROMEO ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	151717	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL	DEPTH	9000	PERF. 4874	- 4987	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) HILCORP ENERGY COMPANY VELA-CUELLAR				50965 600 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
				WELL #:	1	RRCID ->	130243	COMPL. DATE	01/22/1989	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	7352 -	7634
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	89	1	546	2	N	-0-			-0-	
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	93	1	570	2	N	-0-			-0-	
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	97	1	570	2	N	-0-			-0-	
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	92	1	611	2	N	-0-			-0-	
*06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	90	1	574	2	N	-0-			-0-	
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	88	1	565	2	N	-0-			-0-	
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	132353	COMPL. DATE	10/19/1989	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	7337 -	7377
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
VOLPE BROTHERS				WELL #:	2	RRCID ->	132627	COMPL. DATE	11/09/1989	TOTAL	DEPTH	9225	PERF.	7440 -	7464
02	3640 X	3611	-0-	-29	-0-	508	1	3103	2	N	-0-			-0-	
03	4030 X	3478	-0-	-552	-0-	489	1	2989	2	N	-0-			-0-	
04	3840 X	3513	-0-	-327	-0-	512	1	3001	2	N	-0-			-0-	
05	3999 X	3786	-0-	-213	-0-	496	1	3290	2	N	-0-			-0-	
*06	3870 X	3814	-0-	-56	-0-	518	1	3296	2	N	-0-			-0-	
07	3999 X	3846	-0-	-153	-0-	519	1	3327	2	N	-0-			-0-	
CUELLAR, J.V.				WELL #:	2	RRCID ->	153179	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL	DEPTH	8800	PERF.	6871 -	7140
02	1288 N	1181	-0-	-107	-0-	166	1	1015	2	N	-0-			-0-	
03	1364 N	1007	-0-	-357	-0-	142	1	865	2	N	-0-			-0-	
04	1440 N	645	-0-	-795	-0-	94	1	551	2	N	-0-			-0-	
05	1302 N	1145	-0-	-157	-0-	150	1	995	2	N	-0-			-0-	
*06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	192	1	1221	2	N	-0-			-0-	
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	170	1	1088	2	N	-0-			-0-	
CUELLAR, J.V.				WELL #:	3	RRCID ->	153181	COMPL. DATE	09/09/1994	TOTAL	DEPTH	7500	PERF.	6882 -	7109
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
CUELLAR, J.V.				WELL #:	1	RRCID ->	153187	COMPL. DATE	06/07/1994	TOTAL	DEPTH	8800	PERF.	7116 -	7155
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-	
*06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	2	N	-0-			-0-	
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-	
CUELLAR, J. V.				WELL #:	4	RRCID ->	153501	COMPL. DATE	03/09/1995	TOTAL	DEPTH	7700	PERF.	6932 -	7188
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	96	1	586	2	N	-0-			-0-	
03	744 N	699	-0-	-45	-0-	98	1	601	2	N	-0-			-0-	
04	720 N	656	-0-	-64	-0-	96	1	560	2	N	-0-			-0-	
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	109	1	721	2	N	-0-			-0-	
*06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	108	1	685	2	N	-0-			-0-	
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	103	1	661	2	N	-0-			-0-	

LA RICA (WILCOX, LOWER) HILCORP ENERGY COMPANY CUELLAR, J. V.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	50965 600 386310 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
						RRCID ->	154449	COMPL. DATE	05/18/1995	TOTAL	DEPTH	7700	PERF.	6946 - 7170			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-		-0-	225	1	1371	2	N	-0-			-0-
03	1798	N	1633	-0-	-165	-0-		-0-	230	1	1403	2	N	-0-			-0-
04	1740	N	1583	-0-	-157	-0-		-0-	231	1	1352	2	N	-0-			-0-
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-		-0-	239	1	1587	2	N	-0-			-0-
*06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-		-0-	229	1	1460	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-		-0-	238	1	1529	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J.V.					WELL #:	7	RRCID ->	157633	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	7051 - 8326		

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID ->	254607	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL	DEPTH	10444	PERF.	8288 - 8894		

02	196	N	170	-0-	-26	-0-		-0-	24	1	146	2	N	-0-			23
03	186	N	171	-0-	-15	-0-		-0-	24	1	147	2	N	-0-			23
04	210	N	194	-0-	-16	-0-		-0-	28	1	166	2	N	-0-			23
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-		-0-	29	1	190	2	N	-0-			23
*06	180	N	174	-0-	-6	-0-		-0-	24	1	150	2	N	-0-			23
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-		-0-	29	1	186	2	N	-0-			23

LA RICA (WILCOX, LOWER "V") HILCORP ENERGY COMPANY VASQUEZ - URIBE "A" GAS UNIT					50965 605 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
						WELL #:	1	RRCID ->	161947	COMPL. DATE	03/14/1997	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.	7278 - 7286	

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-

LA RICA (WILCOX 6900) HILCORP ENERGY COMPANY VASQUEZ, DELIA M.					50965 680 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
						WELL #:	1	RRCID ->	137286	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL	DEPTH	8185	PERF.	6942 - 6969	

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

SINGER B					WELL #:	1	RRCID ->	138778	COMPL. DATE	10/02/1990	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	7446 - 7566		

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

LA RICA (WILCOX 7100)										50965 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY										386310						
VASQUEZ, ROMEO ET AL										WELL #: 1	RRCID -> 133792	COMPL. DATE 02/09/1990	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7160 - 7189		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LA RICA (6866 WILCOX)										50965 805	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY										386310						
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 174049	COMPL. DATE 07/02/1999	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6866 - 6894		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO										WELL #: 1	RRCID -> 175230	COMPL. DATE 09/16/1999	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6702 - 6746		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LA RICA (7000)										50965 810	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY										386310						
VASQUEZ DE PENA										WELL #: 1	RRCID -> 142980	COMPL. DATE 10/22/1992	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 6980 - 7212		
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	74	1	455	2	N	-0-				-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	65	1	394	2	N	-0-				-0-
04	450	N	345	-0-	-105	-0-	50	1	295	2	N	-0-				-0-
05	589	N	513	-0-	-76	-0-	67	1	446	2	N	-0-				-0-
*06	450	N	410	-0-	-40	-0-	56	1	354	2	N	-0-				-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	102	1	654	2	N	-0-				-0-

LA SAL VIEJA (DEEP)										51011 029	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY		
WADI OPERATING, LLC										100779						
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT										WELL #: 4	RRCID -> 216710	COMPL. DATE 12/30/2005	TOTAL DEPTH 16250	PERF. 13816 - 14498		
02	1764	X	1266	-0-	-498	-0-	1263	2	3	9	N	3				48
03	1953	X	939	-0-	-1014	-0-	939	2			N	-0-				48
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1745	2	265	9	N	241	185	1		104
05	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	1373	2			N	-0-				104
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1241	2	1	9	N	1				105
07	2077	N	1277	-0-	-800	-0-	1277	2			N	-0-				105

LA SAL VIEJA (DEEP)		//CONT.// 51011 029		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY	
WADI OPERATING, LLC		//CONT.// 100779							
KERR ET AL GU		WELL #: 1		RRCID -> 247130		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 15000	
								PERF.14418 - 14510	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	4424 X	2398	-0-	-2026	-0-	152 1	2091 2	N	141
						155 9			184 1
03	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	238 1	3378 2	N	180
						198 9			180 1
04	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	233 1	3321 2	N	200
						220 9			180 1
05	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	241 1	3270 2	N	114
						125 9			
06	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	206 1	3479 2	N	146
						161 9			183 1
*07	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	248 1	3617 2	N	161
						177 9			186 1
									189

FLETCHER OPERATING, LLC		273611							
PETRU, V. A.		WELL #: 2		RRCID -> 201233		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 14885	
								PERF.14550 - 14580	
02	2212 X	2061	-0-	-151	-0-	819 1	1219 2	Y	21
						23 9			36 1
03	2449 X	2365	-0-	-84	-0-	851 1	1489 2	Y	23
						25 9			18 1
04	2400 X	2267	-0-	-133	-0-	834 1	1409 2	Y	22
						24 9			18 1
05	2480 X	1525	-0-	-955	-0-	711 1	791 2	Y	21
						23 9			18 1
06	2400 X	826	-0-	-1574	-0-	550 1	257 2	Y	17
						19 9			18 1
07	2356 X	1718	-0-	-638	-0-	607 1	1088 2	Y	21
						23 9			18 1
									19

PETRU, V. A.		WELL #: 6		RRCID -> 208796		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 15000	
								PERF.14608 - 14634	
02	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	830 1	1233 2	Y	18
						20 9			32 1
03	2263 X	2259	-0-	-4	-0-	813 1	1423 2	Y	21
						23 9			16 1
04	2250 N	2226	-0-	-24	-0-	819 1	1384 2	Y	21
						23 9			16 1
05	2294 N	2079	-0-	-215	-0-	975 1	1085 2	Y	17
						19 9			16 1
06	2190 N	1986	-0-	-204	-0-	1341 1	628 2	Y	15
						17 9			16 1
07	2294 N	2185	-0-	-109	-0-	775 1	1389 2	Y	19
						21 9			16 1
									170

PETRU, V. A.		WELL #: 9		RRCID -> 251684		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 14928	
								PERF.14864 - 14980	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	25

LA SAL VIEJA (DEEP)		//CONT.//		51011 029	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY						
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.				743197											
PETRU, V. A.		WELL #:		4	RRCID -> 204773		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 15120		PERF.14186 - 14564				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				74
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				74
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				74
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				74
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				74

PETRU, V. A.		WELL #:		5	RRCID -> 208761		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 14950		PERF.14568 - 14728				
02	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3489	2	173	9	Y	157	182	1		20
03	4588 X	4084	-0-	-504	-0-	3800	2	284	9	Y	258	186	1		92
04	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	999	2	53	9	Y	48				140
05	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3457	2	47	9	Y	43				183
06	3960 X	3619	-0-	-341	-0-	3573	2	46	9	Y	42	183	1		42
07	4092 X	3818	-0-	-274	-0-	3660	2	158	9	Y	144	164	1		22

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC				846879											
YTURRIA, FAUSTO JR.		WELL #:		1	RRCID -> 229580		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 12983		PERF.12576 - 12594				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA SAL VIEJA (FRIIO CONS)				51011 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748											
SORRELLS ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 248355		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 11344		PERF.10908 - 11305				
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				78
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	N	-0-				78
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	2	N	-0-				78
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	2	N	-0-				78
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				78

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC				846879											
YTURRIA		WELL #:		15	RRCID -> 274864		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 13005		PERF.11360 - 11424				
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035											
STONE GAS UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 043621		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10678 - 10829				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				96
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				96

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)			//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//		879035												
O'BERG, CLARENCE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID -> 074850		COMPL. DATE 11/09/1977		TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10472	- 10480				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 143190		COMPL. DATE 10/11/1992		TOTAL	DEPTH 11500	PERF.10938	- 10992				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			381
03	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-			4	3			N	-0-			381
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			381
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			381
06	4	N	-0-	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-			381
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			381

CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID -> 150290		COMPL. DATE 06/24/1994		TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10568	- 10576				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

LA SAL VIEJA GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 173711		COMPL. DATE 05/18/2009		TOTAL	DEPTH 11502	PERF.10192	- 10210				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			97
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			97
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			97
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			97
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			97
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			97

LA SAL VIEJA DEVELOPMENT			WELL #:		1	RRCID -> 243087		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL	DEPTH 12500	PERF.11040	- 11072				
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-			1	3			N	-0-			432
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-			43	3			N	-0-			432
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-			66	3			N	-0-			432
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-			334	3			N	-0-			432
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-			436	3			N	-0-			432
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-			373	3			N	-0-			432

WAGNER OIL COMPANY COX, B. F.			891175 WELL #:		2UL	RRCID -> 059866		COMPL. DATE 09/30/1974		TOTAL	DEPTH 11502	PERF. N/A					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)												CNTY: WILLACY			
WAGNER OIL COMPANY															
COX, B F															

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)				51011 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WILLACY			
WAGNER OIL COMPANY				891175											
COX, B. F.				WELL #: 7		RRCID -> 248694		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL		DEPTH 12000		PERF.10896 - 11099	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	5572 X	3768	-0-	-1804	-0-	221 28 9	1	3519	3	N	25				94
03	7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	429 61 9	1	7399	3	N	55	117	1		32
04	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	405 31 9	1	6420	3	N	28				60
05	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	407 59 9	1	6232	3	N	54				114
06	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	377 36 9	1	5828	3	N	33	115	1		32
07	6169 X	5687	-0-	-482	-0-	350 9 9	1	5328	3	N	8				40
COX, B. F.				WELL #: 11	RRCID -> 251486	COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL		DEPTH 11591	PERF.11080 - 11302				
02	6160 X	2509	-0-	-3651	-0-	147 23 9	1	2339	3	N	21				120
03	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	358 30 9	1	6173	3	N	27				147
04	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	421 57 9	1	6667	3	N	52	132	1		67
05	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	397 19 9	1	6074	3	N	17				84
06	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	410 42 9	1	6325	3	N	38				122
07	6820 X	6519	-0-	-301	-0-	400 31 9	1	6088	3	N	28				150
COX, B. F.				WELL #: 10	RRCID -> 251618	COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL		DEPTH 11337	PERF.11012 - 11253				
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				87
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-				87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
COX, B. F.				WELL #: 5R	RRCID -> 251669	COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL		DEPTH 11327	PERF.11188 - 11422				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	3	N	-0-				44
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	31	1	496	3	N	-0-				44
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	-0-				44
06	180 N	81	-0-	-99	-0-	5	1	76	3	N	-0-				44
07	186 N	42	-0-	-144	-0-	3	1	39	3	N	-0-				44
COX, B. F.				WELL #: 12	RRCID -> 252799	COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL		DEPTH 11356	PERF.11058 - 11078				
02	17573 X	17573	-0-	-0-	-0-	1033 117 9	1	16423	3	N	106	178	1		79
03	18544 X	18544	-0-	-0-	-0-	1012 99 9	1	17433	3	N	90				169
04	17325 X	17325	-0-	-0-	-0-	1022 118 9	1	16185	3	N	107	160	1		116
05	17732 X	17035	-0-	-697	-0-	1037 125 9	1	15873	3	N	114	68	1		162
06	17160 X	15837	-0-	-1323	-0-	958 79 9	1	14800	3	N	72				234
07	17732 X	16047	-0-	-1685	-0-	978 180 9	1	14889	3	N	164	277	1		121

LA SAL VIEJA (FRI0 CONS)		//CONT.// 51011 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY	
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175							
COX, B. F.		WELL #: 8		RRCID -> 252834		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 11394 PERF.11602 - 11622	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3276 X	2541	-0-	-735	-0-	149 1	2370 3	N	20
03	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	22 9	3252 3	N	70
04	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	189 1	3028 3	N	60
05	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	77 9	4567 3	N	1
06	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	191 1	3626 3	N	79
07	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	298 1	3334 3	N	42
						46 9			157
						235 1			91
						40 9			
						219 1			
						9 9			
COX, B. F.		WELL #: 14		RRCID -> 255403		COMPL. DATE 05/30/2010		TOTAL DEPTH 11209 PERF.10868 - 10998	
02	10080 X	5956	-0-	-4124	-0-	350 1	5569 3	N	34
03	13201 X	13201	-0-	-0-	-0-	37 9	12426 3	N	49
04	11632 X	11632	-0-	-0-	-0-	721 1	10873 3	N	65
05	11481 X	11481	-0-	-0-	-0-	54 9	10720 3	N	63
06	12150 X	10829	-0-	-1321	-0-	687 1	10133 3	N	1
07	12555 X	10743	-0-	-1812	-0-	72 9	10026 3	N	36
						700 1			63
						61 9			1
						656 1			67
						40 9			
						659 1			120
						58 9			
COX, B. F.		WELL #: 15		RRCID -> 255406		COMPL. DATE 05/30/2010		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11252 - 11272	
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9 1	138 3	N	-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	16 1	281 3	N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
LA SAL VIEJA (1 7688-7827)		51011 232		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035							
GAS UNIT A ZONE 1		WELL #: 3		RRCID -> 217893		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7751 - 7761	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
LA SAL VIEJA (5)		51011 580		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY	
WAGNER OIL COMPANY		891175							
HARVEY GEIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183377		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8131 - 8751	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1627

LA SAL VIEJA (6 8774-9165)				51011 696	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WILLACY					
WAGNER OIL COMPANY				891175												
GEIS, H.				WELL #:	2	RRCID ->	171974	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL	DEPTH	10200	PERF. 9000	-	9016	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	1265	-0-	1265	1362		74 10	1 9	1181	3	Y	9				66
03	T. A.	1375	-0-	1375	2737		74 10	1 9	1275	3	Y	24				90
04	3000 N	1101	-0-	-1899	838		64 26	1 9	1011	3	Y	24	88	1		26
05	1804 N	966	-0-	-838	-0-		58 15	1 9	893	3	Y	14				40
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-		59 15	1 9	909	3	Y	-0-				40
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-		60 15	1 9	915	3	Y	14				54

LA SAL VIEJA (8 9680-9935)					51011 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WILLACY		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC					879035							
GAS UNIT/C/ZONE 7					WELL #:	3	RRCID -> 142566	COMPL. DATE 03/20/2013	TOTAL DEPTH 10162	PERF. 9400	-	9408
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRI0)				51011 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WILLACY		
WAGNER OIL COMPANY				891175					
COX, B. F. UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 108199	COMPL. DATE 10/20/1983	TOTAL DEPTH 10197	PERF. 9774 - 9800
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A"			WELL #:	1	RRCID -> 153575	COMPL. DATE 02/22/1995	TOTAL DEPTH 14348	PERF. 9980	-	9990
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

COX, B. F.				WELL #:	5ST	RRCID -> 255059	COMPL. DATE 01/09/2010	TOTAL DEPTH 11223	PERF.19468 - 19488
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52	

LA SAL VIEJA (7300) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 7300' GAS UNIT				51011 959 879035	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WILLACY												
				WELL #: 1	RRCID -> 156892	COMPL. DATE 10/01/1995	TOTAL DEPTH 10131	PERF. 7283	-	7287													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	

LA SAL VIEJA (FRIO L) WADI OPERATING, LLC HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT				51040 500 100779	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WILLACY			
				WELL #: 5	RRCID -> 237330	COMPL. DATE 03/20/2008	TOTAL DEPTH 13950	PERF.12700	-	13242				
02	3640 X	3159	-0-	-481	-0-	3159	2			N	-0-			55
03	4092 X	4013	-0-	-79	-0-	4013	2			N	-0-			55
04	3990 X	3661	-0-	-329	-0-	3661	2			N	-0-			55
05	4123 X	3523	-0-	-600	-0-	3523	2			N	-0-			55
06	3990 X	3186	-0-	-804	-0-	3186	2			N	-0-			55
07	3999 X	3684	-0-	-315	-0-	3684	2			N	-0-			55

FLETCHER OPERATING, LLC PETRU, V. A.				273611										
				WELL #: 1	RRCID -> 250364	COMPL. DATE 04/27/2008	TOTAL DEPTH 15000	PERF.13106	-	13130				
02	1484 X	1372	-0-	-112	-0-	511 101 9	1	760	2	Y	92	159	1	22
03	1767 X	1379	-0-	-388	-0-	460 114 9	1	805	2	Y	104	82	1	44
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	507 106 9	1	857	2	Y	96	79	1	61
05	1519 N	1317	-0-	-202	-0-	574 105 9	1	638	2	Y	95	80	1	76
06	1320 N	885	-0-	-435	-0-	548 81 9	1	256	2	Y	74	80	1	70
07	1519 N	740	-0-	-779	-0-	228 105 9	1	407	2	Y	95	80	1	85

PETRU, V. A.				WELL #: 3ST	RRCID -> 270812	COMPL. DATE 07/18/2013	TOTAL DEPTH 14850	PERF.13580	-	13594				
02	2212 X	1984	-0-	-228	-0-	764 84 9	1	1136	2	Y	76	132	1	18
03	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	953 95 9	1	1667	2	Y	86	68	1	36
04	2550 N	2393	-0-	-157	-0-	857 88 9	1	1448	2	Y	80	65	1	51
05	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	1051 86 9	1	1170	2	Y	78	66	1	63
06	2640 N	1704	-0-	-936	-0-	1115 67 9	1	522	2	Y	61	66	1	58
07	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	967 86 9	1	1731	2	Y	78	66	1	70

LA SARA (NO. 6-A) TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC YTURRIA				51046 075 846879	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WILLACY			
				WELL #: 15RR	RRCID -> 243879	COMPL. DATE 08/08/2007	TOTAL DEPTH 3013	PERF. 2336	-	2599				
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

LA SARA (NO. 8 SAND)				51046 116	ASSOCIATED	49B	CNTY: WILLACY			
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC				846879						
YTURRIA				WELL #: 31D	RRCID -> 269339	COMPL. DATE 12/23/2010	TOTAL DEPTH 2400	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LA SARA (NO. 14)				51046 232	ASSOCIATED	49B	CNTY: WILLACY			
MK OPERATING COMPANY LLC				518487						
YTURRIA CATTLE CO.				WELL #: 9A	RRCID -> 145734	COMPL. DATE 04/01/1993	TOTAL DEPTH 4510	PERF. 4195 - 4200		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LA SARA (NO. 40 SAND)				51046 696	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WILLACY			
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC				846879						
YTURRIA				WELL #: 20	RRCID -> 295732	COMPL. DATE 06/18/2014	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 5553 - 6058		
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 1				-0-
*03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 1				-0-
*04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 1				-0-
*05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 1				-0-
*06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 1				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LA SARA (NO. 41 SAND)				51046 754	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WILLACY			
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC				846879						
YTURRIA				WELL #: 20	RRCID -> 253667	COMPL. DATE 01/11/2009	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9617 - 9683		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					93
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					93
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					93
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					93
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					93
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					93
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2020										
LA SARA (3460 SAND)				51046 780	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: WILLACY			
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC				846879						
YTURRIA CATTLE CO				WELL #: F 9	RRCID -> 153962	COMPL. DATE 03/10/1998	TOTAL DEPTH 4510	PERF. 3220 - 3492		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LA SARA (4650 SAND)			51046 870	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WILLACY		
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC			846879					
YTURRIA			WELL #: 45	RRCID -> 280965	COMPL. DATE 01/17/2015	TOTAL DEPTH 5708	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LA SARA, E. (7890)			51047 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WILLACY		
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC			846879					
YTURRIA			WELL #: 9	RRCID -> 242005	COMPL. DATE 02/14/2008	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9670 - 9694	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	227
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	227
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	227
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	227
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	227
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	227
YTURRIA			WELL #: 4	RRCID -> 295146	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 9385	PERF. N/A	
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 1	N	-0-
*03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 1	N	-0-
*04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 1	N	-0-
*05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 1	N	-0-
*06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 1	N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
LA SARA, E. (8200)			51047 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WILLACY		
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC			846879					
YTURRIA			WELL #: 31RR	RRCID -> 273523	COMPL. DATE 08/30/2012	TOTAL DEPTH 9505	PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LA SARA, E. (8430)			51047 664	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WILLACY		
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC			846879					
YTURRIA			WELL #: 19	RRCID -> 253452	COMPL. DATE 07/22/2009	TOTAL DEPTH 10467	PERF.10397 - 10478	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
LA SARA, N. (NO. 40-A)			51048 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WILLACY		
MK OPERATING COMPANY LLC			518487					
YTURRIA			WELL #: 7	RRCID -> 263282	COMPL. DATE 08/25/2011	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6584 - 6596	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

LA SARA, N. (7400)			51048 888		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WILLACY						
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC			846879												
YTURRIA			WELL #:		30D	RRCID ->	262172	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 6708 - 7774			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LA SARA, NE (7200)			51049 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY						
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC			846879												
YTURRIA			WELL #:		3RR	RRCID ->	212234	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2740 - 2747			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
YTURRIA			WELL #:		1RR	RRCID ->	212817	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	3259	PERF. 2644 - 2835			
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LA SARA NE (8080)			51049 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY						
PETROLEUM MANAGEMENT, INC.			660600												
YTURRIA CATTLE CO.			WELL #:		10	RRCID ->	093205	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	8712	PERF. 830 - 840			
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LA UNION (FRIO)			51065 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR						
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC			905376												
BROCK, J. D. -A-			WELL #:		14	RRCID ->	296919	COMPL. DATE	04/29/2022	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2268 - 2272			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LABBE (COLE 2000)			51124 135		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
TEXAS, LES & CO.			846666												
EIGHT LABBE			WELL #:		3	RRCID ->	145220	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL DEPTH	3008	PERF. 2032 - 2034			
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LABBE (HOCKLEY)		51124 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL	
REMORA OPERATING, LLC		701613							
FARMERS LIFE GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 190254		COMPL. DATE 05/05/2002		TOTAL DEPTH 3200	
								PERF. 1994 - 2012	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
LABBE (HOCKLEY, UP.)		51124 405		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
REMORA OPERATING, LLC		701613							
LICHTENBERGER FEE		WELL #: 14		RRCID -> 181381		COMPL. DATE 02/07/2001		TOTAL DEPTH 3100	
								PERF. 2299 - 2306	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
LICHTENBERGER FEE		WELL #: 12		RRCID -> 189937		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 3010	
								PERF. 2266 - 2270	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
LABBE (1400)		51124 630		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL	
L.T.D. EXPLORATIONS INC.		480259							
FIVE-ROOS		WELL #: 1 C		RRCID -> 140857		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH 2201	
								PERF. 1458 - 1464	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
FIVE - ROOS		WELL #: 2		RRCID -> 143539		COMPL. DATE 10/15/1992		TOTAL DEPTH 2273	
								PERF. 1465 - 1469	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TEXAS, LES & CO.		846666							
TEXACO GOUGER FEE		WELL #: 3		RRCID -> 146388		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 2000	
								PERF. 820 - 1687	
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

LABBE (1600)		51124 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
PETROLEUM DEVELOPMENTS INT LLC		100690							
TEXACO GOUGER FEE		WELL #: 4		RRCID -> 146853		COMPL. DATE 07/15/1993		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1660 - 1668	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
LABBE (2360)		51124 840		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
L.T.D. EXPLORATIONS INC.		480259							
DE LA FUENTE, WILLIE		WELL #: 1		RRCID -> 088574		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1120 - 1130	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
REMORA OPERATING, LLC		701613							
LICHTENBERGER FEE		WELL #: 13		RRCID -> 194263		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2234 - 2238	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
LABBE (2600)		51124 900		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL	
TEXAS, LES & CO.		846666							
TEXACO GOUGER FEE		WELL #: 12A		RRCID -> 164102		COMPL. DATE 09/01/1996		TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2608 - 2612	
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
LABBE (2800)		51124 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
PETROLEUM DEVELOPMENTS INT LLC		100690							
TEXACO GOUGER FEE		WELL #: 11		RRCID -> 148189		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 2827 PERF. 2800 - 2802	
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

LACY (A 7100)		51180 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
FAULCONER ENERGY, LLC		263648								
CRAIN & GRIFFITH -C-		WELL #: 5		RRCID -> 011259		COMPL. DATE 06/05/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	15
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
JOHNSTON, J. R.		WELL #: 1		RRCID -> 011263		COMPL. DATE 01/03/1956		TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7156 - 7174		
*08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	24
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
LAHINCH (WILCOX 14,300)		51330 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
PALEO OIL COMPANY LLC		635131								
HAMILTON-ENCINOS		WELL #: 1		RRCID -> 191901		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH 16736 PERF. 14149 - 14618		
02	42748 X	3074	-0-	-39674	-0-	3074	3	Y	-0-	-0-
03	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2	Y	-0-	-0-
04	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2	Y	-0-	-0-
05	4216 X	2243	-0-	-1973	-0-	2243	2	Y	-0-	-0-
06	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			Y	NO RPT	-0-
LAKE CASA BLANCA (CLARK)		51397 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
KHA		WELL #: 10		RRCID -> 223231		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6357 - 6441		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
KHA		WELL #: J 5		RRCID -> 274771		COMPL. DATE 05/29/2019		TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6496 - 6550		
02	196 N	163	-0-	-33	-0-	163	2	Y	-0-	-0-
03	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	2	Y	-0-	-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	Y	-0-	-0-
05	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2	Y	-0-	-0-
06	180 N	109	-0-	-71	-0-	109	2	Y	-0-	-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-

LAKE CASA BLANCA (CLARK)				//CONT.//		51397 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.				//CONT.//		460054												
KHA				WELL #:		N 3	RRCID -> 292010		COMPL. DATE 12/16/2021		TOTAL DEPTH 7206		PERF. 6477 - 6496					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
02	6972 X	2002	-0-	-4970	-0-		2002	2			Y	-0-			-0-			
03	6262 X	2099	-0-	-4163	-0-		2099	2			Y	-0-			-0-			
04	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-		4512	2			Y	-0-			-0-			
05	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-		8122	2			Y	-0-			-0-			
06	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-		6151	2			Y	-0-			-0-			
07	4650 X	4501	-0-	-149	-0-		4501	2			Y	-0-			-0-			
LANDA (B)						51784 100	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION						216748												
GRAY / HARDWICKE				WELL #:		1	RRCID -> 207022		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 8754 - 8796					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
LANDA (MARKS)						51784 225	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION						216748												
RHODES UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 226323		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 12602		PERF. 12390 - 12450					
02	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-		10	1	2771	2	N	18			158			
							20	9										
03	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-		11	1	3350	2	N	13			171			
							14	9										
04	3240 X	3172	-0-	-68	-0-		11	1	3161	2	N	-0-			171			
05	3348 X	3315	-0-	-33	-0-		11	1	3304	2	N	-0-			171			
06	3240 X	3163	-0-	-77	-0-		11	1	3152	2	N	-0-			171			
07	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-		11	1	3259	2	N	158	189	1	140			
							174	9										
DEGOCHÉ, LOUISE				WELL #:		1	RRCID -> 256218		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 12593		PERF. 12436 - 12510					
02	21504 X	19940	-0-	-1564	-0-		68	1	19739	2	N	121	188	1	146			
							133	9										
03	26505 X	25161	-0-	-1344	-0-		82	1	24924	2	N	141	188	1	99			
							155	9										
04	25650 X	23733	-0-	-1917	-0-		79	1	23481	2	N	157			256			
							173	9										
05	26505 X	24868	-0-	-1637	-0-		82	1	24639	2	N	134	185	1	205			
							147	9										
06	24360 X	22823	-0-	-1537	-0-		79	1	22599	2	N	132	191	1	146			
							145	9										
07	25172 X	24025	-0-	-1147	-0-		82	1	23811	2	N	120	190	1	76			
							132	9										
LAREDO (LOBO)						52025 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC						169313												
ZACHRY, H.B.				WELL #:		1	RRCID -> 057499		COMPL. DATE 01/12/1974		TOTAL DEPTH 7758		PERF. N/A					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
PREVOST		WELL #:		1	RRCID -> 059554		COMPL. DATE 06/29/1974		TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	3	N	-0-		-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	288	3	N	-0-		-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	3	N	-0-		-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	9	1	139	3	N	-0-		-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	N	-0-		-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	25	1	288	3	N	-0-		-0-
CLARK, N.H. ET AL				WELL #:	2	RRCID -> 059844		COMPL. DATE 10/03/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	1120 N	1081	-0-	-39	-0-	60	1	1021	3	N	-0-		19
03	1240 N	1158	-0-	-82	-0-	72	1	1086	3	N	-0-		19
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	72	1	988	3	N	-0-		19
05	1209 N	1104	-0-	-105	-0-	69	1	1035	3	N	-0-		19
06	1110 N	906	-0-	-204	-0-	68	1	838	3	N	-0-		19
07	1085 N	821	-0-	-264	-0-	65	1	756	3	N	-0-		19
ALEXANDER, CHARLES D.				WELL #:	1	RRCID -> 060110		COMPL. DATE 10/18/1974		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 8572			
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	32	1	722	3	Y	2	1 1	8
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	37	1	886	3	Y	2	1 1	9
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	33	1	810	3	Y	1		10
05	837 N	769	-0-	-68	-0-	31	1	738	3	Y	-0-	8 1	2
06	900 N	839	-0-	-61	-0-	33	1	806	3	Y	-0-		2
07	868 N	795	-0-	-73	-0-	29	1	766	3	Y	-0-		2
MARTINEZ, SENESIO				WELL #:	1	RRCID -> 060112		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HUBBERD , WILLIAM "T"				WELL #:	1	RRCID -> 061239		COMPL. DATE 01/19/1975		TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A			
02	252 N	246	-0-	-6	-0-	10	1	236	3	N	-0-		20
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	267	3	N	-0-		20
04	270 N	256	-0-	-14	-0-	11	1	245	3	N	-0-		20
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	11	1	270	3	N	-0-		20
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	266	3	N	-0-		20
07	279 N	240	-0-	-39	-0-	9	1	231	3	N	-0-		20
RUIZ, J.M.				WELL #:	1	RRCID -> 061264		COMPL. DATE 11/14/1974		TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

LAREDO (LOBO)													CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC																
B M T																
//CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 169313																
WELL #: 2 RRCID -> 061814 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 6660 PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	1932 N	1377	-0-	-555	-0-	133	1	1244	3	N	-0-			-0-		
03	1798 N	1276	-0-	-522	-0-	120	1	1156	3	N	-0-			-0-		
04	1710 N	966	-0-	-744	-0-	82	1	884	3	N	-0-			-0-		
05	1519 N	1234	-0-	-285	-0-	107	1	1127	3	N	-0-			-0-		
06	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	124	1	1401	3	N	-0-			-0-		
07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-			-0-		
BLOCK, ANNA													WELL #: 1 RRCID -> 061897 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12		
HACHARD, D. D.													WELL #: 3 RRCID -> 063135 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A			
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	83	1	781	3	N	-0-			-0-		
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	85	1	867	3	N	-0-			-0-		
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	100	1	1067	3	N	-0-			-0-		
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	103	1	1107	3	N	-0-			-0-		
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	104	1	1160	3	N	-0-			-0-		
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-			-0-		
HUBBERD, WILLIAM C													WELL #: 4 RRCID -> 063360 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 9008 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
MCKENDRICK, W. H.													WELL #: 7 RRCID -> 063381 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 7773 PERF. N/A			
02	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	100	1	1803	3	N	20	150	1	9		
						22	9									
03	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	107	1	1871	3	N	-0-			9		
04	1770 N	1745	-0-	-25	-0-	94	1	1651	3	N	-0-			9		
05	2139 N	1469	-0-	-670	-0-	82	1	1384	3	N	3			12		
						3	9									
06	1920 N	1587	-0-	-333	-0-	91	1	1496	3	N	-0-			12		
07	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	115	1	1935	3	N	-0-			12		
HEREFORD													WELL #: 2 RRCID -> 063913 COMPL. DATE 09/08/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

LAREDO (LOBO)				//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC				//CONT.//		169313										
BLOCK, ANNA				WELL #:		2	RRCID -> 063918		COMPL. DATE 09/06/1975		TOTAL DEPTH 7500		PERF. N/A			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				84
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				84
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				84
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				84
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				84
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				84
BRUNI MINERAL TRUST				WELL #:		3	RRCID -> 064000		COMPL. DATE 09/26/1975		TOTAL DEPTH 7429		PERF. N/A			
02	1664	N		1664	-0-	-0-	-0-	92	1	1572	3	N	-0-			117
03	1791	N		1791	-0-	-0-	-0-	111	1	1680	3	N	-0-			117
04	1623	N		1623	-0-	-0-	-0-	112	1	1511	3	N	-0-			117
05	1705	N		1433	-0-	-272	-0-	92	1	1341	3	N	-0-			117
06	1650	N		1538	-0-	-112	-0-	115	1	1423	3	N	-0-			117
07	1889	N		1889	-0-	-0-	-0-	150	1	1739	3	N	-0-			117
ZACHRY, H. B.				WELL #:		5	RRCID -> 065463		COMPL. DATE 02/03/1976		TOTAL DEPTH 8495		PERF. N/A			
02	924	N		921	-0-	-3	-0-	44	1	877	3	N	-0-			-0-
03	966	N		966	-0-	-0-	-0-	47	1	919	3	N	-0-			-0-
04	960	N		878	-0-	-82	-0-	43	1	835	3	N	-0-			-0-
05	1023	N		989	-0-	-34	-0-	55	1	934	3	N	-0-			-0-
06	937	N		937	-0-	-0-	-0-	53	1	884	3	N	-0-			-0-
07	920	N		920	-0-	-0-	-0-	55	1	865	3	N	-0-			-0-
HUBBERD, WILLIAM B				WELL #:		9	RRCID -> 066365		COMPL. DATE 04/16/1976		TOTAL DEPTH 8912		PERF. N/A			
02	1090	N		1090	-0-	-0-	-0-	46	1	1044	3	Y	-0-			4
03	1186	N		1186	-0-	-0-	-0-	49	1	1137	3	Y	-0-			4
04	1147	N		1147	-0-	-0-	-0-	48	1	1099	3	Y	-0-			4
05	1209	N		797	-0-	-412	-0-	33	1	764	3	Y	-0-			4
06	1140	N		1013	-0-	-127	-0-	40	1	973	3	Y	-0-			4
07	1178	N		743	-0-	-435	-0-	28	1	715	3	Y	-0-			4
CAL-MEX				WELL #:		2 U	RRCID -> 066404		COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL DEPTH 8025		PERF. N/A			
02	2352	N		2117	-0-	-235	-0-	204	1	1913	3	N	-0-			24
03	2682	N		2682	-0-	-0-	-0-	253	1	2429	3	N	-0-			24
04	2561	N		2561	-0-	-0-	-0-	216	1	2345	3	N	-0-			24
05	2643	N		2643	-0-	-0-	-0-	225	1	2418	3	N	-0-			24
06	2610	N		2526	-0-	-84	-0-	208	1	2318	3	N	-0-			24
07	2635	N		1357	-0-	-1278	-0-	1357	3			N	-0-			24
HACHAR, D. D.				WELL #:		8 U	RRCID -> 066575		COMPL. DATE 03/23/1976		TOTAL DEPTH 7718		PERF. 6288 - 6684			
02	0 X			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
03	0 X			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
04	0 X			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
05	0 X			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
06	0 X			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
07	0 X			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
ZACHARY, H.B. -C-				WELL #:		1	RRCID -> 066598		COMPL. DATE 05/20/1976		TOTAL DEPTH 7974		PERF. N/A			
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAREDO (LOBO)														CNTY: WEBB	
COLUMBUS ENERGY, LLC															
HUBBERD, WILLIAM "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 066694 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 8532 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2884 X	2627	-0-	-257	-0-	112	1	2515	3	N	-0-				167
03	3193 X	2940	-0-	-253	-0-	122	1	2818	3	N	-0-				167
04	3090 X	2943	-0-	-147	-0-	124	1	2819	3	N	-0-				167
05	3193 X	2659	-0-	-534	-0-	109	1	2550	3	N	-0-				167
06	3090 X	2730	-0-	-360	-0-	106	1	2624	3	N	-0-				167
07	3038 X	1842	-0-	-1196	-0-	71	1	1771	3	N	-0-				167
ZACHRY, H. B.															
WELL #: 6 RRCID -> 068319 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 8813 PERF. N/A															
02	2380 X	2050	-0-	-330	-0-	97	1	1953	3	N	-0-				12
03	2635 X	2239	-0-	-396	-0-	109	1	2130	3	N	-0-				12
04	2190 N	1992	-0-	-198	-0-	96	1	1896	3	N	-0-				12
05	2263 N	1940	-0-	-323	-0-	107	1	1833	3	N	-0-				12
06	2160 N	2071	-0-	-89	-0-	117	1	1954	3	N	-0-				12
07	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	172	1	2730	3	N	-0-				12
MARTINEZ, D.															
WELL #: 3 RRCID -> 069130 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A															
02	504 N	434	-0-	-70	-0-	434	3			N	-0-				1
03	558 N	487	-0-	-71	-0-	487	3			N	-0-				1
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-				1
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-				1
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-				1
07	589 N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-				1
HACHAR, D. D.															
WELL #: 13 RRCID -> 069137 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7705 - 7740															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ALEXANDER, CHARLES E.															
WELL #: 8 RRCID -> 069688 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 8934 PERF. N/A															
02	1736 N	1693	-0-	-43	-0-	71	1	1618	3	Y	4	1	1		25
						4	9								
03	1953 N	1650	-0-	-303	-0-	65	1	1582	3	Y	3	1	1		27
						3	9								
04	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	64	1	1590	3	Y	3				30
						3	9								
05	1860 N	1566	-0-	-294	-0-	63	1	1503	3	Y	-0-	2	1		28
06	1590 N	1365	-0-	-225	-0-	52	1	1312	3	Y	1				29
						1	9								
07	1705 N	1579	-0-	-126	-0-	58	1	1521	3	Y	-0-				29
HAERING - MARTIN															
WELL #: 1 RRCID -> 071902 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73

LAREDO (LOBO)			//CONT.//			52025 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//			169313															
ZACHRY, H. B. -C-			WELL #:			2			RRCID -> 072249			COMPL. DATE 05/23/1981			TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6972 - 7052						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			78 1	1554	3	Y	-0-						28
03		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			86 1	1687	3	Y	-0-						28
04		1680 N	1620	-0-	-60	-0-	-0-	-0-			79 1	1541	3	Y	-0-						28
05		1798 N	1577	-0-	-221	-0-	-0-	-0-			87 1	1490	3	Y	-0-						28
06		1710 N	1621	-0-	-89	-0-	-0-	-0-			92 1	1529	3	Y	-0-						28
07		1674 N	1507	-0-	-167	-0-	-0-	-0-			89 1	1418	3	Y	-0-						28
ALEXANDER, CHARLES E.			WELL #:			9			RRCID -> 072951			COMPL. DATE 09/10/1977			TOTAL DEPTH 9877 PERF. N/A						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
AKIN-MCKENDRICK			WELL #:			1			RRCID -> 074961			COMPL. DATE 12/02/1977			TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
ALEXANDER, CHARLES A.			WELL #:			10			RRCID -> 075728			COMPL. DATE 12/20/1977			TOTAL DEPTH 8987 PERF. N/A						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 078953			COMPL. DATE 09/28/1978			TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8193 - 8535						
02		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			280 1	1620 3	N	-0-		76 1					8
03		2046 N	1985	-0-	-61	-0-	-0-	-0-			215 1	1770 3	N	-0-							8
04		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			297 1	1985 3	N	-0-							8
05		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			310 1	1890 3	N	-0-							8
06		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			297 1	1756 3	N	-0-							8
07		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			310 1	1838 3	N	-0-							8
ACEVEDO-HAERING			WELL #:			1			RRCID -> 079315			COMPL. DATE 10/29/1978			TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6093 - 6440						
02		108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1	106 3	N	-0-							-0-
03		148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7 1	141 3	N	-0-							-0-
04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1	128 3	N	-0-							-0-
05		137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1	132 3	N	-0-							-0-
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4 1	118 3	N	-0-							-0-
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4 1	100 3	N	-0-							-0-
ZACHRY, H.B. -D			WELL #:			1			RRCID -> 082019			COMPL. DATE 04/10/1979			TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6579 - 6716						
02		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			168 1	3343 3	Y	-0-							62
03		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			174 1	3404 3	Y	-0-							62
04		3570 X	3346	-0-	-224	-0-	-0-	-0-			162 1	3184 3	Y	-0-							62
05		3875 X	3233	-0-	-642	-0-	-0-	-0-			179 1	3054 3	Y	-0-							62
06		3750 X	3186	-0-	-564	-0-	-0-	-0-			180 1	3006 3	Y	-0-							62
07		3875 X	2966	-0-	-909	-0-	-0-	-0-			176 1	2790 3	Y	-0-							62

LAREDO (LOBO)													CNTY: WEBB	
COLUMBUS ENERGY, LLC														
CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT														
//CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 169313														
WELL #: 1 RRCID -> 082694 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6234 - 6542														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	103	1	393	3	N	-0-			54
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	114	1	383	3	N	-0-			54
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	134	1	455	3	N	-0-			54
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	136	1	408	3	N	-0-			54
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	127	1	408	3	N	-0-			54
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	141	1	425	3	N	-0-			54

HUBBERD, WILLIAM														
WELL #: 19 RRCID -> 092268 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7991 - 8034														
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	258	3	N	-0-			122
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	16	1	366	3	N	-0-			123
						1	9							
04	210 N	152	-0-	-58	-0-	6	1	146	3	N	-0-			123
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	19	1	437	3	N	-0-			123
06	210 N	177	-0-	-33	-0-	7	1	170	3	N	-0-			123
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	3	N	-0-			123

HUBBARD, WILLIAM														
WELL #: 20 RRCID -> 093206 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7692 - 7884														
02	1652 N	818	-0-	-834	-0-	33	1	785	3	Y	-0-			1
03	1643 N	986	-0-	-657	-0-	40	1	946	3	Y	-0-			1
04	1050 N	839	-0-	-211	-0-	33	1	806	3	Y	-0-			1
05	899 N	552	-0-	-347	-0-	22	1	530	3	Y	-0-			1
06	960 N	506	-0-	-454	-0-	20	1	486	3	Y	-0-			1
07	868 N	346	-0-	-522	-0-	13	1	333	3	Y	-0-			1

CLARK, N. H.														
WELL #: 6 RRCID -> 095235 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6289 - 6408														
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	40	1	538	3	N	-0-			-0-
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	41	1	572	3	N	-0-			-0-
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	30	1	355	3	N	-0-			-0-
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	32	1	429	3	N	-0-			-0-
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	23	1	331	3	N	-0-			-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	27	1	407	3	N	-0-			-0-

ZACHRY														
WELL #: 13 RRCID -> 098151 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6785 - 7538														
02	392 N	312	-0-	-80	-0-	15	1	297	3	N	-0-			-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	21	1	407	3	N	-0-			-0-
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	24	1	470	3	N	-0-			-0-
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	27	1	453	3	N	-0-			-0-
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	24	1	405	3	N	-0-			-0-
07	496 N	342	-0-	-154	-0-	20	1	322	3	N	-0-			-0-

ZACHRY														
WELL #: 20 RRCID -> 113804 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6876 - 7339														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAREDO (LOBO)				//CONT.//	52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC				//CONT.//	169313															
ZACHRY, H. B.				WELL #:	21	RRCID ->	116623	COMPL. DATE	11/20/1984	TOTAL	DEPTH	6820	PERF.	6464	-	6644				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-			14	1	287	3	N	-0-					-0-	
									6	4										
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-			16	1	307	3	N	-0-					-0-	
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-			13	1	243	3	N	-0-					-0-	
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-			15	1	253	3	N	-0-					-0-	
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-			13	1	223	3	N	-0-					-0-	
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-			14	1	219	3	N	-0-					-0-	
CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	118508	COMPL. DATE	05/10/1985	TOTAL	DEPTH	6975	PERF.	6033	-	6166			
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-			177	1	672	3	N	4					152	
									4	9										
03	930	N	838	-0-	-92	-0-			191	1	647	3	N	-0-					152	
04	870	N	673	-0-	-197	-0-			154	1	519	3	N	-0-					152	
05	930	N	703	-0-	-227	-0-			174	1	523	3	N	5					157	
									6	9										
06	810	N	756	-0-	-54	-0-			173	1	558	3	N	23					180	
									25	9										
07	682	N	633	-0-	-49	-0-			153	1	478	3	N	2					182	
									2	9										
CLARK, N. H.					WELL #:	8	RRCID ->	119444	COMPL. DATE	08/14/1985	TOTAL	DEPTH	7375	PERF.	7170	-	7184			
02	672	N	554	-0-	-118	-0-			31	1	523	3	N	-0-					-0-	
03	899	N	574	-0-	-325	-0-			35	1	539	3	N	-0-					-0-	
04	1020	N	709	-0-	-311	-0-			49	1	660	3	N	-0-					-0-	
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-			49	1	732	3	N	-0-					-0-	
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-			48	1	576	3	N	-0-					-0-	
07	744	N	562	-0-	-182	-0-			45	1	517	3	N	-0-					-0-	
COG MALAKOFF-PETERSON "A"					WELL #:	1	RRCID ->	120996	COMPL. DATE	03/08/1986	TOTAL	DEPTH	7000	PERF.	6352	-	6467			
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-			38	1	260	3	N	-0-					129	
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-			34	1	250	3	N	-0-					129	
04	270	N	260	-0-	-10	-0-			29	1	231	3	N	-0-					129	
05	341	N	294	-0-	-47	-0-			34	1	260	3	N	-0-					129	
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-			27	1	257	3	N	-0-					129	
07	279	N	271	-0-	-8	-0-			24	1	247	3	N	-0-					129	
HACHAR, D. D.					WELL #:	20	RRCID ->	139411	COMPL. DATE	09/04/1991	TOTAL	DEPTH	6500	PERF.	6103	-	6172			
02	2800	X	2371	-0-	-429	-0-			228	1	2143	3	N	-0-					30	
03	3100	X	2796	-0-	-304	-0-			248	1	2548	3	N	-0-					30	
04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-			222	1	2401	3	N	-0-					30	
05	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-			249	1	2680	3	N	-0-					30	
06	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-			237	1	2654	3	N	-0-					30	
07	2697	N	1809	-0-	-888	-0-			1809	3			N	-0-					30	
MCKENDRICK, W. H.					WELL #:	16	RRCID ->	154166	COMPL. DATE	05/11/1995	TOTAL	DEPTH	8730	PERF.	6689	-	6694			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
RANCHO BLANCO		WELL #:		5	RRCID -> 157784		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL	DEPTH	7203	PERF. 6713 - 6758		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	446	3	N	-0-			14
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	25	1	487	3	N	-0-			14
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	23	1	445	3	N	-0-			14
05	465 N	461	-0-	-4	-0-	26	1	435	3	N	-0-			14
06	450 N	376	-0-	-74	-0-	21	1	355	3	N	-0-			14
07	465 N	381	-0-	-84	-0-	22	1	359	3	N	-0-			14
RANCHO BLANCO		WELL #:		4	RRCID -> 159455		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL	DEPTH	7030	PERF. 6278 - 6680		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
B.M.T.		WELL #:		8	RRCID -> 162560		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL	DEPTH	7650	PERF. 7448 - 7578		
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	29	1	488	3	N	-0-			-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	37	1	561	3	N	-0-			-0-
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	33	1	457	3	N	-0-			-0-
05	558 N	387	-0-	-171	-0-	25	1	362	3	N	-0-			-0-
06	570 N	460	-0-	-110	-0-	35	1	425	3	N	-0-			-0-
07	496 N	286	-0-	-210	-0-	23	1	263	3	N	-0-			-0-
HACHAR		WELL #:		38	RRCID -> 189724		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL	DEPTH	8075	PERF. 6809 - 7912		
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	74	1	987	3	N	-0-			-0-
03	1147 N	942	-0-	-205	-0-	72	1	870	3	N	-0-			-0-
04	1080 N	1016	-0-	-64	-0-	73	1	943	3	N	-0-			-0-
05	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	49	1	1108	3	N	-0-			-0-
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	42	1	1045	3	N	-0-			-0-
07	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	44	1	1154	3	N	-0-			-0-
HACHAR		WELL #:		40	RRCID -> 190001		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL	DEPTH	8100	PERF. 6658 - 7932		
02	1288 N	1067	-0-	-221	-0-	76	1	991	3	N	-0-			-0-
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	85	1	1039	3	N	-0-			-0-
04	1170 N	1050	-0-	-120	-0-	76	1	974	3	N	-0-			-0-
05	1178 N	855	-0-	-323	-0-	35	1	820	3	N	-0-			-0-
06	1080 N	770	-0-	-310	-0-	28	1	742	3	N	-0-			-0-
07	1085 N	954	-0-	-131	-0-	35	1	919	3	N	-0-			-0-
HACHAR, D. D.		WELL #:		43	RRCID -> 243339		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL	DEPTH	8005	PERF. 6311 - 7850		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1644

LAREDO (LOBO)				//CONT.//	52025 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB						
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC					218314															
MARTINEZ, D.				WELL #:	1	RRCID ->	060344	COMPL. DATE	11/25/1974	TOTAL	DEPTH	8490	PERF.	N/A						
M	0	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57	

HACHAR-ADCOCK UNIT					WELL #:	1 U	RRCID ->	066955	COMPL. DATE	04/09/1976	TOTAL	DEPTH	7985	PERF.	6472	-	6759			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LLANOS, M. H.					WELL #:	1	RRCID ->	080532	COMPL. DATE	01/22/1979	TOTAL	DEPTH	7612	PERF.	6796	-	7380			
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					99	

HACHAR, D. D.					WELL #:	25	RRCID ->	158391	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL	DEPTH	6600	PERF.	6284	-	6390			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

D. MARTINEZ					WELL #:	14	RRCID ->	219359	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	7459	-	7597			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88	
04	107	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	92	3	N	-0-					88	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					88	

HACHAR, D. D.					WELL #:	42	RRCID ->	241646	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL	DEPTH	6700	PERF.	6308	-	6469			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: RRCID -> 075829 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 8164 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				92
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				92
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				92
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				92
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				92
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				92

PLUGGED AND ABANDONED 12/15/2022

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD, WILLIAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 060575 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7946 - 8268

02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	31	1	578	2	N	-0-	-0-
03	589 N	546	-0-	-43	-0-	26	1	520	2	N	-0-	-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	478	2	N	-0-	-0-
05	620 N	614	-0-	-6	-0-	30	1	584	2	N	-0-	-0-
*06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	28	1	541	2	N	-0-	-0-
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	28	1	520	2	N	-0-	-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060576 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7880 - 7910

02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	20	1	168	2	N	-0-	-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-	-0-
04	150 N	12	-0-	-138	-0-	1	1	11	2	N	-0-	-0-
05	155 N	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-	-0-
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 062964 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	40	1	336	2	N	-0-	-0-
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	46	1	393	2	N	-0-	-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	41	1	350	2	N	-0-	-0-
05	403 N	395	-0-	-8	-0-	42	1	353	2	N	-0-	-0-
*06	390 N	310	-0-	-80	-0-	33	1	277	2	N	-0-	-0-
07	372 N	240	-0-	-132	-0-	26	1	214	2	N	-0-	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 063691 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	784 N	741	-0-	-43	-0-	79	1	662	2	Y	-0-	-0-
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	92	1	787	2	Y	-0-	-0-
04	1110 N	986	-0-	-124	-0-	103	1	883	2	Y	-0-	-0-
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	103	1	876	2	Y	-0-	-0-
*06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	94	1	801	2	Y	-0-	-0-
07	961 N	937	-0-	-24	-0-	102	1	835	2	Y	-0-	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 065462 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 8089 PERF. N/A

02	2725 N	2553	-0-	-172	-0-	273	1	2280	2	Y	-0-	11 1 6
03	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	290	1	2495	2	Y	-0-	6
04	3180 X	2624	-0-	-556	-0-	273	1	2351	2	Y	-0-	4 1 2
05	3286 X	2790	-0-	-496	-0-	294	1	2496	2	Y	-0-	2
*06	3180 X	2576	-0-	-604	-0-	272	1	2304	2	Y	-0-	2
07	2821 X	2366	-0-	-455	-0-	257	1	2108	2	Y	1	2 1 1

1 9

LAREDO (LOBO)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
C-BRUNI MINERAL TRUST														
WELL #: 10 RRCID -> 065882 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7928 - 8012														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	4676 X	4586	-0-	-90	-0-	489	1	4086	2	Y	10	33	1	23
03	5177 X	4726	-0-	-451	-0-	11	9	4216	2	Y	17			40
04	5490 X	4869	-0-	-621	-0-	491	1	4353	2	Y	9	31	1	18
05	5673 X	4796	-0-	-877	-0-	19	9	4282	2	Y	9			27
*06	5490 X	5030	-0-	-460	-0-	506	1	4487	2	Y	13			40
07	5084 X	4631	-0-	-453	-0-	10	9	4117	2	Y	11	30	1	21
						504	1							
						10	9							
						529	1							
						14	9							
						502	1							
						12	9							
MARTINEZ, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 067198 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A														
02	2814 X	2545	-0-	-269	-0-	128	1	2417	2	Y	-0-			-0-
03	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	150	1	2985	2	Y	-0-			-0-
04	3150 X	2786	-0-	-364	-0-	129	1	2657	2	Y	-0-			-0-
05	3162 X	2881	-0-	-281	-0-	141	1	2740	2	Y	-0-			-0-
*06	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	161	1	3145	2	Y	-0-			-0-
07	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	168	1	3141	2	Y	-0-			-0-
RAMIREZ, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 069290 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A														
02	2632 N	-0-	-0-	-2632	-0-					Y	25			123
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	13			136
04	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-			136
05	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	43			179
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	163	1	24
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			30
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 069975 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A														
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	30	1	252	2	Y	-0-			-0-
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	31	1	265	2	Y	-0-			-0-
04	330 N	288	-0-	-42	-0-	30	1	258	2	Y	-0-			-0-
05	310 N	287	-0-	-23	-0-	30	1	257	2	Y	-0-			-0-
*06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	32	1	271	2	Y	-0-			-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	32	1	263	2	Y	-0-			-0-
MARTINEZ, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 070524 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCCANN, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 071293 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A														
02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	64	1	1206	2	N	-0-			5
03	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	69	1	1369	2	N	-0-			5
04	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	63	1	1302	2	N	-0-			5
05	1395 N	1369	-0-	-26	-0-	67	1	1302	2	N	-0-			5
*06	1380 N	1338	-0-	-42	-0-	65	1	1273	2	N	-0-			5
07	1426 N	1315	-0-	-111	-0-	67	1	1248	2	N	-0-			5

LAREDO (LOBO)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
HEIN - HAYNES UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 071616 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	1848	N	1804	-0-	-44	-0-	1804	2		-0-				86	
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1956	2	39 9	35				121	
04	1920	N	1918	-0-	-2	-0-	1912	2	6 9	5				126	
05	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	1961	2	10 9	9				135	
*06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2		-0-				135	
07	1984	N	1612	-0-	-372	-0-	1612	2		-0-				135	
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 071961 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 8382 PERF. N/A															
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	360 2	-0-				11	
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	23	1	460 2	-0-				11	
04	930	N	429	-0-	-501	-0-	20	1	409 2	-0-				11	
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	24	1	469 2	-0-				11	
*06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	26	1	499 2	1				12	
							1	9							
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	64	1	1207 2	1				13	
							1	9							
MCMAHAN, P. A.															
WELL #: 2 RRCID -> 072949 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2	
BRUNI MINERAL TRUST															
WELL #: 2 RRCID -> 074290 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9036 - 9149															
02	3556	X	3111	-0-	-445	-0-	149	1	2962 2	Y	-0-			21	
03	3813	X	3805	-0-	-8	-0-	210	1	3595 2	Y	-0-			21	
04	3480	X	3452	-0-	-28	-0-	200	1	3252 2	Y	-0-			21	
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	209	1	3620 2	Y	-0-			21	
*06	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	229	1	3665 2	Y	-0-			21	
07	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	200	1	3689 2	Y	-0-			21	
C-BRUNI MINERAL TRUST															
WELL #: 18 RRCID -> 074664 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A															
02	740	X	740	-0-	-0-	-0-	79	1	661 2	Y	-0-			-0-	
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	84	1	718 2	Y	-0-			-0-	
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	81	1	693 2	Y	-0-			-0-	
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	82	1	699 2	Y	-0-			-0-	
*06	750	N	680	-0-	-70	-0-	72	1	608 2	Y	-0-			-0-	
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	84	1	686 2	Y	-0-			-0-	
RAMIREZ-MALAKOFF UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 074960 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A															
02	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	294	1	2181 2	Y	-0-			29	
03	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	312	1	2658 2	Y	-0-			29	
04	3180	X	2342	-0-	-838	-0-	284	1	2058 2	Y	-0-			29	
05	3286	X	2620	-0-	-666	-0-	202	1	2418 2	Y	-0-			29	
*06	3180	X	2231	-0-	-949	-0-	106	1	2125 2	Y	-0-			29	
07	2976	X	2754	-0-	-222	-0-	114	1	2640 2	Y	-0-			29	

LAREDO (LOBO)		//CONT.//	52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310						
ALEXANDER, M.M. "A"		WELL #:	3	RRCID ->	075015	COMPL. DATE	01/16/1978	TOTAL DEPTH	7700 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2128 N	2094	-0-	-34	-0-	180 1	1914 2	N	-0-
03	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	176 1	2112 2	N	-0-
04	2160 N	2138	-0-	-22	-0-	175 1	1853 2	N	100
						110 9			
05	2325 N	2127	-0-	-198	-0-	196 1	1931 2	N	-0-
*06	2220 N	2118	-0-	-102	-0-	190 1	1928 2	N	-0-
07	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	170 1	2084 2	N	-0-
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:	17	RRCID ->	075414	COMPL. DATE	01/28/1978	TOTAL DEPTH	8511 PERF. N/A
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
MARTINEZ, A. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	075416	COMPL. DATE	01/19/1978	TOTAL DEPTH	8950 PERF. N/A
02	1456 N	1431	-0-	-25	-0-	137 1	1294 2	Y	-0-
03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	115 1	1389 2	Y	-0-
04	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	82 1	1483 2	Y	-0-
05	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	74 1	1590 2	Y	-0-
*06	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	71 1	1546 2	Y	-0-
07	1612 N	1572	-0-	-40	-0-	65 1	1507 2	Y	-0-
MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	077563	COMPL. DATE	08/26/1988	TOTAL DEPTH	8069 PERF. 7090 - 7157
02	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	240 1	3394 2	Y	-0-
03	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	221 1	3088 2	Y	-0-
04	3120 X	2688	-0-	-432	-0-	178 1	2510 2	Y	-0-
05	4030 X	2953	-0-	-1077	-0-	122 1	2831 2	Y	-0-
*06	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	143 1	4678 2	Y	-0-
07	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	133 1	5037 2	Y	-0-
RAYMOND, M. J.		WELL #:	1	RRCID ->	077962	COMPL. DATE	04/21/1978	TOTAL DEPTH	7400 PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:	4	RRCID ->	078042	COMPL. DATE	08/11/1978	TOTAL DEPTH	9850 PERF. N/A
02	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	71 1	1414 2	Y	-0-
03	1519 N	1467	-0-	-52	-0-	81 1	1386 2	Y	-0-
04	1590 N	1286	-0-	-304	-0-	74 1	1212 2	Y	-0-
05	1643 N	1333	-0-	-310	-0-	73 1	1260 2	Y	-0-
*06	1410 N	1179	-0-	-231	-0-	69 1	1110 2	Y	-0-
07	1333 N	1101	-0-	-232	-0-	57 1	1044 2	Y	-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 078491 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	214 1	4088 2	Y	28				82
03	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	31 9	202 1	4448 2	Y	64			146
04	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	70 9	195 1	4131 2	Y	-0-			146
05	4805 X	4685	-0-	-120	-0-	221 1	4431 2	Y	30	165 1			11
*06	4650 X	4561	-0-	-89	-0-	33 9	197 1	4362 2	Y	2			13
07	4805 X	4555	-0-	-250	-0-	2 9	149 1	4406 2	Y	-0-			13
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 081205 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9182 - 9218													
02	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	194 1	3857 2	Y	-0-				21
03	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	249 1	4266 2	Y	-0-				21
04	4560 X	4323	-0-	-237	-0-	250 1	4073 2	Y	-0-				21
05	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	272 1	4711 2	Y	-0-				21
*06	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	281 1	4511 2	Y	-0-				21
07	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	240 1	4431 2	Y	-0-				21
MACMAHON, P.A. WELL #: 3 RRCID -> 082526 COMPL. DATE 05/12/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6365 - 6461													
02	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	180 1	1741 2	N	-0-				15
03	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	190 1	1958 2	N	-0-				15
04	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	176 1	1599 2	N	48				63
05	2139 N	1994	-0-	-145	-0-	53 9	198 1	1796 2	N	-0-			63
*06	2070 N	1834	-0-	-236	-0-	190 1	1622 2	N	20				83
07	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	22 9	170 1	1799 2	N	-0-			83
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 090246 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7894 - 7935													
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 093013 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9334 - 9328													
02	1316 N	1263	-0-	-53	-0-	61 1	1202 2	Y	-0-				8
03	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	79 1	1349 2	Y	-0-				8
04	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	80 1	1303 2	Y	-0-				8
05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	80 1	1386 2	Y	-0-				8
*06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	83 1	1334 2	Y	-0-				8
07	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	75 1	1384 2	Y	-0-				8

LAREDO (LOBO)													CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY																
RAMIREZ, J.E.																
//CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 386310																
WELL #: 2 RRCID -> 097093 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7108 - 7153																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	242	1	1798	2	Y	-0-			11	
03		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	224	1	1906	2	Y	-0-			11	
04		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	215	1	1556	2	Y	-0-			11	
05		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	143	1	1714	2	Y	-0-			11	
*06		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	92	1	1843	2	Y	-0-			2	
							1	9					10 1			
07		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	79	1	1819	2	Y	7			9	
							8	9								
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 099142 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8013 - 8140			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BRUNI MINERAL TRUST													WELL #: 7 RRCID -> 107084 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9274 - 9356			
02		1596 N	1399	-0-	-197	-0-	67	1	1332	2	Y	-0-			6	
03		1643 N	1590	-0-	-53	-0-	88	1	1502	2	Y	-0-			6	
04		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	88	1	1426	2	Y	-0-			6	
05		1550 N	1504	-0-	-46	-0-	82	1	1422	2	Y	-0-			6	
*06		1530 N	1251	-0-	-279	-0-	73	1	1178	2	Y	-0-			6	
07		1550 N	1472	-0-	-78	-0-	76	1	1396	2	Y	-0-			6	
M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST													WELL #: 1 RRCID -> 108837 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7197 - 7248			
02		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	220	1	1841	2	Y	-0-			-0-	
03		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	213	1	1827	2	Y	-0-			-0-	
04		2490 N	1816	-0-	-674	-0-	189	1	1627	2	Y	-0-			-0-	
05		2294 N	1785	-0-	-509	-0-	188	1	1597	2	Y	-0-			-0-	
*06		1890 N	1779	-0-	-111	-0-	188	1	1591	2	Y	-0-			-0-	
07		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	215	1	1765	2	Y	-0-			-0-	
M.L.E.I. BRUNI MIN. TR.													WELL #: 2 RRCID -> 109822 COMPL. DATE 12/24/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 806 - 8619			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
M.L.E.I. BRUNI MIN. TR.													WELL #: 3 RRCID -> 111573 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8453 - 8513			
02		616 N	599	-0-	-17	-0-	23	1	572	2	Y	4	4 1		4	
							4	9								
03		682 N	644	-0-	-38	-0-	30	1	612	2	Y	2	4 1		2	
							2	9								
04		630 N	572	-0-	-58	-0-	26	1	546	2	Y	-0-			2	
05		651 N	563	-0-	-88	-0-	25	1	538	2	Y	-0-			2	
*06		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	62	1	1282	2	Y	3	4 1		1	
							3	9								
07		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	54	1	2366	2	Y	3			4	
							3	9								

LAREDO (LOBO)				//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310															
BRUNI MINERAL TRUST				WELL #:		12	RRCID -> 113168		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL	DEPTH	9893	PERF. 9140 - 9500							
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02		58	N	58	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	55	2	Y	-0-					-0-	
03		94	N	94	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	89	2	Y	-0-					-0-	
04		131	N	131	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	123	2	Y	-0-					-0-	
05		89	N	89	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	84	2	Y	-0-					-0-	
*06		30	N	12	-0-	-18	-0-	-0-		1	1	11	2	Y	-0-					-0-	
07		36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	34	2	Y	-0-					-0-	
VELA, J. M.				WELL #:		6	RRCID -> 114435		COMPL. DATE 11/18/1984		TOTAL	DEPTH	9000	PERF. 8834 - 8850							
02		840	N	738	-0-	-102	-0-	-0-		37	1	701	2	Y	-0-					-0-	
03		868	N	853	-0-	-15	-0-	-0-		41	1	812	2	Y	-0-					-0-	
04		840	N	773	-0-	-67	-0-	-0-		36	1	737	2	Y	-0-					-0-	
05		806	N	800	-0-	-6	-0-	-0-		39	1	761	2	Y	-0-					-0-	
*06		840	N	764	-0-	-76	-0-	-0-		37	1	727	2	Y	-0-					-0-	
07		806	N	791	-0-	-15	-0-	-0-		40	1	751	2	Y	-0-					-0-	
BRUNI MINERAL TRUST "B"				WELL #:		10	RRCID -> 120031		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL	DEPTH	10009	PERF. 8526 - 8896							
02		140	N	89	-0-	-51	-0-	-0-		4	1	85	2	Y	-0-					2	
03		106	N	106	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	100	2	Y	-0-					2	
04	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
05	DLQ	G-10		175	-0-	175	-0-	175		10	1	165	2	Y	-0-					2	
*06		519	N	344	-0-	-175	-0-	-0-		20	1	324	2	Y	-0-					2	
07		636	N	636	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	603	2	Y	-0-					2	
MORENO, I. ET AL				WELL #:		3	RRCID -> 124487		COMPL. DATE 04/21/1987		TOTAL	DEPTH	8500	PERF. 7250 - 7320							
02		1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	-0-		106	1	884	2	Y	127					175	
										140	9										
03		966	N	966	-0-	-0-	-0-	-0-		101	1	865	2	Y	-0-					175	
04		1110	N	914	-0-	-196	-0-	-0-		95	1	819	2	Y	-0-					175	
05		1147	N	971	-0-	-176	-0-	-0-		100	1	847	2	Y	22	177	1			20	
										24	9										
*06		912	N	912	-0-	-0-	-0-	-0-		96	1	816	2	Y	-0-					20	
07		947	N	947	-0-	-0-	-0-	-0-		103	1	844	2	Y	-0-					20	
BRUNI MINERAL TRUST				WELL #:		11	RRCID -> 125560		COMPL. DATE 08/22/1987		TOTAL	DEPTH	10075	PERF. 9336 - 9364							
02		250	X	250	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	238	2	Y	-0-					-0-	
03		465	N	204	-0-	-261	-0-	-0-		11	1	193	2	Y	-0-					-0-	
04		540	N	133	-0-	-407	-0-	-0-		8	1	125	2	Y	-0-					-0-	
05		279	N	36	-0-	-243	-0-	-0-		2	1	34	2	Y	-0-					-0-	
*06		210	N	3	-0-	-207	-0-	-0-		3	2			Y	-0-					-0-	
07		124	N	5	-0-	-119	-0-	-0-		5	2			Y	-0-					-0-	
C-BRUNI MINERAL TRUST				WELL #:		13	RRCID -> 134542		COMPL. DATE 02/01/1990		TOTAL	DEPTH	9400	PERF. 7938 - 8078							
02		633	N	633	-0-	-0-	-0-	-0-		68	1	565	2	Y	-0-					-0-	
03		830	N	830	-0-	-0-	-0-	-0-		87	1	743	2	Y	-0-					-0-	
04		900	N	826	-0-	-74	-0-	-0-		86	1	740	2	Y	-0-					-0-	
05		999	N	999	-0-	-0-	-0-	-0-		105	1	894	2	Y	-0-					-0-	
*06		960	N	960	-0-	-0-	-0-	-0-		101	1	859	2	Y	-0-					-0-	
07		969	N	969	-0-	-0-	-0-	-0-		105	1	864	2	Y	-0-					-0-	

LAREDO (LOBO)				//CONT.//		52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310												
C-BRUNI MINERAL TRUST				WELL #:		25		RRCID -> 138312		COMPL. DATE 03/13/1991		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7357 - 7906				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	84	N	60	-0-	-24	-0-			6	1	54	2	Y	-0-				-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-			8	1	66	2	Y	-0-				-0-
04	120	N	64	-0-	-56	-0-			7	1	57	2	Y	-0-				-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-			6	1	55	2	Y	-0-				-0-
*06	77	N	77	-0-	-0-	-0-			8	1	69	2	Y	-0-				-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-			6	1	46	2	Y	-0-				-0-
RAMIREZ-MALAKOFF UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 154454		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 7755		PERF. 7012 - 7094				
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-			239	1	1772	2	Y	-0-				16
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-			220	1	1879	2	Y	-0-				16
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-			228	1	1649	2	Y	-0-				16
05	2232	N	1918	-0-	-314	-0-			148	1	1770	2	Y	-0-				16
*06	2040	N	1782	-0-	-258	-0-			85	1	1697	2	Y	-0-				16
07	1953	N	1852	-0-	-101	-0-			77	1	1775	2	Y	-0-				16
RAMIREZ, J.E.				WELL #:		3		RRCID -> 154814		COMPL. DATE 06/30/1995		TOTAL DEPTH 7417		PERF. 7066 - 7142				
02	896	N	302	-0-	-594	-0-			36	1	266	2	Y	-0-				-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-			54	1	461	2	Y	-0-				-0-
04	480	N	436	-0-	-44	-0-			53	1	383	2	Y	-0-				-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-			57	1	684	2	Y	-0-				-0-
*06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-			95	1	1906	2	Y	-0-				-0-
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-			71	1	1639	2	Y	-0-				-0-
HUBBERD "C"				WELL #:		1		RRCID -> 189299		COMPL. DATE 12/18/2001		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8038 - 8824				
02	168	N	61	-0-	-107	-0-			3	1	58	2	N	-0-				75
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-							N	-0-				75
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-			12	1	240	2	N	-0-				75
05	62	N	14	-0-	-48	-0-			1	1	13	2	N	-0-				75
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-			8	2			N	-0-				75
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-							N	-0-				75
HUBBERD "B"				WELL #:		2		RRCID -> 189874		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8514 - 8654				
02	448	N	379	-0-	-69	-0-			19	1	360	2	N	-0-				2
03	496	N	368	-0-	-128	-0-			18	1	350	2	N	-0-				2
04	480	N	471	-0-	-9	-0-			22	1	449	2	N	-0-				2
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-			27	1	517	2	N	-0-				2
*06	559	N	559	-0-	-0-	-0-			27	1	532	2	N	-0-				2
07	496	N	388	-0-	-108	-0-			20	1	368	2	N	-0-				2
MARTINEZ, ANTONIO				WELL #:		15		RRCID -> 249327		COMPL. DATE 05/12/2009		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 7236 - 7488				
02	3584	X	3076	-0-	-508	-0-			155	1	2920	2	N	1				1
03	3596	X	3390	-0-	-206	-0-			162	1	3220	2	N	7	2	1		6
04	3480	X	3329	-0-	-151	-0-			157	1	3172	2	N	-0-				6
05	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-			170	1	3307	2	N	-0-				6
*06	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-			166	1	3168	2	N	-0-				6
07	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-			179	1	3269	2	N	-0-				6

LAREDO (LOBO)										CNTY: WEBB									
MERIT ENERGY COMPANY																			
HEREFORD -T-																			

LAREDO (LOBO)				//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//		561136										
HEREFORD -T-				WELL #:		11	RRCID -> 063311		COMPL. DATE 08/04/1975		TOTAL DEPTH		7556 PERF. 6886 - 7320			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	352	2	2	9	N	2	1 1		2		
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	386	2	2	9	N	2	2 1		2		
04	390 N	389	-0-	-1	-0-	387	2	2	9	N	2	2 1		2		
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	409	2	2	9	N	2	2 1		2		
06	390 N	387	-0-	-3	-0-	385	2	2	9	N	2	2 1		2		
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	401	2	2	9	N	2	2 1		2		

HEREFORD, L.M.				WELL #:		8	RRCID -> 063867		COMPL. DATE 09/04/1975		TOTAL DEPTH		8471 PERF. N/A			
02	196 N	119	-0-	-77	-0-	30	1	88	2	N	1	1 1		1		
						1	9									
03	217 N	132	-0-	-85	-0-	30	1	102	2	N	-0-			1		
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	26	1	108	2	N	1	1 1		1		
						1	9									
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	24	1	84	2	N	1	1 1		1		
						1	9									
06	120 N	71	-0-	-49	-0-	16	1	55	2	N	-0-	1 1		-0-		
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	30	1	107	2	N	1			1		
						1	9									

HEREFORD, L.M.				WELL #:		9	RRCID -> 063919		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		7910 PERF. 7145 - 7733			
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	521	2	3	9	N	3	2 1		3		
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	521	2	2	9	N	2	2 1		3		
04	540 N	518	-0-	-22	-0-	516	2	2	9	N	2	2 1		3		
05	558 N	544	-0-	-14	-0-	542	2	2	9	N	2	2 1		3		
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	561	2	2	9	N	2	2 1		3		
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	620	2	2	9	N	2	2 1		3		

HEREFORD, L. M.				WELL #:		12	RRCID -> 064864		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH		7679 PERF. 6920 - 7538			
02	2660 X	2521	-0-	-139	-0-	2507	2	14	9	N	13	12 1		13		
03	2945 X	2837	-0-	-108	-0-	2824	2	13	9	N	12	9 1		16		
04	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2980	2	8	9	N	7	10 1		13		
05	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3153	2	17	9	N	15	11 1		17		
06	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3120	2	13	9	N	12	12 1		17		
07	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2980	2	13	9	N	12	11 1		18		

HEREFORD -T-				WELL #:		13	RRCID -> 065828		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		7030 PERF. 6313 - 6708			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

HEREFORD, L. M.				WELL #:		10	RRCID -> 066466		COMPL. DATE 05/01/1976		TOTAL DEPTH		7560 PERF. N/A			
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	878	2	6	9	N	5	3 1		5		
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	866	2	6	9	N	5	4 1		6		
04	990 N	887	-0-	-103	-0-	886	2	1	9	N	1	3 1		4		
05	992 N	860	-0-	-132	-0-	857	2	3	9	N	3	3 1		4		
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	871	2	4	9	N	4	3 1		5		
07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	976	2	4	9	N	4	3 1		6		

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1655

LAREDO (LOBO)			//CONT.//			52025 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//			561136												
HEREFORD, L. M.			WELL #:			11			RRCID -> 069483			COMPL. DATE 11/25/1976			TOTAL DEPTH 8190 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	420 N	85	-0-	-335	-0-	85	2					N	-0-	1	1			-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	219	2			1	9	N	1					1
04	270 N	159	-0-	-111	-0-	158	2			1	9	N	1	1	1			1
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	193	2			1	9	N	1	1	1			1
06	210 N	181	-0-	-29	-0-	180	2			1	9	N	1	1	1			1
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	189	2			1	9	N	1	1	1			1
BENAVIDES, R. V.			WELL #:			6			RRCID -> 073703			COMPL. DATE 10/31/1977			TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764							N	-0-					-0-
HEREFORD, L. M. -A-			WELL #:			16			RRCID -> 112184			COMPL. DATE 03/01/1984			TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6649 - 6702			
02	560 N	531	-0-	-29	-0-	134	1	9	395	2	Y	2	2	1				3
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	110	1	9	374	2	Y	3	2	1				4
04	690 N	500	-0-	-190	-0-	95	1	9	405	2	Y	-0-	2	1				2
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	153	1	9	544	2	Y	3	2	1				3
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	128	1	9	436	2	Y	2	2	1				3
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	125	1	9	440	2	Y	2	2	1				3
HEREFORD, L. M.			WELL #:			50			RRCID -> 169499			COMPL. DATE 06/19/1999			TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6829 - 7271			
02	700 N	681	-0-	-19	-0-	677	2		4	9	N	4	3	1				4
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	693	2		3	9	N	3	3	1				4
04	780 N	693	-0-	-87	-0-	690	2		3	9	N	3	3	1				4
05	744 N	715	-0-	-29	-0-	711	2		4	9	N	4	3	1				5
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	689	2		3	9	N	3	4	1				4
07	713 N	702	-0-	-11	-0-	699	2		3	9	N	3	3	1				4
HEREFORD -T-			WELL #:			49			RRCID -> 171066			COMPL. DATE 10/27/1998			TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7430 - 7504			
02	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	510	1	9	1509	2	N	12	8	1				13
03	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	479	1	9	1636	2	N	10	9	1				14
04	2310 N	1921	-0-	-389	-0-	365	1	9	1550	2	N	5	9	1				10
05	2263 N	2087	-0-	-176	-0-	456	1	9	1621	2	N	9	8	1				11
06	2070 N	1963	-0-	-107	-0-	443	1	9	1511	2	N	8	8	1				11
07	1984 N	1950	-0-	-34	-0-	429	1	9	1511	2	N	9	8	1				12

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HEREFORD, L. M.		WELL #:		51	RRCID -> 171851		COMPL. DATE 08/29/1999		TOTAL	DEPTH	8110	PERF. 7073 - 7790		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1716 2	12 9	N	11	11	9 1			11
03	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1744 2	11 9	N	10	10	8 1			13
04	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1824 2	4 9	N	4	4	8 1			9
05	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1932 2	11 9	N	10	10	8 1			11
06	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1901 2	9 9	N	8	8	8 1			11
07	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1808 2	8 9	N	7	7	7 1			11

HEREFORD, L. M.		WELL #:		52	RRCID -> 191663		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL	DEPTH	8355	PERF. 7443 - 7961		
02	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2186 2	15 9	N	14	14	10 1			28
03	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2343 2	12 9	N	11	11	10 1			29
04	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2421 2	10 9	N	9	9	9 1			29
05	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2562 2	26 9	N	24	24	9 1			44
06	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2439 2	17 9	N	15	15	10 1			49
07	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2483 2	14 9	N	13	13	10 1			52

TEAL ENERGY USA, INC.		840852												
STATE-HEIN NO. 1 UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 186024		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL	DEPTH	7919	PERF. 6343 - 6835		
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-	-0-				-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	NO RPT				-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	NO RPT				-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT				-0-

LAREDO (NAVARRO)		52025 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
CAL-MEX		WELL #:		2 L	RRCID -> 066405		COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL	DEPTH	8025	PERF. N/A		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT				-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		8 L	RRCID -> 066574		COMPL. DATE 04/02/1976		TOTAL	DEPTH	7718	PERF. N/A		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT				-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		12	RRCID -> 068345		COMPL. DATE 09/09/1976		TOTAL	DEPTH	7703	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				3

LAREDO (NAVARRO) COLUMBUS ENERGY, LLC HACHAR - AKIN				//CONT.// 52025 700 169313 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
						RRCID -> 074952		COMPL. DATE 10/15/1977		TOTAL DEPTH 7579		PERF. N/A						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2

BRUNI MINERAL TRUST				WELL #: 4		RRCID -> 085954		COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7832		- 7844				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 112857		COMPL. DATE 04/29/1984		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8034		- 8047				
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-		39	1	511	3	N	-0-					43
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-		43	1	521	3	N	-0-					43
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-		41	1	531	3	N	1					44
								1	9									
05	620	N	457	-0-	-163	-0-		19	1	438	3	N	-0-					44
06	540	N	471	-0-	-69	-0-		17	1	454	3	N	-0-					44
07	589	N	567	-0-	-22	-0-		20	1	541	3	N	5					49
								6	9									

RUIZ, J. M.				WELL #: 3		RRCID -> 118661		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 7987		PERF. 7872		- 7882				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3					15

HACHAR				WELL #: 38		RRCID -> 189725		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 6809		- 7912				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HACHAR				WELL #: 40		RRCID -> 191514		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7926		- 7932				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.//		52025 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313												
RUIZ, J. M.		WELL #:		6	RRCID -> 243348		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7708 - 7730				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2602 N	2384	-0-	-218	-0-	231	1	2153	3	N	-0-					53
03	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	226	1	2172	3	N	-0-					53
04	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	165	1	1766	3	N	-0-					53
05	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	190	1	2042	3	N	-0-					53
06	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	147	1	1638	3	N	-0-					53
07	1767 X	1344	-0-	-423	-0-	1344	3			N	-0-					53
HACHAR, D.D.		WELL #:		48	RRCID -> 243679		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH		8400	PERF. 7513 - 8192				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CLARK, N. H.		WELL #:		19	RRCID -> 244040		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7642 - 7810				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
HACHAR, D. D.		WELL #:		43	RRCID -> 245513		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH		8005	PERF. 7832 - 7850				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CLARK, N. H.		WELL #:		20	RRCID -> 258766		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH		8200	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314												
HACHAR, D.D.		WELL #:		5	RRCID -> 065066		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH		8065	PERF. 7750 - 7768				
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	497					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	497					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	497					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	497					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	497					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	497					N	NO RPT					-0-

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.//		52025 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		218314										
HACHAR-ADCOCK UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	066954	COMPL. DATE	04/19/1976	TOTAL DEPTH	7985 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HACHAR		WELL #:		14	RRCID ->	084909	COMPL. DATE	07/07/1979	TOTAL DEPTH	7834 PERF. 7702 - 7714				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HACHAR		WELL #:		15	RRCID ->	085173	COMPL. DATE	10/08/1979	TOTAL DEPTH	7817 PERF. 7688 - 7697				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAREDO (5680)		52025 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
HUBBERD		WELL #:		35	RRCID ->	181972	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 6707 - 6751				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUBBERD, WILLIAM C3		WELL #:		8	RRCID ->	288996	COMPL. DATE	03/30/2020	TOTAL DEPTH	9285 PERF. 5860 - 5870				
02	1484 N	1466	-0-	-18	-0-	62	1	1404	3	N	-0-			6
03	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	69	1	1593	3	N	-0-			6
04	1530 N	1495	-0-	-35	-0-	62	1	1433	3	N	-0-			6
05	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	68	1	1604	3	N	-0-			6
06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	64	1	1591	3	N	-0-			6
07	1550 N	1304	-0-	-246	-0-	50	1	1254	3	N	-0-			6

HUBBERD, WILLIAM C3		WELL #:		101	RRCID ->	290872	COMPL. DATE	03/21/2021	TOTAL DEPTH	6080 PERF. 5524 - 5908				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAREDO (5680) //CONT.// 52025 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
BRUNI MINERAL TRUST 'B' WELL #: 33 RRCID -> 289841 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 5756 - 5776																	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

LAREDO (7900) 52025 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313																	
HUBBERD, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 089434 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7879 - 7980																	
02	476	N	436	-0-	-40	-0-	18	1	418	3	Y		-0-				1
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	21	1	478	3	Y		-0-				1
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	18	1	428	3	Y		-0-				1
05	496	N	377	-0-	-119	-0-	16	1	361	3	Y		-0-				1
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	19	1	481	3	Y		-0-				1
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	16	1	398	3	Y		-0-				1

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166572 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 7573																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

LAREDO (8080) 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313																	
HUBBERD, WILLIAM -D- WELL #: 7 RRCID -> 066465 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 9837 PERF. N/A																	
02	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	52	1	1168	3	Y		-0-				4
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	58	1	1330	3	Y		-0-				4
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	53	1	1217	3	Y		-0-				4
05	1364	N	1275	-0-	-89	-0-	52	1	1223	3	Y		-0-				4
06	1350	N	1256	-0-	-94	-0-	49	1	1207	3	Y		-0-				4
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	46	1	1153	3	Y		-0-				4

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 165417 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 6274 - 6304																	
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	132	1	2235	3	N		1				22
							1	9									
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	139	1	2159	3	N		-0-				22
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	151	1	2299	3	N		-0-				22
05	2635	N	2307	-0-	-328	-0-	151	1	2156	3	N		-0-				22
06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	146	1	2150	3	N		-0-				22
07	2542	N	2321	-0-	-221	-0-	140	1	2181	3	N		-0-				22

HUBBERD WELL #: 9 RRCID -> 170340 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103																	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

LAREDO (8080)			//CONT.//			52025 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY						386310															
BRUNI RANCH			WELL #:			71	RRCID -> 222564			COMPL. DATE 04/19/2006			TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 8885								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
HEIN TRUST			WELL #:			14	RRCID -> 239178			COMPL. DATE 01/09/2008			TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 9404								
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
LAREDO, S. (QUEEN CITY)			52033 370			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB									
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313																		
RICHTER UNIT			WELL #:			2Q	RRCID -> 159550			COMPL. DATE 01/05/1996			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 1002 - 1010								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
HACHAR, D. D.			WELL #:			45QC	RRCID -> 242237			COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1202 - 1440								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
RUIZ, J. M.			WELL #:			7QC	RRCID -> 242916			COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1188 - 1542								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						31	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						31	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						31	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						31	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						31	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						31	
MCKENDRICK			WELL #:			4QC	RRCID -> 247787			COMPL. DATE 01/06/2009			TOTAL DEPTH 1529 PERF. 1242 - 1248								
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	

LAREDO, S. (QUEEN CITY)		//CONT.//		52033 370	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
HACHAR, D. D.		WELL #:		44QC	RRCID ->	250082	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	1521	PERF.	954 - 956
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HACHAR, D. D.		WELL #:		50QC	RRCID ->	254751	COMPL. DATE	01/22/2010	TOTAL DEPTH	1312	PERF.	880 - 902
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
HACHAR, D. D.		WELL #:		59QC	RRCID ->	256690	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	1740	PERF.	1552 - 1558
02	308 N	255	-0-	-53	-0-	18	1	237 3	N	-0-		24
03	310 N	301	-0-	-9	-0-	23	1	278 3	N	-0-		24
04	330 N	305	-0-	-25	-0-	22	1	283 3	N	-0-		24
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269 3	N	-0-		24
06	300 N	235	-0-	-65	-0-	9	1	226 3	N	-0-		24
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	13	1	331 3	N	-0-	3	27
						3	9					
HACHAR, D. D.		WELL #:		60QC	RRCID ->	258650	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	1723	PERF.	1473 - 1634
02	168 N	77	-0-	-91	-0-	5	1	72 3	N	-0-		-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9 3	N	-0-		-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119 3	N	-0-		-0-
HACHAR, D. D.		WELL #:		46QC	RRCID ->	261140	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	1500	PERF.	1133 - 1197
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
AKIN, J. M.		WELL #:		1QC	RRCID ->	261143	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	1500	PERF.	1040 - 1115
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY)			//CONT.//		52033 370	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//		169313											
BMT			WELL #:		20QC	RRCID ->	263808	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL	DEPTH	1606	PERF. 1199	-	1433	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC					218314											
HACHAR, D. D.					WELL #:		49QC	RRCID ->	250185	COMPL. DATE	07/02/2009	TOTAL	DEPTH	1543	PERF. 1394 - 1402	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HACHAR, D. D.					WELL #:		58QC	RRCID ->	261403	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL	DEPTH	1718	PERF. 1367 - 1374	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1					WELL #:		2	RRCID ->	155389	COMPL. DATE	09/03/1995	TOTAL	DEPTH	8182	PERF. 1628 - 1653	
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	48	1	183	2	N	-0-			3	
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	48	1	204	2	N	-0-			3	
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	45	1	199	2	N	-0-			3	
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	62	1	710	2	N	-0-			3	
*06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	55	1	641	2	N	-0-			3	
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	50	1	589	2	N	-0-			3	
LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)					52144 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.					075784											
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"					WELL #:		1	RRCID ->	214907	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11422 - 11540	
02	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	273	1	1188	2	Y	-0-			-0-	
							262	4								
03	1984	N	1942	-0-	-42	-0-	318	1	1291	2	Y	-0-			-0-	
							333	4								
04	1680	N	1627	-0-	-53	-0-	268	1	1110	2	Y	-0-			-0-	
							249	4								
05	1922	N	1710	-0-	-212	-0-	302	1	1159	2	Y	-0-			-0-	
							249	4								
06	1890	N	1648	-0-	-242	-0-	281	1	1114	2	Y	-0-			-0-	
							253	4								
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	321	1	1186	2	Y	-0-			-0-	
							254	4								

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)													CNTY: DUVAL	
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.														
MOORE GAS UNIT B														
//CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 075784														
WELL #: 2 RRCID -> 217401 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11450 - 11812														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	6 X	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 225681 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11572 - 11886														
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	8	1	35	2	Y	-0-			-0-
						8	4							
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	39	1	157	2	Y	-0-			-0-
						40	4							
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	68	1	282	2	Y	-0-			-0-
						63	4							
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	78	1	362	2	Y	-0-			-0-
						94	4							
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	34	1	134	2	Y	-0-			-0-
						31	4							
*07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	21	1	77	2	Y	-0-			-0-
						16	4							
MOORE "B"														
WELL #: 3 RRCID -> 225806 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11425 - 11730														
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	49	2	Y	-0-			-0-
						11	4							
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	13	1	51	2	Y	-0-			-0-
						13	4							
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	12	1	51	2	Y	-0-			-0-
						11	4							
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	14	1	55	2	Y	-0-			-0-
						12	4							
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	14	1	53	2	Y	-0-			-0-
						12	4							
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	15	1	53	2	Y	-0-			-0-
						11	4							
SHOVLIN VEHLE														
WELL #: 3 RRCID -> 230931 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11574 - 11949														
02	112 N	30	-0-	-82	-0-	5	1	21	2	Y	-0-			12
						4	4							
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			12
04	120 N	46	-0-	-74	-0-	8	1	31	2	Y	-0-			12
						7	3							
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			12
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	16	1	66	2	Y	-0-			12
						15	3							
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			12

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. SHOVLIN-VEHLE													CNTY: DUVAL									
//CONT.// 52144 400 //CONT.// 075784 WELL #: 2													NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
RRCID -> 233106													COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 12952		PERF.11876 - 12084					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE				
02	5656 X	4635	-0-	-1021	-0-			736	1	3196	2	Y	-0-					-0-				
03	6262 X	5040	-0-	-1222	-0-			703	4	827	1	Y	-0-					-0-				
04	5100 X	4375	-0-	-725	-0-			864	4	721	1	Y	-0-					-0-				
05	5146 X	4375	-0-	-771	-0-			669	4	774	1	Y	-0-					-0-				
06	4980 X	4143	-0-	-837	-0-			636	4	707	1	Y	-0-					-0-				
07	5146 X	4597	-0-	-549	-0-			635	4	836	1	Y	-0-					-0-				
								664	4													

SHOVLIN VEHLE													WELL #: 5		RRCID -> 234013		COMPL. DATE 10/14/2007		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11648 - 12344	
02	28 N	10	-0-	-18	-0-			1	1	7	2	Y	-0-					23				
								2	4													
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-					23				
04	10 N	3	-0-	-7	-0-			1	1	2	2	Y	-0-					23				
05	10 N	3	-0-	-7	-0-			1	1	2	2	Y	-0-					23				
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-			1	1	2	2	Y	-0-					23				
07	3 N	2	-0-	-1	-0-			2	2			Y	-0-					23				

DILWORTH													WELL #: 1		RRCID -> 234026		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11754 - 11890	
02	6132 X	5334	-0-	-798	-0-			846	1	3678	2	Y	-0-					-0-				
								810	4													
03	6789 X	4961	-0-	-1828	-0-			814	1	3297	2	Y	-0-					-0-				
								850	4													
04	5430 X	5429	-0-	-1	-0-			895	1	3704	2	Y	-0-					-0-				
								830	4													
05	5921 X	4684	-0-	-1237	-0-			829	1	3174	2	Y	-0-					-0-				
								681	4													
06	5730 X	4849	-0-	-881	-0-			827	1	3278	2	Y	-0-					-0-				
								744	4													
07	5921 X	4275	-0-	-1646	-0-			777	1	2880	2	Y	-0-					-0-				
								618	4													

SHOVLIN VEHLE													WELL #: 6		RRCID -> 241021		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11722 - 11992	
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-			4	1	15	2	Y	-0-					28				
								3	3													
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-			7	1	30	2	Y	-0-					28				
								8	3													
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							Y	-0-					28				
05	31 N	17	-0-	-14	-0-			3	1	12	2	Y	-0-					28				
								2	4													
06	30 N	12	-0-	-18	-0-			2	1	8	2	Y	-0-					28				
								2	4													
*07	16 N	16	-0-	-0-	-0-			3	1	11	2	Y	-0-					28				
								2	4													

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)		//CONT.//		52144 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.//		075784							
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"		WELL #:		3	RRCID -> 245805		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 12513 PERF.11476 - 11682		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	264 1	1144 2	Y	-0-		-0-
						252 4					
03	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	292 1	1182 2	Y	-0-		-0-
						305 4					
04	1980 X	1637	-0-	-343	-0-	270 1	1117 2	Y	-0-		-0-
						250 4					
05	2046 X	1417	-0-	-629	-0-	251 1	960 2	Y	-0-		-0-
						206 4					
06	1770 X	1732	-0-	-38	-0-	295 1	1171 2	Y	-0-		-0-
						266 4					
07	1829 X	1440	-0-	-389	-0-	262 1	970 2	Y	-0-		-0-
						208 4					
SHOVLIN VEHLE		WELL #:		8	RRCID -> 247036		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 12882 PERF.11998 - 12396		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			Y	-0-		-0-
JALAPENO OPERATING COMPANY, LLC		101441									
HERBST-TOREL		WELL #:		9	RRCID -> 225200		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12078 - 12700		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.)		52144 800			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784									
SHOVLIN VEHLE		WELL #:		1	RRCID -> 270623		COMPL. DATE 04/03/2018		TOTAL DEPTH 12520 PERF. 9025 - 9090		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
AMRWR, LLC		102699									
BISHOP CATTLE COMPANY		WELL #:		1	RRCID -> 140251		COMPL. DATE 07/04/1991		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8852 - 8880		
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAS LOMAS (WILCOX 7800) CLR SECONDARY RECOVERY, LLC GONZALEZ-GIL A GU				52150 500 101415	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
				WELL #:	1	RRCID ->	161389	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL	DEPTH	8250	PERF.	7330	-	7674		
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
GONZALEZ-GIL B GU				WELL #:	1	RRCID ->	161554	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL	DEPTH	7812	PERF.	7484	-	7645		
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
CF0 RESOURCES, INC. LAS AVISPAS RANCH				WELL #:	120105	RRCID ->	161299	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL	DEPTH	7925	PERF.	6946	-	7718		
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
PLUGGED AND ABANDONED				02/11/2021														
LAS AVISPAS RANCH 39				WELL #:		RRCID ->	163555	COMPL. DATE	03/21/1999	TOTAL	DEPTH	8100	PERF.	7341	-	7385		
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
PLUGGED AND ABANDONED				03/04/2021														
LAS AVISPAS RANCH 40				WELL #:		RRCID ->	164054	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	6940	-	7446		
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
PLUGGED AND ABANDONED				02/19/2021														
LAS AVISPAS RANCH 39				WELL #:		RRCID ->	172479	COMPL. DATE	03/06/1999	TOTAL	DEPTH	8100	PERF.	7855	-	7918		
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
PLUGGED AND ABANDONED				02/25/2021														

LAS LOMAS (WILCOX 7800)			//CONT.//		52150 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY					386310																					
TREVINO			WELL #:		4	RRCID -> 170895			COMPL. DATE 06/17/1998			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 7048														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	AMT CODE	EOM BALANCE	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-		

CASSIN, EDWARD A			WELL #:		4	RRCID -> 226466			COMPL. DATE 12/13/2006			TOTAL DEPTH 11810 PERF. 7572 - 7597														
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-		

CASSIN, EDWARD			WELL #:		7	RRCID -> 228091			COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 12120 PERF. 7482 - 7750														
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-		7	1	114	2	Y	-0-											-0-		
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-		8	1	124	2	Y	-0-											-0-		
04		124 N	124	-0-	-0-	-0-		8	1	116	2	Y	-0-											-0-		
05		213 N	213	-0-	-0-	-0-		13	1	200	2	Y	-0-											-0-		
*06		135 N	135	-0-	-0-	-0-		9	1	126	2	Y	-0-											-0-		
07		124 N	123	-0-	-1	-0-		8	1	115	2	Y	-0-											-0-		

CASSIN, EDWARD			WELL #:		9	RRCID -> 229340			COMPL. DATE 04/28/2007			TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 8072														
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT										-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT										-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT										-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT										-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT										-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT										-0-		

CASSIN, EDWARD			WELL #:		12	RRCID -> 252833			COMPL. DATE 05/01/2008			TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8495 - 8596														
02		542 N	542	-0-	-0-	-0-		32	1	510	2	Y	-0-											-0-		
03		630 N	630	-0-	-0-	-0-		39	1	591	2	Y	-0-											-0-		
04		625 N	625	-0-	-0-	-0-		39	1	586	2	Y	-0-											-0-		
05		613 N	613	-0-	-0-	-0-		38	1	575	2	Y	-0-											-0-		
*06		600 N	486	-0-	-114	-0-		31	1	455	2	Y	-0-											-0-		
07		651 N	594	-0-	-57	-0-		40	1	554	2	Y	-0-											-0-		

CASSIN, EDWARD A			WELL #:		03	RRCID -> 289839			COMPL. DATE 03/31/2017			TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7254 - 7326														
02		28 N	13	-0-	-15	-0-		1	1	12	2	N	-0-											-0-		
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-		1	1	12	2	N	-0-											-0-		
04		30 N	19	-0-	-11	-0-		1	1	18	2	N	-0-											-0-		
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-		1	1	12	2	N	-0-											-0-		
*06		13 N	13	-0-	-0-	-0-		1	1	12	2	N	-0-											-0-		
07		31 N	23	-0-	-8	-0-		2	1	21	2	N	-0-											-0-		

LAS LOMAS (WILCOX 7800)														CNTY: ZAPATA	
RAKER RESOURCES LLC															
RMT 38															
WELL #: 1 RRCID -> 164415 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7850 - 7872															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
LAS OVEJAS (LOBO)														CNTY: ZAPATA	
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC															
MARTINEZ, MERCURIO ET AL															
WELL #: 3 RRCID -> 144941 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10904 - 11082															
02	700	N	490	-0-	-210	-0-	53	1	437	2	N	-0-			-0-
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	69	1	1200	2	N	-0-			-0-
04	870	N	858	-0-	-12	-0-	70	1	788	2	N	-0-			-0-
05	558	N	461	-0-	-97	-0-	26	1	435	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	172	-0-	-878	-0-	172	2			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SLATOR RANCH														WELL #: 28 RRCID -> 197795 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10624 - 10634	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
SLATOR RANCH														WELL #: 30 RRCID -> 211195 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10944 - 11098	
02	2268	X	2051	-0-	-217	-0-	121	1	1930	2	Y	-0-			-0-
03	2511	X	2122	-0-	-389	-0-	135	1	1987	2	Y	-0-			-0-
04	2520	X	1763	-0-	-757	-0-	243	1	1520	2	Y	-0-			-0-
05	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	332	1	2661	2	Y	-0-			-0-
06	2520	X	1719	-0-	-801	-0-	250	1	1469	2	Y	-0-			-0-
07	2263	X	1793	-0-	-470	-0-	258	1	1535	2	Y	-0-			-0-
SLATOR RANCH														WELL #: 29 RRCID -> 211547 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10418 - 10454	
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	22	1	357	2	Y	-0-			-0-
03	186	N	67	-0-	-119	-0-	4	1	63	2	Y	-0-			-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			-0-
05	434	N	18	-0-	-416	-0-	2	1	16	2	Y	-0-			-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			-0-
SLATOR RANCH														WELL #: 31 RRCID -> 217112 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10576 - 10791	
02	2240	X	1792	-0-	-448	-0-	106	1	1686	2	Y	-0-			-0-
03	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	195	1	2869	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	3012	-0-	12	12	415	1	2597	2	Y	-0-			-0-
05	1984	N	1066	-0-	-918	-0-	118	1	948	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	3184	-0-	184	184	464	1	2720	2	Y	-0-			-0-
07	2538	N	2354	-0-	-184	-0-	338	1	2016	2	Y	-0-			-0-

LAS OVEJAS (LOBO) BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804 SLATOR RANCH													//CONT.// 52169 780 WELL #: 32		NON-ASSOCIATED RRCID -> 219639		CAPACITY COMPL. DATE 04/16/2006		TOTAL DEPTH 11000		CNTY: ZAPATA PERF.10808 - 10853	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
02		2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	125	1	1990	2	Y	-0-			-0-							
03		2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	147	1	2159	2	Y	-0-			-0-							
04		2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	339	1	2121	2	Y	-0-			-0-							
05		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	325	1	2604	2	Y	-0-			-0-							
06		2280 X	2278	-0-	-2	-0-	332	1	1946	2	Y	-0-			-0-							
07		2542 X	2433	-0-	-109	-0-	349	1	2084	2	Y	-0-			-0-							

SLATOR RANCH													WELL #: 33		RRCID -> 221400		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10662 - 10863	
02		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	296	1	4714	2	Y	-0-			-0-							
03		4836 X	4664	-0-	-172	-0-	297	1	4367	2	Y	-0-			-0-							
04		6450 X	4515	-0-	-1935	-0-	622	1	3893	2	Y	-0-			-0-							
05		9317 X	9317	-0-	-0-	-0-	1033	1	8284	2	Y	-0-			-0-							
06		7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	1118	1	6559	2	Y	-0-			-0-							
07		7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	1147	1	6839	2	Y	-0-			-0-							

SLATOR RANCH													WELL #: 36		RRCID -> 222851		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 11514		PERF.11040 - 11452	
02		2380 X	2119	-0-	-261	-0-	125	1	1994	2	Y	-0-			-0-							
03		2635 X	2225	-0-	-410	-0-	142	1	2083	2	Y	-0-			-0-							
04		2550 X	2326	-0-	-224	-0-	321	1	2005	2	Y	-0-			-0-							
05		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	345	1	2769	2	Y	-0-			-0-							
06		2400 X	2130	-0-	-270	-0-	310	1	1820	2	Y	-0-			-0-							
07		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	372	1	2220	2	Y	-0-			-0-							

SLATOR RANCH													WELL #: 38		RRCID -> 223001		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 11514		PERF.11040 - 11452	
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-			-0-							
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-							
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	14	1	88	2	Y	-0-			-0-							
05		491 N	491	-0-	-0-	-0-	54	1	437	2	Y	-0-			-0-							
06		361 N	361	-0-	-0-	-0-	53	1	308	2	Y	-0-			-0-							
07		496 N	496	-0-	-0-	-0-	71	1	425	2	Y	-0-			-0-							

SLATOR RANCH													WELL #: 34		RRCID -> 223016		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10703 - 10928	
02		9293 X	9293	-0-	-0-	-0-	550	1	8743	2	Y	-0-			-0-							
03		7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	471	1	6927	2	Y	-0-			-0-							
04		4350 X	2259	-0-	-2091	-0-	311	1	1948	2	Y	-0-			-0-							
05		10292 X	1364	-0-	-8928	-0-	151	1	1213	2	Y	-0-			-0-							
06		9960 X	2899	-0-	-7061	-0-	422	1	2477	2	Y	-0-			-0-							
07		10292 X	7137	-0-	-3155	-0-	1025	1	6112	2	Y	-0-			-0-							

SLATOR RANCH													WELL #: 39		RRCID -> 223025		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10784 - 10968	
02		2240 N	1129	-0-	-1111	-0-	67	1	1062	2	Y	-0-			-0-							
03		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	172	1	2525	2	Y	-0-			-0-							
04		2430 X	1936	-0-	-494	-0-	267	1	1669	2	Y	-0-			-0-							
05		6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	737	1	5913	2	Y	-0-			-0-							
06		4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	711	1	4171	2	Y	-0-			-0-							
07		2697 X	2383	-0-	-314	-0-	342	1	2041	2	Y	-0-			-0-							

SLATOR RANCH													WELL #: 37		RRCID -> 223555		COMPL. DATE 03/19/2025		TOTAL DEPTH 11265		PERF. 9772 - 10963	
02		4088 X	3664	-0-	-424	-0-	217	1	3447	2	Y	-0-			-0-							
*03		4929 X	1105	-0-	-3824	-0-	70	1	1035	2	Y	-0-			-0-							
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/19/2025																						

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/19/2025

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804														
MARTINEZ, MERCUIRO WELL #: 4 RRCID -> 226745 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10952 - 11056														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	40 1	330 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	24 1	396 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	390 N	277	-0-	-113	-0-	23 1	254 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	403 N	325	-0-	-78	-0-	19 1	306 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	420 N	138	-0-	-282	-0-	138 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824														
VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 194414 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10556 - 10660														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	4	-0-	4	7	4 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	8	-0-	8	15	8 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	15 X	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SMITH PRODUCTION INC. 789662														
SLATOR RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 174728 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10066 - 10111														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 188853 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10722 - 10778														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B) 52169 781 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804														
SLATOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 098968 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10451 - 10568														
02	2156 X	1340	-0-	-816	-0-	79 1	1261 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2387 X	1148	-0-	-1239	-0-	73 1	1075 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2310 X	830	-0-	-1480	-0-	114 1	716 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2046 X	1676	-0-	-370	-0-	186 1	1490 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	267 1	1648 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	232 1	1383 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SLATOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 112939 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10635 - 10738														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C)		52169 782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA	
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		100804							
SLATOR RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 106054		COMPL. DATE 06/01/1983		TOTAL DEPTH 11316 PERF.10702 - 10806	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
SLATOR RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 113685		COMPL. DATE 11/01/1984		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10774 - 10791	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-D)		52169 783		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA	
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		100804							
SLATOR RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 117506		COMPL. DATE 07/15/1985		TOTAL DEPTH 10930 PERF.10423 - 10478	
02	1652 #	1172	-0-	-480	-0-	69	1	1103 2	-0-
03	1643 #	1295	-0-	-348	-0-	82	1	1213 2	-0-
04	1590 #	1206	-0-	-384	-0-	166	1	1040 2	-0-
05	1550 #	1384	-0-	-166	-0-	153	1	1231 2	-0-
06	1500 #	885	-0-	-615	-0-	129	1	756 2	-0-
07	1302 #	1272	-0-	-30	-0-	183	1	1089 2	-0-
LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-E)		52169 784		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA	
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		100804							
SLATOR RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 100680		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10831 - 10948	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
LAS OVEJAS (LOBO 1)		52169 785		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA	
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		100804							
SLATOR RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 102724		COMPL. DATE 09/28/1982		TOTAL DEPTH 10682 PERF.10057 - 10144	
02	4032 #	3272	-0-	-760	-0-	194	1	3078 2	-0-
03	4464 #	3276	-0-	-1188	-0-	209	1	3067 2	-0-
04	4320 #	2972	-0-	-1348	-0-	410	1	2562 2	-0-
05	3968 #	3508	-0-	-460	-0-	389	1	3119 2	-0-
06	3510 #	1559	-0-	-1951	-0-	227	1	1332 2	-0-
07	3627 #	1109	-0-	-2518	-0-	159	1	950 2	-0-
SLATOR RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 115845		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH 11120 PERF.10229 - 10401	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LAS OVEJAS (LOBO 1)														
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804														
SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 144608 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10311 - 10350														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
LAS OVEJAS (UPPER WILCOX)														
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC														
SLATOR RANCH WELL #: 13 RRCID -> 112097 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 5849 - 6015														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
LAS OVEJAS (WILCOX 8400)														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LAUREL, SERGIO														
WELL #: 3 RRCID -> 194639 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8274 - 8393														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		3
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		3
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		3
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		3
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		3
LAS OVEJAS (WILCOX 8500)														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, MARTINEZ, M.														
WELL #: 1 RRCID -> 119603 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8483 - 8749														
02	2800 N	3479	-0-	679	679	321	1	25	3133	2	Y	23		47
03	3100 N	5908	-0-	2808	3487	536	1	41	5331	2	Y	37	30 1	54
04	4020	5485	-0-	1465	4952	469	1	83	4933	2	Y	75		129
05	13508	6355	-0-	-7153	-0-	455	1	21	5879	2	Y	19	84 1	64
06	6574	5297	-0-	-1277	-0-	397	1	13	4887	2	Y	12		76
07	6574	6088	-0-	-486	-0-	434	1	9	5654	2	Y	-0-		76
LAS OVEJAS (WILCOX 9100)														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, URIBE, AURELIANO HEIRS														
WELL #: 1 RRCID -> 079778 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9060 - 9110														
02	14B DENY	285	-0-	285	285	28	1		257	2	N	-0-		13
03	14B2 EXT	1472	-0-	1472	1757	155	1		1317	2	N	-0-		13
04	14B DENY	209	-0-	209	1966	25	1		184	2	N	-0-		13
05	14B DENY	283	-0-	283	2249	14	1		269	2	N	-0-		13
06	14B DENY	1806	-0-	1806	4055	147	1		1659	2	N	-0-		13
07	H15 VIOL	60	-0-	60	4115	9	1		51	2	N	-0-		13

LAS OVEJAS (WILCOX 9550)		52169 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		100804														
SLATOR RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 104718		COMPL. DATE 01/09/1985		TOTAL DEPTH 11384 PERF. 4240 - 4260								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		INJECT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649														
BRUNI, L. E.		WELL #: 3		RRCID -> 111395		COMPL. DATE 06/20/1984		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9638 - 9894								
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					67
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					67
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					67
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					67
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					67
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					67
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2024																
EOG RESOURCES, INC.		253162														
SLATOR RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 187829		COMPL. DATE 11/13/2001		TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 9510								
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LAS OVEJAS, W. (8400)		52176 580		NON-ASSOCIATED		EXEMPT										
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
MARSHALL, S.G.		WELL #: 7		RRCID -> 117239		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8780 - 9114								
02		1358 N	1358	-0-	-0- B	220	1	1138	2	Y	-0-					1
03		1643 N	1455	-0-	-188 B	407	1	1048	2	Y	-0-					1
04		1278 N	1278	-0-	-0- B	327	1	951	2	Y	-0-					1
05		1519 N	1491	-0-	-28 B	286	1	1205	2	Y	-0-					1
06		1380 N	1359	-0-	-21 B	277	1	1082	2	Y	-0-					1
07		1333 N	1137	-0-	-196 B	324	1	813	2	Y	-0-					1
LAS PINTAS (HIRSCH SD.)		52197 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										
LAS PINTAS PRODUCTION, INC.		487616														
SAUCEDO		WELL #: 1		RRCID -> 043703		COMPL. DATE 02/23/1968		TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A								
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					2

LAS PINTAS (WILCOX 7100)		52197 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978						
WILLIAMS & WILLIAMSON		WELL #: 1B	RRCID -> 051642		COMPL. DATE 12/07/1971		TOTAL DEPTH 7881 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
LAS PINTAS, EAST (LOBO)		52198 250	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB	
GREAT NORTHERN ENERGY, INC		328627						
WILLIAMSON		WELL #: 1	RRCID -> 142959		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7742 - 7792	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			215
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			215
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			215
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			215
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			215
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			215
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2021								
LAS TIENDAS (OLMOS)		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
AWP OPERATING COMPANY		038889						
BOOTH, W. V.		WELL #: 1	RRCID -> 064505		COMPL. DATE 11/03/1975		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A	
02	868 N	782	-0-	-86	-0-	782	2	-0-
03	961 N	960	-0-	-1	-0-	960	2	-0-
04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2	-0-
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2	-0-
06	930 N	879	-0-	-51	-0-	879	2	-0-
07	992 N	901	-0-	-91	-0-	901	2	-0-
BOOTH, W. V.		WELL #: 2	RRCID -> 070523		COMPL. DATE 01/10/1977		TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A	
02	1120 N	1031	-0-	-89	-0-	1031	2	-0-
03	1240 N	1040	-0-	-200	-0-	1040	2	-0-
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2	-0-
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2	-0-
06	1020 N	914	-0-	-106	-0-	914	2	-0-
07	1240 N	957	-0-	-283	-0-	957	2	-0-
BOOTH, W. V.		WELL #: 4	RRCID -> 071759		COMPL. DATE 05/13/1977		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A	
02	532 N	480	-0-	-52	-0-	480	2	-0-
03	589 N	529	-0-	-60	-0-	529	2	-0-
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	-0-
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2	-0-
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2	-0-
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2	-0-
BOOTH, W. V.		WELL #: 3	RRCID -> 071761		COMPL. DATE 04/27/1977		TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A	
02	980 N	903	-0-	-77	-0-	903	2	-0-
03	1116 N	1019	-0-	-97	-0-	1019	2	-0-
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2	-0-
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2	-0-
06	990 N	973	-0-	-17	-0-	973	2	-0-
07	1116 N	1080	-0-	-36	-0-	1080	2	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.// 038889								
BOOTH, W. V.		WELL #: 5		RRCID -> 072722		COMPL. DATE 06/08/1977		TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	420 N	379	-0-	-41	-0-	379	2		Y	-0-
03	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	2		Y	-0-
04	450 N	402	-0-	-48	-0-	402	2		Y	-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		Y	-0-
06	420 N	419	-0-	-1	-0-	419	2		Y	-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		Y	-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 6		RRCID -> 140916		COMPL. DATE 02/16/1992		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6708		- 6812
02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		Y	-0-
03	1209 N	1183	-0-	-26	-0-	1183	2		Y	-0-
04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		Y	-0-
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		Y	-0-
06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		Y	-0-
07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		Y	-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 8		RRCID -> 183465		COMPL. DATE 05/19/2001		TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6642		- 6754
02	952 N	943	-0-	-9	-0-	943	2		Y	-0-
03	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	1081	2		Y	-0-
04	1110 N	1105	-0-	-5	-0-	1105	2		Y	-0-
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		Y	-0-
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		Y	-0-
07	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		Y	-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 9		RRCID -> 196921		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582		- 6644
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		Y	-0-
03	775 N	645	-0-	-130	-0-	645	2		Y	-0-
04	810 N	728	-0-	-82	-0-	728	2		Y	-0-
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		Y	-0-
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		Y	-0-
07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		Y	-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 10		RRCID -> 199649		COMPL. DATE 01/11/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6685		- 6792
02	896 N	622	-0-	-274	-0-	622	2		Y	-0-
03	899 N	676	-0-	-223	-0-	676	2		Y	-0-
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		Y	-0-
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		Y	-0-
06	660 N	633	-0-	-27	-0-	633	2		Y	-0-
07	806 N	683	-0-	-123	-0-	683	2		Y	-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 11		RRCID -> 209103		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6776		- 6887
02	1036 N	981	-0-	-55	-0-	981	2		Y	-0-
03	1178 N	1129	-0-	-49	-0-	1129	2		Y	-0-
04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		Y	-0-
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		Y	-0-
06	1080 N	857	-0-	-223	-0-	857	2		Y	-0-
07	1178 N	818	-0-	-360	-0-	818	2		Y	-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 12		RRCID -> 215056		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6554		- 6653
02	1120 N	1031	-0-	-89	-0-	1031	2		Y	-0-
03	1209 N	1137	-0-	-72	-0-	1137	2		Y	-0-
04	1200 N	1187	-0-	-13	-0-	1187	2		Y	-0-
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		Y	-0-
06	1110 N	1064	-0-	-46	-0-	1064	2		Y	-0-
07	1240 N	1178	-0-	-62	-0-	1178	2		Y	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.// 038889												
BOOTH, W. V.		WELL #: 13		RRCID -> 219295		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6747 - 6868						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	672 N	500	-0-	-172	-0-	500	2			Y	-0-			-0-
03	713 N	545	-0-	-168	-0-	545	2			Y	-0-			-0-
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-			-0-
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-			-0-
06	540 N	531	-0-	-9	-0-	531	2			Y	-0-			-0-
07	651 N	588	-0-	-63	-0-	588	2			Y	-0-			-0-
BOOTH, W. V.		WELL #: 14		RRCID -> 223894		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6540 - 6638						
02	476 N	382	-0-	-94	-0-	382	2			Y	-0-			55
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-			55
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-			55
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-			55
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-			55
07	496 N	353	-0-	-143	-0-	353	2			Y	-0-			55
BOOTH, W. V.		WELL #: 15		RRCID -> 230618		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6644 - 6717						
02	784 N	698	-0-	-86	-0-	698	2			Y	-0-			-0-
03	837 N	742	-0-	-95	-0-	742	2			Y	-0-			-0-
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-			-0-
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-			-0-
06	720 N	704	-0-	-16	-0-	704	2			Y	-0-			-0-
07	868 N	776	-0-	-92	-0-	776	2			Y	-0-			-0-
BOOTH, W. V.		WELL #: 16		RRCID -> 241637		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6415 - 6507						
02	1176 N	1084	-0-	-92	-0-	1084	2			Y	-0-			-0-
03	1333 N	1306	-0-	-27	-0-	1306	2			Y	-0-			-0-
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-			-0-
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-			-0-
06	1260 N	1164	-0-	-96	-0-	1164	2			Y	-0-			-0-
07	1302 N	1173	-0-	-129	-0-	1173	2			Y	-0-			-0-
FLETCHER OPERATING, LLC		273611												
GALVAN		WELL #: B 1		RRCID -> 216979		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6324 - 6336						
02	1285 N	258	-0-	-1027	-0-	258	3			Y	-0-			79
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	242	3		2 9	Y	-0-			81
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	226	3		111 9	Y	-0-	165 1		17
05	279 N	54	-0-	-225	-0-	27	1		27 3	Y	-0-			17
06	240 N	203	-0-	-37	-0-	203	3			Y	-0-			17
07	310 N	203	-0-	-107	-0-	203	3			Y	-0-			17
GALVAN		WELL #: C 1		RRCID -> 217237		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6236 - 6317						
02	674 N	142	-0-	-532	-0-	142	3			Y	-0-			28
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	133	3		4 9	Y	-0-			32
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-			32
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			32
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			Y	-0-			32
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-			32

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
GALVAN		WELL #: F 1		RRCID -> 220158		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6390				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	184 N	39	-0-	-145	-0-	39	3	Y	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	Y	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	Y	-0-			-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	90	1	Y	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	Y	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	Y	-0-			-0-
GALVAN		WELL #: G 1		RRCID -> 221526		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6106 - 6132				
02	1287 N	271	-0-	-1016	-0-	271	3	Y	-0-			-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	Y	-0-			-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	Y	-0-			-0-
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	225	1	Y	-0-			-0-
06	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	3	Y	-0-			-0-
07	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	3	Y	-0-			-0-
GALVAN		WELL #: K 1		RRCID -> 223377		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6190 - 6428				
02	996 N	223	-0-	-773	-0-	223	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3	Y	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	Y	-0-			-0-
05	248 N	85	-0-	-163	-0-	85	3	Y	-0-			-0-
06	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	3	Y	-0-			-0-
07	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3	Y	-0-			-0-
GALVAN L		WELL #: 1		RRCID -> 225044		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6310 - 6585				
02	1370 N	307	-0-	-1063	-0-	307	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3	Y	-0-			-0-
04	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	3	Y	-0-			-0-
05	341 N	243	-0-	-98	-0-	243	3	Y	-0-			-0-
06	270 N	212	-0-	-58	-0-	212	3	Y	-0-			-0-
07	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	3	Y	-0-			-0-
GALVAN M		WELL #: 1		RRCID -> 225045		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6388 - 6400				
02	1120 N	251	-0-	-869	-0-	251	3	Y	-0-			-0-
03	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	3	Y	-0-			-0-
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3	Y	-0-			-0-
05	279 N	72	-0-	-207	-0-	72	3	Y	-0-			-0-
06	210 N	174	-0-	-36	-0-	174	3	Y	-0-			-0-
07	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	3	Y	-0-			-0-
GALVAN "O"		WELL #: 1		RRCID -> 228694		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6270 - 6522				
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	167	3	8 9	Y	7		30
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3		Y	-0-		30
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3		Y	-0-		30
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	180	3	90 9	Y	82	102 1	10
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	116	3	13 9	Y	12		22
07	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	3		Y	-0-		22
GALVAN "N"		WELL #: 1		RRCID -> 228696		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6437 - 6698				
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	516	3	3 9	Y	3		59
03	496 N	443	-0-	-53	-0-	443	3		Y	-0-		59
04	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	3		Y	-0-		59
05	589 N	393	-0-	-196	-0-	393	3		Y	-0-		59
06	420 N	393	-0-	-27	-0-	393	3		Y	-0-		59
07	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	3		Y	-0-		59

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
GALVAN RANCH N3		WELL #: 1		RRCID -> 236376		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6076 - 6325								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
03	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
04	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
05	403 N	171	-0-	-232	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
06	300 N	251	-0-	-49	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
07	310 N	251	-0-	-59	-0-	251	3			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N5				WELL #: 1	RRCID -> 236437	COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6090 - 6314								
02	1307 N	293	-0-	-1014	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
03	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
05	310 N	162	-0-	-148	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
06	240 N	203	-0-	-37	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
07	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	3			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N11				WELL #: 1	RRCID -> 236638	COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6448 - 6457								
02	809 N	181	-0-	-628	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
03	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
05	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
07	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N9				WELL #: 1	RRCID -> 236653	COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6318 - 6536								
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
04	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
06	210 N	164	-0-	-46	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N4				WELL #: 1	RRCID -> 236656	COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6016 - 6272								
02	1618 N	363	-0-	-1255	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
03	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
04	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
05	403 N	198	-0-	-205	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
06	300 N	251	-0-	-49	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
07	310 N	251	-0-	-59	-0-	251	3			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N1				WELL #: 1	RRCID -> 236657	COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6194 - 6451								
02	312 N	70	-0-	-242	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
05	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P6				WELL #: 1	RRCID -> 237364	COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6598								
02	684 N	153	-0-	-531	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
GALVAN RANCH N7		WELL #: 1		RRCID -> 237425		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6154 - 6414								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		1680 N	377	-0-	-1303	-0-	377 3			Y	-0-					-0-
03		372 N	323	-0-	-49	-0-	323 3			Y	-0-					-0-
04		330 N	304	-0-	-26	-0-	304 3			Y	-0-					-0-
05		403 N	270	-0-	-133	-0-	270 3			Y	-0-					-0-
06		300 N	261	-0-	-39	-0-	261 3			Y	-0-					-0-
07		310 N	261	-0-	-49	-0-	261 3			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH N6		WELL #: 1		RRCID -> 237538		COMPL. DATE 03/23/2008		TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6127 - 6371								
02		1680 N	377	-0-	-1303	-0-	377 3			Y	-0-					-0-
03		372 N	323	-0-	-49	-0-	323 3			Y	-0-					-0-
04		330 N	304	-0-	-26	-0-	304 3			Y	-0-					-0-
05		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3			Y	-0-					-0-
06		300 N	261	-0-	-39	-0-	261 3			Y	-0-					-0-
07		310 N	261	-0-	-49	-0-	261 3			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH P1		WELL #: 1		RRCID -> 238451		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6493 - 6732								
02		373 N	84	-0-	-289	-0-	84 3			Y	-0-					-0-
03		93 N	72	-0-	-21	-0-	72 3			Y	-0-					-0-
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3			Y	-0-					-0-
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3			Y	-0-					-0-
06		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3			Y	-0-					-0-
07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH N8		WELL #: 1		RRCID -> 238457		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6438 - 6610								
02		1370 N	307	-0-	-1063	-0-	307 3			Y	-0-					-0-
03		279 N	264	-0-	-15	-0-	264 3			Y	-0-					-0-
04		270 N	248	-0-	-22	-0-	248 3			Y	-0-					-0-
05		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3			Y	-0-					-0-
06		270 N	212	-0-	-58	-0-	212 3			Y	-0-					-0-
07		248 N	212	-0-	-36	-0-	212 3			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH P3		WELL #: 1		RRCID -> 239728		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6580 - 6590								
02		498 N	112	-0-	-386	-0-	112 3			Y	-0-					-0-
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3			Y	-0-					-0-
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3			Y	-0-					-0-
05		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3			Y	-0-					-0-
06		90 N	77	-0-	-13	-0-	77 3			Y	-0-					-0-
07		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH P8		WELL #: 1		RRCID -> 239731		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6710 - 6722								
02		1618 N	363	-0-	-1255	-0-	363 3			Y	-0-					-0-
03		341 N	311	-0-	-30	-0-	311 3			Y	-0-					-0-
04		300 N	293	-0-	-7	-0-	293 3			Y	-0-					-0-
05		403 N	276	-0-	-127	-0-	276 3			Y	-0-					-0-
06		300 N	251	-0-	-49	-0-	251 3			Y	-0-					-0-
07		310 N	251	-0-	-59	-0-	251 3			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH P10		WELL #: 1		RRCID -> 239739		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6412 - 6564								
02		1930 N	432	-0-	-1498	-0-	432 3			Y	-0-					-0-
03		403 N	371	-0-	-32	-0-	371 3			Y	-0-					-0-
04		360 N	350	-0-	-10	-0-	350 3			Y	-0-					-0-
05		465 N	96	-0-	-369	-0-	96 3			Y	-0-					-0-
06		360 N	87	-0-	-273	-0-	87 3			Y	-0-					-0-
07		372 N	87	-0-	-285	-0-	87 3			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)			//CONT.// 52211 060			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611															
GALVAN RANCH P11			WELL #: 1			RRCID -> 240286			COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6308 - 6573						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
03		62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
04		60 N	45	-0-	-15	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		60 N	39	-0-	-21	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
07		62 N	39	-0-	-23	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH P12			WELL #: 1			RRCID -> 241096			COMPL. DATE 04/16/2008			TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6398 - 6649						
02		1805 N	404	-0-	-1401	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
03		372 N	347	-0-	-25	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
04		330 N	327	-0-	-3	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
05		434 N	234	-0-	-200	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
06		330 N	280	-0-	-50	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
07		341 N	280	-0-	-61	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH P16			WELL #: 1			RRCID -> 241098			COMPL. DATE 04/23/2008			TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6402 - 6658						
02		1867 N	418	-0-	-1449	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
03		359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
04		338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
05		361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
07		290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH P9			WELL #: 1			RRCID -> 241100			COMPL. DATE 04/28/2008			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6459 - 6692						
02		747 N	167	-0-	-580	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
03		155 N	144	-0-	-11	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
04		150 N	135	-0-	-15	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
05		287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
06		150 N	116	-0-	-34	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
07		155 N	116	-0-	-39	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH L2			WELL #: 1			RRCID -> 241587			COMPL. DATE 06/11/2008			TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5964 - 6055						
02		412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
03		387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
04		361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		330 N	325	-0-	-5	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
07		341 N	325	-0-	-16	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH L3			WELL #: 1			RRCID -> 241589			COMPL. DATE 06/09/2008			TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5951 - 6202						
02		541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
03		508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
04		474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
05		589 N	198	-0-	-391	-0-	-0-	99	1	99	3	Y	-0-					-0-
06		480 N	426	-0-	-54	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
07		496 N	426	-0-	-70	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH PR			WELL #: 1			RRCID -> 241590			COMPL. DATE 06/03/2008			TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6486 - 6760						
02		1370 N	307	-0-	-1063	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
03		279 N	264	-0-	-15	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
04		270 N	248	-0-	-22	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
05		341 N	181	-0-	-160	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
06		270 N	212	-0-	-58	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
07		248 N	212	-0-	-36	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611											
GALVAN RANCH P13		WELL #: 1		RRCID -> 241592		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6696 - 6705					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	435 N	98	-0-	-337	-0-	98	3		Y	-0-			-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		Y	-0-			-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3		Y	-0-			-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		Y	-0-			-0-
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3		Y	-0-			-0-
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3		Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH P17		WELL #: 1		RRCID -> 241595		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6468 - 6661					
02	684 N	153	-0-	-531	-0-	153	3		Y	-0-			-0-
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3		Y	-0-			-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-			-0-
05	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3		Y	-0-			-0-
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3		Y	-0-			-0-
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3		Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH L6		WELL #: 1		RRCID -> 241612		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5972 - 6198					
02	1349 N	284	-0-	-1065	-0-	284	3		Y	-0-			-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		Y	-0-			-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		Y	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			-0-
06	270 N	223	-0-	-47	-0-	223	3		Y	-0-			-0-
07	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3		Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH L4		WELL #: 1		RRCID -> 241625		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5978 - 6080					
02	1349 N	284	-0-	-1065	-0-	284	3		Y	-0-			-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		Y	-0-			-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		Y	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			-0-
06	270 N	223	-0-	-47	-0-	223	3		Y	-0-			-0-
07	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3		Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH P7		WELL #: 1		RRCID -> 241641		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6417 - 6671					
02	561 N	126	-0-	-435	-0-	126	3		Y	-0-			-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		Y	-0-			-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3		Y	-0-			-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		Y	-0-			-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3		Y	-0-			-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH L5		WELL #: 1		RRCID -> 241752		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6223					
02	1838 N	387	-0-	-1451	-0-	387	3		Y	-0-			-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		Y	-0-			-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		Y	-0-			-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			-0-
06	360 N	305	-0-	-55	-0-	305	3		Y	-0-			-0-
07	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	3		Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH L11		WELL #: 1		RRCID -> 242007		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6030 - 6266					
02	122 N	26	-0-	-96	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		Y	-0-			-0-
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	279	1	279 3	Y	-0-			-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		Y	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
GALVAN RANCH L7		WELL #: 1		RRCID -> 242008		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6036 - 6300		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1838 N	387	-0-	-1451	-0-	387	3		Y	-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		Y	-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		Y	-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	162	1	162	3	-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		Y	-0-
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		Y	-0-
GALVAN RANCH P13		WELL #: 2		RRCID -> 242339		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6668		
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		Y	-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3		Y	-0-
05	155 N	74	-0-	-81	-0-	74	3		Y	-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3		Y	-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		Y	-0-
GALVAN RANCH L13		WELL #: 1		RRCID -> 242340		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6310 - 6320		
02	1103 N	232	-0-	-871	-0-	232	3		Y	-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		Y	-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		Y	-0-
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	342	1	342	3	-0-
06	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	3		Y	-0-
07	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	3		Y	-0-
GALVAN RANCH L10		WELL #: 1		RRCID -> 242341		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5996 - 6238		
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3		Y	-0-
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3		Y	-0-
GALVAN RANCH L9		WELL #: 1		RRCID -> 242343		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6120 - 6386		
02	122 N	26	-0-	-96	-0-	26	3		Y	-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		Y	-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		Y	-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	27	1	27	3	-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		Y	-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		Y	-0-
GALVAN RANCH L1		WELL #: 1		RRCID -> 242558		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6232		
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		Y	-0-
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		Y	-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		Y	-0-
05	372 N	144	-0-	-228	-0-	72	1	72	3	-0-
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		Y	-0-
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		Y	-0-
GALVAN RANCH L8		WELL #: 1		RRCID -> 243096		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6018 - 6258		
02	1961 N	412	-0-	-1549	-0-	412	3		Y	-0-
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		Y	-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		Y	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		Y	-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		Y	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
GALVAN RANCH J13		WELL #: 1		RRCID -> 243098		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6118 - 6377								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
05	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH J11		WELL #: 1		RRCID -> 243099		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6090 - 6394								
02	919 N	193	-0-	-726	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
05	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH J10		WELL #: 1		RRCID -> 243100		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6100 - 6332								
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH PR 2		WELL #: 1		RRCID -> 243344		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6466 - 6683								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH L12		WELL #: 1		RRCID -> 243629		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6063 - 6310								
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
07	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH P9		WELL #: 2		RRCID -> 245162		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6413 - 6672								
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
03	403 N	359	-0-	-44	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
04	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
05	465 N	329	-0-	-136	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
06	360 N	290	-0-	-70	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
07	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH P13		WELL #: 3		RRCID -> 245163		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6460 - 6700								
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
GALVAN RANCH J9		WELL #: 1		RRCID -> 245165		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6093 - 6332		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
GALVAN RANCH P2		WELL #: 1		RRCID -> 245804		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6392 - 6593		
02	1431 N	321	-0-	-1110	-0-	321	3	Y	-0-	-0-
03	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	3	Y	-0-	-0-
04	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3	Y	-0-	-0-
05	341 N	298	-0-	-43	-0-	298	3	Y	-0-	-0-
06	270 N	222	-0-	-48	-0-	222	3	Y	-0-	-0-
07	279 N	222	-0-	-57	-0-	222	3	Y	-0-	-0-
GALVAN RANCH J12		WELL #: 1		RRCID -> 247039		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6100 - 6330		
02	1349 N	284	-0-	-1065	-0-	284	3	Y	-0-	-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	Y	-0-	-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	Y	-0-	-0-
05	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	3	Y	-0-	-0-
06	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	3	Y	-0-	-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	Y	-0-	-0-
GALVAN RANCH J4		WELL #: 1		RRCID -> 247303		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6034 - 6288		
02	1349 N	284	-0-	-1065	-0-	284	3	Y	-0-	-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	Y	-0-	-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	Y	-0-	-0-
05	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	3	Y	-0-	-0-
06	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	3	Y	-0-	-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	Y	-0-	-0-
GALVAN RANCH J7		WELL #: 1		RRCID -> 247305		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6042 - 6292		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
GALVAN RANCH J5		WELL #: 1		RRCID -> 247306		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6090 - 6196		
02	1164 N	245	-0-	-919	-0-	245	3	Y	-0-	-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	Y	-0-	-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	Y	-0-	-0-
05	279 N	214	-0-	-65	-0-	214	3	Y	-0-	-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	Y	-0-	-0-
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3	Y	-0-	-0-
GALVAN RANCH J6		WELL #: 1		RRCID -> 247307		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6064 - 6305		
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3	Y	-0-	-0-
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3	Y	-0-	-0-
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	Y	-0-	-0-
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	Y	-0-	-0-
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	Y	-0-	-0-
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
GALVAN RANCH J8		WELL #: 1		RRCID -> 247308		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6108 - 6348								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH P12		WELL #: 3		RRCID -> 247397		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6330 - 6582								
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH P12		WELL #: 2		RRCID -> 247691		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6334 - 6598								
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH N12		WELL #: 1		RRCID -> 247721		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6645 - 6653								
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
03	372 N	335	-0-	-37	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
04	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
05	434 N	252	-0-	-182	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
06	330 N	270	-0-	-60	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
07	341 N	270	-0-	-71	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH K13		WELL #: 1		RRCID -> 248160		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 6438 PERF. 5932 - 6036								
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	216	1	216	3	Y	-0-					-0-
06	330 N	284	-0-	-46	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
07	341 N	284	-0-	-57	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH K14		WELL #: 1		RRCID -> 248280		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5982 - 6230								
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
GALVAN C		WELL #: 3		RRCID -> 248379		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5962 - 6060								
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	300 N	254	-0-	-46	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
07	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	3			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611														
GALVAN RANCH L3		WELL #:		2	RRCID -> 248385		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL	DEPTH	6455	PERF. 5987	-	6256				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		258 N	258	-0-	-0-	-0-		258	3			Y	-0-					-0-
03		242 N	242	-0-	-0-	-0-		242	3			Y	-0-					-0-
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-		226	3			Y	-0-					-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-
06		203 N	203	-0-	-0-	-0-		203	3			Y	-0-					-0-
07		203 N	203	-0-	-0-	-0-		203	3			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L4		WELL #:		2	RRCID -> 248392		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL	DEPTH	6520	PERF. 5952	-	6188				
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-		232	3			Y	-0-					-0-
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-		218	3			Y	-0-					-0-
04		203 N	203	-0-	-0-	-0-		203	3			Y	-0-					-0-
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-					-0-
06		210 N	183	-0-	-27	-0-		183	3			Y	-0-					-0-
07		217 N	183	-0-	-34	-0-		183	3			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L2		WELL #:		2	RRCID -> 248552		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL	DEPTH	6455	PERF. 6002	-	6248				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		315 N	315	-0-	-0-	-0-		315	1			Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L11		WELL #:		2	RRCID -> 248556		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL	DEPTH	6475	PERF. 6008	-	9014				
02		246 N	52	-0-	-194	-0-		52	3			Y	-0-					-0-
03		48 N	48	-0-	-0-	-0-		48	3			Y	-0-					-0-
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	3			Y	-0-					-0-
05		900 N	900	-0-	-0-	-0-		450	1	450	3	Y	-0-					-0-
06		60 N	41	-0-	-19	-0-		41	3			Y	-0-					-0-
07		62 N	41	-0-	-21	-0-		41	3			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L11		WELL #:		3	RRCID -> 248557		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL	DEPTH	6500	PERF. 6064	-	6296				
02		1041 N	219	-0-	-822	-0-		219	3			Y	-0-					-0-
03		206 N	206	-0-	-0-	-0-		206	3			Y	-0-					-0-
04		192 N	192	-0-	-0-	-0-		192	3			Y	-0-					-0-
05		234 N	234	-0-	-0-	-0-		117	1	117	3	Y	-0-					-0-
06		173 N	173	-0-	-0-	-0-		173	3			Y	-0-					-0-
07		173 N	173	-0-	-0-	-0-		173	3			Y	-0-					-0-

GALVAN F		WELL #:		2	RRCID -> 248632		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL	DEPTH	6500	PERF. 6111	-	6374				
02		184 N	39	-0-	-145	-0-		39	3			Y	-0-					-0-
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	3			Y	-0-					-0-
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	3			Y	-0-					-0-
05		31 N	22	-0-	-9	-0-		11	1	11	3	Y	-0-					-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	3			Y	-0-					-0-
07		31 N	30	-0-	-1	-0-		30	3			Y	-0-					-0-

GALVAN K		WELL #:		4	RRCID -> 248634		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL	DEPTH	6650	PERF. 6179	-	6426				
02		187 N	42	-0-	-145	-0-		42	3			Y	-0-					-0-
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	3			Y	-0-					-0-
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	3			Y	-0-					-0-
05		117 N	117	-0-	-0-	-0-		117	3			Y	-0-					-0-
06		30 N	29	-0-	-1	-0-		29	3			Y	-0-					-0-
07		31 N	29	-0-	-2	-0-		29	3			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611											
GALVAN B		WELL #: 2		RRCID -> 248635		COMPL. DATE 03/25/2009		TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6076 - 6312					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	429 N	90	-0-	-339	-0-	90	3		Y	-0-			-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		Y	-0-			-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		Y	-0-			-0-
05	93 N	54	-0-	-39	-0-	27	1	27 3	Y	-0-			-0-
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3		Y	-0-			-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3		Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH N9		WELL #: 2		RRCID -> 248639		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6248 - 6488					
02	435 N	98	-0-	-337	-0-	98	3		Y	-0-			-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		Y	-0-			-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3		Y	-0-			-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		Y	-0-			-0-
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3		Y	-0-			-0-
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3		Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH N2		WELL #: 1		RRCID -> 249419		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6331					
02	2365 N	530	-0-	-1835	-0-	530	3		Y	-0-			-0-
03	496 N	455	-0-	-41	-0-	455	3		Y	-0-			-0-
04	450 N	429	-0-	-21	-0-	429	3		Y	-0-			-0-
05	589 N	180	-0-	-409	-0-	180	3		Y	-0-			-0-
06	450 N	367	-0-	-83	-0-	367	3		Y	-0-			-0-
07	434 N	367	-0-	-67	-0-	367	3		Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH N10		WELL #: 1		RRCID -> 249433		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6112 - 6336					
02	2054 N	460	-0-	-1594	-0-	460	3		Y	-0-			-0-
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		Y	-0-			-0-
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		Y	-0-			-0-
05	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	3		Y	-0-			-0-
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		Y	-0-			-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		Y	-0-			-0-

GALVAN G		WELL #: 2		RRCID -> 250190		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6100 - 6348					
02	1655 N	348	-0-	-1307	-0-	348	3		Y	-0-			-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		Y	-0-			-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		Y	-0-			-0-
05	372 N	306	-0-	-66	-0-	153	1	153 3	Y	-0-			-0-
06	330 N	274	-0-	-56	-0-	274	3		Y	-0-			-0-
07	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	3		Y	-0-			-0-

GALVAN L		WELL #: 2		RRCID -> 250192		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6284 - 6550					
02	1556 N	349	-0-	-1207	-0-	349	3		Y	-0-			-0-
03	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	3		Y	-0-			-0-
04	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	3		Y	-0-			-0-
05	372 N	135	-0-	-237	-0-	135	3		Y	-0-			-0-
06	300 N	241	-0-	-59	-0-	241	3		Y	-0-			-0-
07	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	3		Y	-0-			-0-

GALVAN M		WELL #: 4		RRCID -> 250193		COMPL. DATE 03/22/2009		TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6164 - 6404					
02	435 N	98	-0-	-337	-0-	98	3		Y	-0-			-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		Y	-0-			-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3		Y	-0-			-0-
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		Y	-0-			-0-
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3		Y	-0-			-0-
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3		Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)													CNTY: WEBB	
FLETCHER OPERATING, LLC														
GALVAN 0														
//CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 273611														
WELL #: 2 RRCID -> 250194 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6273 - 6512														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2116 N	474	-0-	-1642	-0-	474	3			Y	-0-			-0-
03	465 N	407	-0-	-58	-0-	407	3			Y	-0-			-0-
04	390 N	383	-0-	-7	-0-	383	3			Y	-0-			-0-
05	527 N	9	-0-	-518	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
06	390 N	328	-0-	-62	-0-	328	3			Y	-0-			-0-
07	403 N	328	-0-	-75	-0-	328	3			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH J5														
WELL #: 2 RRCID -> 250195 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6050 - 6282														
02	1901 N	400	-0-	-1501	-0-	400	3			Y	-0-			-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-			-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-			-0-
05	434 N	350	-0-	-84	-0-	350	3			Y	-0-			-0-
06	360 N	350	-0-	-10	-0-	350	3			Y	-0-			-0-
07	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	3			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH J6														
WELL #: 2 RRCID -> 250196 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6106 - 6351														
02	796 N	168	-0-	-628	-0-	168	3			Y	-0-			-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-			-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-			-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-			-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-			-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH J7														
WELL #: 2 RRCID -> 250197 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6060 - 6316														
02	305 N	64	-0-	-241	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-			-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-			-0-

GALVAN C														
WELL #: 2 RRCID -> 250198 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5941 - 6050														
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-			-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
05	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-			-0-
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-			-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-			-0-

GALVAN RANCH L5														
WELL #: 2 RRCID -> 251520 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5966 - 6202														
02	1164 N	245	-0-	-919	-0-	245	3			Y	-0-			-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-			-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
06	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3			Y	-0-			-0-
07	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH J9														
WELL #: 2 RRCID -> 251557 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6129 - 6373														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611							
GALVAN J		WELL #: 3		RRCID -> 251558		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 6651	
								PERF. 6170 - 6424	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3	-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3	-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3	-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3	-0-
GALVAN J		WELL #: 2		RRCID -> 251563		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 6600	
								PERF. 6126 - 6370	
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	-0-
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3	-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3	-0-
05	310	N	63	-0-	-247	-0-	63	3	-0-
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	3	-0-
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3	-0-
GALVAN B		WELL #: 3		RRCID -> 251564		COMPL. DATE 06/06/2009		TOTAL DEPTH 6500	
								PERF. 6096 - 6338	
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	3	-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3	-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3	-0-
GALVAN M		WELL #: 2		RRCID -> 251959		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 6600	
								PERF. 6175 - 6411	
02	373	N	84	-0-	-289	-0-	84	3	-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3	-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3	-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3	-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3	-0-
GALVAN RANCH J11		WELL #: 2		RRCID -> 252064		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 6500	
								PERF. 6128 - 6360	
02	1041	N	219	-0-	-822	-0-	219	3	-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	-0-
GALVAN RANCH J12		WELL #: 2		RRCID -> 252066		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 6500	
								PERF. 6052 - 6288	
02	1471	N	309	-0-	-1162	-0-	309	3	-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	-0-
05	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	3	-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3	-0-
GALVAN RANCH L10		WELL #: 2		RRCID -> 252068		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 6500	
								PERF. 5999 - 6226	
02	1594	N	335	-0-	-1259	-0-	335	3	-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	3	-0-
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	3	-0-
07	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)										CAPACITY		CNTY: WEBB							
FLETCHER OPERATING, LLC																			
GALVAN RANCH N11																			
//CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED																			
//CONT.// 273611																			
WELL #: 2										RRCID -> 252069 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6215 - 6468									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
02	1183 N	265	-0-	-918	-0-	265	3			Y	-0-					-0-			
03	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3			Y	-0-					-0-			
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-			
05	279 N	108	-0-	-171	-0-	108	3			Y	-0-					-0-			
06	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	3			Y	-0-					-0-			
07	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	3			Y	-0-					-0-			
GALVAN G										WELL #: 3		RRCID -> 252074 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6154 - 6438							
02	919 N	193	-0-	-726	-0-	193	3			Y	-0-					-0-			
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-			
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-			
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-			
06	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	3			Y	-0-					-0-			
07	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3			Y	-0-					-0-			
GALVAN I										WELL #: 2		RRCID -> 252075 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6068 - 6299							
02	1349 N	284	-0-	-1065	-0-	284	3			Y	-0-					-0-			
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-			
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-			
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	198	1	198	3	Y	-0-					-0-			
06	270 N	223	-0-	-47	-0-	223	3			Y	-0-					-0-			
07	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-					-0-			
GALVAN M										WELL #: 3		RRCID -> 252076 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6376							
02	1244 N	279	-0-	-965	-0-	279	3			Y	-0-					-0-			
03	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	3			Y	-0-					-0-			
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3			Y	-0-					-0-			
05	310 N	234	-0-	-76	-0-	234	3			Y	-0-					-0-			
06	240 N	193	-0-	-47	-0-	193	3			Y	-0-					-0-			
07	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	3			Y	-0-					-0-			
GALVAN RANCH N7										WELL #: 2		RRCID -> 252077 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6188 - 6452							
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-			
03	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	3			Y	-0-					-0-			
04	360 N	350	-0-	-10	-0-	350	3			Y	-0-					-0-			
05	465 N	171	-0-	-294	-0-	171	3			Y	-0-					-0-			
06	360 N	299	-0-	-61	-0-	299	3			Y	-0-					-0-			
07	372 N	299	-0-	-73	-0-	299	3			Y	-0-					-0-			
GALVAN RANCH P11										WELL #: 2		RRCID -> 252090 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6202 - 6520							
02	498 N	112	-0-	-386	-0-	112	3			Y	-0-					-0-			
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-			
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-			
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	99	1	99	3	Y	-0-					-0-			
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					-0-			
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					-0-			
GALVAN RANCH P17										WELL #: 2		RRCID -> 252561 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6341 - 6590							
02	809 N	181	-0-	-628	-0-	181	3			Y	-0-					-0-			
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-			
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-			
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-			
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-			
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-			

LAS TIENDAS (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC GALVAN RANCH P16				//CONT.// //CONT.// WELL #:	52211 060 273611 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
						RRCID ->	252563	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL	DEPTH	6875	PERF.	6374	-	6616			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	623	N	139	-0-	-484	-0-		-0-	139	3			Y	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-		-0-	120	3			Y	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-		-0-	113	3			Y	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-		-0-	170	3			Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-		-0-	97	3			Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-		-0-	97	3			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH N8					WELL #:	2		RRCID ->	252566	COMPL. DATE	08/23/2009	TOTAL	DEPTH	6700	PERF.	6242	-	6496	
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-		-0-	56	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-		-0-	48	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-		-0-	45	3			Y	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-		-0-	198	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-		-0-	39	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-		-0-	39	3			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH L13					WELL #:	2		RRCID ->	252568	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL	DEPTH	6550	PERF.	6114	-	6350	
02	1716	N	361	-0-	-1355	-0-		-0-	361	3			Y	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-		-0-	339	3			Y	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-		-0-	316	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	330	N	284	-0-	-46	-0-		-0-	284	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	284	-0-	-57	-0-		-0-	284	3			Y	-0-					-0-
GALVAN K					WELL #:	3		RRCID ->	252569	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL	DEPTH	6700	PERF.	6203	-	6451	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-		-0-	27	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
GALVAN K					WELL #:	2		RRCID ->	252571	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL	DEPTH	6600	PERF.	6156	-	6392	
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-		-0-	112	3			Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-		-0-	96	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-		-0-	90	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	18	-0-	-106	-0-		-0-	18	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-		-0-	77	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-		-0-	77	3			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH M16					WELL #:	1		RRCID ->	254790	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL	DEPTH	6580	PERF.	6078	-	6312	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					83
GALVAN L					WELL #:	3		RRCID ->	254901	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL	DEPTH	6750	PERF.	6290	-	6562	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-		-0-	198	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611							
GALVAN L		WELL #: 4		RRCID -> 254902		COMPL. DATE 09/23/2009		TOTAL DEPTH 6725	
								PERF. 6222 - 6465	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD
									* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE
02	1183 N	265	-0-	-918	-0-	265	3	Y	-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	Y	-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	Y	-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	Y	-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	Y	-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	Y	-0-

GALVAN RANCH N12		WELL #: 3		RRCID -> 254904		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 6800	
								PERF. 6336 - 6422	
02	1307 N	293	-0-	-1014	-0-	293	3	Y	-0-
03	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3	Y	-0-
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3	Y	-0-
05	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3	Y	-0-
06	240 N	203	-0-	-37	-0-	203	3	Y	-0-
07	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	3	Y	-0-

GALVAN RANCH P6		WELL #: 2		RRCID -> 254908		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 6800	
								PERF. 6336 - 6578	
02	996 N	223	-0-	-773	-0-	223	3	Y	-0-
03	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3	Y	-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	Y	-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	Y	-0-
06	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	3	Y	-0-
07	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3	Y	-0-

GALVAN RANCH H10		WELL #: 1		RRCID -> 255067		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 6510	
								PERF. 6080 - 6154	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

GALVAN RANCH K15		WELL #: 1		RRCID -> 255070		COMPL. DATE 12/03/2009		TOTAL DEPTH 6400	
								PERF. 5940 - 6208	
02	1103 N	232	-0-	-871	-0-	232	3	Y	-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	Y	-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	Y	-0-
05	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	3	Y	-0-
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3	Y	-0-
07	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3	Y	-0-

GALVAN RANCH K16		WELL #: 1		RRCID -> 255071		COMPL. DATE 12/03/2009		TOTAL DEPTH 6440	
								PERF. 2200 - 6028	
02	2206 N	464	-0-	-1742	-0-	464	3	Y	-0-
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	Y	-0-
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	Y	-0-
05	527 N	406	-0-	-121	-0-	406	3	Y	-0-
06	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	3	Y	-0-
07	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	3	Y	-0-

GALVAN RANCH L5		WELL #: 3		RRCID -> 255121		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 6500	
								PERF. 1800 - 6206	
02	2145 N	451	-0-	-1694	-0-	451	3	Y	-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	Y	-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	Y	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	Y	-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	Y	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
GALVAN RANCH L4		WELL #: 3		RRCID -> 255212		COMPL. DATE 01/07/2010		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5946 - 6196								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	670	-0-	-2130	387	670	3			Y	-0-					-0-
03	1017 N	630	-0-	-387	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	600 N	528	-0-	-72	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
07	620 N	528	-0-	-92	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH 014		WELL #: 1		RRCID -> 255217		COMPL. DATE 11/30/2009		TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6160 - 6410								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
GALVAN RANCH R12		WELL #: 1		RRCID -> 255712		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6507 - 6770								
02	2800 N	809	-0-	-1991	809	809	3			Y	-0-					-0-
03	1504 N	695	-0-	-809	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
04	690 N	654	-0-	-36	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
05	899 N	85	-0-	-814	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
06	660 N	560	-0-	-100	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
07	682 N	560	-0-	-122	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH J13		WELL #: 3		RRCID -> 255781		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6118 - 6376								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH M12		WELL #: 1		RRCID -> 255782		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5994 - 6094								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH R19		WELL #: 1		RRCID -> 255784		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6495 - 6774								
02	498 N	112	-0-	-386	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
05	124 N	43	-0-	-81	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH J7		WELL #: 3		RRCID -> 255905		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6018 - 6254								
02	2330 N	490	-0-	-1840	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
05	558 N	429	-0-	-129	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
06	450 N	429	-0-	-21	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
07	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	3			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)			//CONT.// 52211 060			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB							
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611																
GALVAN RANCH J8			WELL #: 2			RRCID -> 255906			COMPL. DATE 02/17/2010			TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6090 - 6338							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
GALVAN RANCH N11			WELL #: 3			RRCID -> 256017			COMPL. DATE 01/21/2010			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6240 - 6500							
02		390 N	390	-0-	-0-	-0-		390	3			Y	-0-						-0-
03		372 N	335	-0-	-37	-0-		335	3			Y	-0-						-0-
04		330 N	316	-0-	-14	-0-		316	3			Y	-0-						-0-
05		434 N	162	-0-	-272	-0-		162	3			Y	-0-						-0-
06		330 N	270	-0-	-60	-0-		270	3			Y	-0-						-0-
07		341 N	270	-0-	-71	-0-		270	3			Y	-0-						-0-
GALVAN RANCH N12			WELL #: 2			RRCID -> 256020			COMPL. DATE 01/25/2010			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6596							
02		1805 N	404	-0-	-1401	-0-		404	3			Y	-0-						-0-
03		372 N	347	-0-	-25	-0-		347	3			Y	-0-						-0-
04		330 N	327	-0-	-3	-0-		327	3			Y	-0-						-0-
05		434 N	378	-0-	-56	-0-		378	3			Y	-0-						-0-
06		330 N	280	-0-	-50	-0-		280	3			Y	-0-						-0-
07		341 N	280	-0-	-61	-0-		280	3			Y	-0-						-0-
GALVAN RANCH P16			WELL #: 4			RRCID -> 256098			COMPL. DATE 02/12/2010			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6419 - 6684							
02		293 N	293	-0-	-0-	-0-		293	3			Y	-0-						-0-
03		279 N	252	-0-	-27	-0-		252	3			Y	-0-						-0-
04		240 N	237	-0-	-3	-0-		237	3			Y	-0-						-0-
05		310 N	53	-0-	-257	-0-		53	3			Y	-0-						-0-
06		240 N	203	-0-	-37	-0-		203	3			Y	-0-						-0-
07		248 N	203	-0-	-45	-0-		203	3			Y	-0-						-0-
GALVAN RANCH P17			WELL #: 4			RRCID -> 256200			COMPL. DATE 02/20/2010			TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6386 - 6572							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-		138	3			Y	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
GALVAN RANCH P10			WELL #: 4			RRCID -> 256271			COMPL. DATE 03/02/2010			TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6319 - 6578							
02		747 N	167	-0-	-580	-0-		167	3			Y	-0-						-0-
03		144 N	144	-0-	-0-	-0-		144	3			Y	-0-						-0-
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-		135	3			Y	-0-						-0-
05		213 N	213	-0-	-0-	-0-		213	3			Y	-0-						-0-
06		193 N	193	-0-	-0-	-0-		193	3			Y	-0-						-0-
07		193 N	193	-0-	-0-	-0-		193	3			Y	-0-						-0-
GALVAN RANCH P16			WELL #: 3			RRCID -> 256321			COMPL. DATE 03/02/2010			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6356 - 6600							
02		363 N	363	-0-	-0-	-0-		363	3			Y	-0-						-0-
03		341 N	311	-0-	-30	-0-		311	3			Y	-0-						-0-
04		300 N	293	-0-	-7	-0-		293	3			Y	-0-						-0-
05		403 N	351	-0-	-52	-0-		351	3			Y	-0-						-0-
06		300 N	251	-0-	-49	-0-		251	3			Y	-0-						-0-
07		310 N	251	-0-	-59	-0-		251	3			Y	-0-						-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB										
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611																
GALVAN RANCH L12		WELL #: 2		RRCID -> 256339		COMPL. DATE 03/06/2010		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6036 - 6270										
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	736 N	155	-0-	-0-	-581	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
05	186 N	90	-0-	-0-	-96	-0-	-0-	45	1	45	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	122	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
07	155 N	122	-0-	-0-	-33	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
GALVAN F				WELL #: 3		RRCID -> 256642		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6125 - 6376								
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
03	31 N	24	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	23	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	135	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	20	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	31 N	20	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
GALVAN F				WELL #: 4		RRCID -> 256644		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6120 - 6362								
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	22	-0-	-0-	22	22	22	11	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	22	22					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	22	22					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH L10				WELL #: 4		RRCID -> 256834		COMPL. DATE 01/10/2010		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6025 - 6254								
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	198	3	Y	-0-					-0-
06	12 N	10	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	11 N	10	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
GALVAN B				WELL #: 4		RRCID -> 256894		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6091 - 6335								
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	108	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	31 N	30	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH K13				WELL #: 2		RRCID -> 256935		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5896 - 6164								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
GALVAN RANCH K14		WELL #: 2		RRCID -> 257176		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5925 - 6034				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
GALVAN RANCH P11		WELL #: 3		RRCID -> 257177		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6318 - 6586				
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		Y	-0-		-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		Y	-0-		-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		Y	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-
GALVAN RANCH L9		WELL #: 2		RRCID -> 257808		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6040 - 6280				
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		Y	-0-		-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		Y	-0-		-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		Y	-0-		-0-
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	324	1	324 3	Y	-0-		-0-
06	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	3		Y	-0-		-0-
07	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3		Y	-0-		-0-
GALVAN RANCH L10		WELL #: 3		RRCID -> 257811		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6014 - 6246				
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		Y	-0-		-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-		-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		Y	-0-		-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	171	1	171 3	Y	-0-		-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-		-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		Y	-0-		-0-
GALVAN 0		WELL #: 3		RRCID -> 257977		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6246 - 6480				
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		Y	-0-		-0-
03	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3		Y	-0-		-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		Y	-0-		-0-
05	248 N	54	-0-	-194	-0-	54	3		Y	-0-		-0-
06	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	3		Y	-0-		-0-
07	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3		Y	-0-		-0-
GALVAN RANCH PR19		WELL #: 1H		RRCID -> 257985		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6572 - 9211				
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		Y	-0-		-0-
03	527 N	467	-0-	-60	-0-	467	3		Y	-0-		-0-
04	450 N	440	-0-	-10	-0-	440	3		Y	-0-		-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-		-0-
06	450 N	376	-0-	-74	-0-	376	3		Y	-0-		-0-
07	465 N	376	-0-	-89	-0-	376	3		Y	-0-		-0-
GALVAN RANCH P11		WELL #: 4		RRCID -> 257990		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6362 - 6640				
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		Y	-0-		-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		Y	-0-		-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		Y	-0-		-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		Y	-0-		-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		Y	-0-		-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611							
GALVAN RANCH P17		WELL #: 3		RRCID -> 258540		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6352 - 6568	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE			
02	432 N	432 -0-	-0-	-0-	432 3		Y	-0-	-0-
03	371 N	371 -0-	-0-	-0-	371 3		Y	-0-	-0-
04	350 N	350 -0-	-0-	-0-	350 3		Y	-0-	-0-
05	202 N	202 -0-	-0-	-0-	202 3		Y	-0-	-0-
06	299 N	299 -0-	-0-	-0-	299 3		Y	-0-	-0-
07	299 N	299 -0-	-0-	-0-	299 3		Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH P12		WELL #: 4		RRCID -> 259238		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6384 - 6658	
02	139 N	139 -0-	-0-	-0-	139 3		Y	-0-	-0-
03	120 N	120 -0-	-0-	-0-	120 3		Y	-0-	-0-
04	113 N	113 -0-	-0-	-0-	113 3		Y	-0-	-0-
05	202 N	202 -0-	-0-	-0-	202 3		Y	-0-	-0-
06	97 N	97 -0-	-0-	-0-	97 3		Y	-0-	-0-
07	97 N	97 -0-	-0-	-0-	97 3		Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH L11		WELL #: 4		RRCID -> 259315		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6048 - 6154	
02	206 N	206 -0-	-0-	-0-	206 3		Y	-0-	-0-
03	194 N	194 -0-	-0-	-0-	194 3		Y	-0-	-0-
04	181 N	181 -0-	-0-	-0-	181 3		Y	-0-	-0-
05	124 N	-0- -0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-
06	162 N	162 -0-	-0-	-0-	162 3		Y	-0-	-0-
07	162 N	162 -0-	-0-	-0-	162 3		Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH J8		WELL #: 4		RRCID -> 259410		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6130 - 6392	
02	142 N	142 -0-	-0-	-0-	142 3		Y	-0-	-0-
03	133 N	133 -0-	-0-	-0-	133 3		Y	-0-	-0-
04	124 N	124 -0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-	-0-
05	155 N	124 -0-	-31	-0-	124 3		Y	-0-	-0-
06	124 N	124 -0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-	-0-
07	124 N	124 -0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH P10		WELL #: 2		RRCID -> 259411		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6344 - 6604	
02	126 N	126 -0-	-0-	-0-	126 3		Y	-0-	-0-
03	124 N	108 -0-	-16	-0-	108 3		Y	-0-	-0-
04	120 N	101 -0-	-19	-0-	101 3		Y	-0-	-0-
05	155 N	32 -0-	-123	-0-	32 3		Y	-0-	-0-
06	90 N	29 -0-	-61	-0-	29 3		Y	-0-	-0-
07	93 N	29 -0-	-64	-0-	29 3		Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH K15		WELL #: 2		RRCID -> 259412		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5970 - 6230	
02	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH N10		WELL #: 2		RRCID -> 259438		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6072 - 6328	
02	167 N	167 -0-	-0-	-0-	167 3		Y	-0-	-0-
03	155 N	144 -0-	-11	-0-	144 3		Y	-0-	-0-
04	150 N	135 -0-	-15	-0-	135 3		Y	-0-	-0-
05	186 N	153 -0-	-33	-0-	153 3		Y	-0-	-0-
06	150 N	116 -0-	-34	-0-	116 3		Y	-0-	-0-
07	155 N	116 -0-	-39	-0-	116 3		Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)				//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
FLETCHER OPERATING, LLC				//CONT.// 273611													
GALVAN RANCH K14				WELL #: 3		RRCID -> 259699		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5960 - 6210					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH K13				WELL #: 3		RRCID -> 259701		COMPL. DATE 06/15/2010		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 5916 - 6030					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P8				WELL #: 3		RRCID -> 259729		COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 6865		PERF. 6474 - 6720					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P8				WELL #: 4		RRCID -> 260518		COMPL. DATE 08/03/2010		TOTAL DEPTH 6865		PERF. 6470 - 6724					
02	561	N	126	-0-	-435	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P8				WELL #: 2		RRCID -> 260519		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6422 - 6664					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH J12				WELL #: 3		RRCID -> 260622		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6092 - 6336					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P13				WELL #: 4		RRCID -> 260705		COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6401 - 6661					
02	1493	N	335	-0-	-1158	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	213	-0-	-159	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
GALVAN RANCH J13		WELL #: 2		RRCID -> 260729		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6122 - 6350		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
GALVAN RANCH J9		WELL #: 3		RRCID -> 260740		COMPL. DATE 09/12/2010		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6370		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
GALVAN RANCH J11		WELL #: 3		RRCID -> 260743		COMPL. DATE 09/07/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6050 - 6274		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
GALVAN RANCH P6		WELL #: 4		RRCID -> 260744		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6287 - 6518		
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-	-0-
03	13 N	12	-0-	-1	-0-	12 3		N	-0-	-0-
04	12 N	11	-0-	-1	-0-	11 3		N	-0-	-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		N	-0-	-0-
06	12 N	11	-0-	-1	-0-	11 3		N	-0-	-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-	-0-
GALVAN RANCH J6		WELL #: 3		RRCID -> 260778		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6071 - 6146		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
GALVAN RANCH K15		WELL #: 3		RRCID -> 260781		COMPL. DATE 09/07/2010		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5965 - 6206		
02	184 N	39	-0-	-145	-0-	39 3		Y	-0-	-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-	-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-	-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-	-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-	-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-	-0-
GALVAN RANCH K16		WELL #: 2		RRCID -> 260782		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5953 - 6204		
02	2145 N	451	-0-	-1694	-0-	451 3		Y	-0-	-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		Y	-0-	-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		Y	-0-	-0-
05	496 N	395	-0-	-101	-0-	395 3		Y	-0-	-0-
06	420 N	395	-0-	-25	-0-	395 3		Y	-0-	-0-
07	403 N	395	-0-	-8	-0-	395 3		Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB										
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611																
GALVAN RANCH L3		WELL #: 4		RRCID -> 260900		COMPL. DATE 10/23/2010		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5962 - 6192										
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1164 N	245	-0-	-0-	-919	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
05	279 N	-0-	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	210 N	193	-0-	-0-	-17	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
07	217 N	193	-0-	-0-	-24	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH N9				WELL #: 3		RRCID -> 260901		COMPL. DATE 10/18/2010		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 6512								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH N9				WELL #: 4		RRCID -> 260902		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6263 - 6524								
02	498 N	112	-0-	-0-	-386	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH P10				WELL #: 3		RRCID -> 261676		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6278 - 6524								
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	13 N	12	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	12 N	11	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	31 N	11	-0-	-0-	-20	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	12 N	11	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
GALVAN RANCH P9				WELL #: 3		RRCID -> 261677		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6428 - 6672								
02	498 N	112	-0-	-0-	-386	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
06	90 N	77	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
07	93 N	77	-0-	-0-	-16	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH N10				WELL #: 3		RRCID -> 261688		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6123 - 6362								
02	871 N	195	-0-	-0-	-676	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
03	186 N	168	-0-	-0-	-18	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
05	217 N	144	-0-	-0-	-73	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
06	150 N	135	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
07	155 N	135	-0-	-0-	-20	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH K14				WELL #: 4		RRCID -> 261689		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5944 - 6190								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
GALVAN RANCH P9		WELL #:		4	RRCID -> 263827		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6502 - 6751	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		Y	-0-			-0-
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 3		Y	-0-			-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		Y	-0-			-0-
05	217 N	43	-0-	-174	-0-	43 3		Y	-0-			-0-
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 3		Y	-0-			-0-
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 3		Y	-0-			-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		3	RRCID -> 053464		COMPL. DATE 07/10/1972		TOTAL DEPTH 6470		PERF. N/A	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PALAFOX EXPLORATTON CO. 876		WELL #:		4	RRCID -> 054010		COMPL. DATE 11/03/1972		TOTAL DEPTH 6622		PERF. N/A	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PXP HICKLIN CARLOS		WELL #:		1	RRCID -> 055126		COMPL. DATE 11/28/1972		TOTAL DEPTH 6960		PERF. N/A	
02	252 X	6	-0-	-246	-0-	2 1	4 3	Y	-0-			-0-
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
04	270 X	25	-0-	-245	-0-	10 1	15 3	Y	-0-			-0-
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			-0-
07	138 X	138	-0-	-0-	-0-	19 1	119 3	Y	-0-			-0-
BOOTH, W. J.		WELL #:		B 3	RRCID -> 055151		COMPL. DATE 04/11/1973		TOTAL DEPTH 6732		PERF. N/A	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		4	RRCID -> 055424		COMPL. DATE 04/10/1973		TOTAL DEPTH 6875		PERF. N/A	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
H.I. PALAFOX		WELL #: 1		RRCID -> 055425		COMPL. DATE 03/12/1973		TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 1		N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 1		N	-0-				-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 1		N	-0-				-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 1		N	-0-				-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 1		N	-0-				-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #: 1		RRCID -> 055648		COMPL. DATE 07/23/1972		TOTAL DEPTH 7325 PERF. N/A						
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-				-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	5 1	12 3		N	-0-				-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-				-0-
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	31 1	597 3		N	-0-				-0-
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	76 1	392 3		N	-0-				-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	26 1	36 3		N	-0-				-0-

BENEVIDES- CNR		WELL #: 1		RRCID -> 055649		COMPL. DATE 02/14/1973		TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #: 2		RRCID -> 055650		COMPL. DATE 09/02/1972		TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A						
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-				-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3 1	8 3		N	-0-				-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-				-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-				-0-
06	11 N	6	-0-	-5	-0-	1 1	5 3		N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BENEVIDES- CNR		WELL #: 4		RRCID -> 055655		COMPL. DATE 04/09/1973		TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A						
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-				-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	8 1	20 3		N	-0-				-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-				-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	16 1	304 3		N	-0-				-0-
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	95 1	493 3		N	-0-				-0-
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	153 1	217 3		N	-0-				-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #: 5		RRCID -> 055835		COMPL. DATE 05/20/1973		TOTAL DEPTH 7190 PERF. N/A						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-				-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #: 6		RRCID -> 055836		COMPL. DATE 04/29/1973		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7259 - 7280						
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-				-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 3		N	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
BENEVIDES-CNR		WELL #: 7		RRCID -> 056270		COMPL. DATE 07/02/1973		TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	164	3	N	-0-					-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	85	1	206	3	N	-0-					-0-
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	10	1	304	3	N	-0-					-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	23	1	446	3	N	-0-					-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	38	1	198	3	N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
BENEVIDES-CNR		WELL #: 8		RRCID -> 056271		COMPL. DATE 07/11/1973		TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A								
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	52	1	127	3	N	-0-					-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	3	N	-0-					-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	18	1	95	3	N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 057449		COMPL. DATE 11/30/1972		TOTAL DEPTH 7415 PERF. N/A								
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					3
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					3
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					3
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					3
SAUNDERS, J.R.		WELL #: 1		RRCID -> 057560		COMPL. DATE 04/04/1973		TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PALAFOX EXPLORATION CO 2292		WELL #: 7		RRCID -> 057646		COMPL. DATE 04/17/1973		TOTAL DEPTH 6666 PERF. N/A								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 5		RRCID -> 058187		COMPL. DATE 04/22/1974		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COX, B.H. & G.A.		WELL #: 1		RRCID -> 058518		COMPL. DATE 04/22/1974		TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A								
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
MARTIN, V.D.		WELL #:		1 B	RRCID ->	058519	COMPL. DATE	04/22/1974	TOTAL DEPTH	7210 PERF. N/A							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	156	-0-		156		156	5	1	151	3	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	250	-0-		250		406	12	1	238	3	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	64	-0-		64		470	10	1	54	3	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	87	-0-		87		557	36	1	51	3	N	-0-				-0-
COX, B.H. & G.A.					WELL #:	2297	RRCID ->	058942	COMPL. DATE	07/08/1974	TOTAL DEPTH	7210 PERF. N/A					
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-
PALAFOX EXPLORATION CO.					WELL #:	159	RRCID ->	059761	COMPL. DATE	09/10/1974	TOTAL DEPTH	7200 PERF. N/A					
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	50	-0-		50		50	50	3			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	50	-0-		50		100	50	1			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	50	-0-		50		150	50	1			N	-0-				-0-
MEADOR STATE					WELL #:	3	RRCID ->	061522	COMPL. DATE	01/26/1975	TOTAL DEPTH	6830 PERF. N/A					
02	0 N	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-
SAUNDERS, J. R.					WELL #:	1	RRCID ->	061597	COMPL. DATE	10/15/1974	TOTAL DEPTH	6850 PERF. N/A					
02	36 N	36	-0-		-0-		-0-	36	1			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
04	132 N	132	-0-		-0-		-0-	132	1			N	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-		-31		-0-					N	-0-				-0-
06	44 N	44	-0-		-0-		-0-	44	1			N	-0-				-0-
07	124 N	-0-	-0-		-124		-0-					N	-0-				-0-
RETTIG, MABEL					WELL #:	P 1	RRCID ->	064353	COMPL. DATE	05/31/1975	TOTAL DEPTH	7250 PERF. N/A					
02	252 X	243	-0-		-9		-0-	99	1	144	3	Y	-0-				-0-
03	279 X	231	-0-		-48		-0-	54	1	177	3	Y	-0-				-0-
04	270 X	235	-0-		-35		-0-	91	1	144	3	Y	-0-				-0-
05	302 X	302	-0-		-0-		-0-	63	1	239	3	Y	-0-				-0-
06	271 X	271	-0-		-0-		-0-	60	1	211	3	Y	-0-				-0-
07	279 X	273	-0-		-6		-0-	38	1	235	3	Y	-0-				-0-
BEASLEY CONNEVEY RANCH -C-					WELL #:	3	RRCID ->	064464	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	6918 PERF. 2642 - 2754					
02	84 N	84	-0-		-0-		-0-	10	1	74	3	N	-0-				-0-
03	261 N	261	-0-		-0-		-0-	27	1	234	3	N	-0-				-0-
04	284 N	284	-0-		-0-		-0-	110	1	174	3	N	-0-				-0-
05	266 N	266	-0-		-0-		-0-	36	1	230	3	N	-0-				-0-
06	126 N	126	-0-		-0-		-0-	19	1	107	3	N	-0-				-0-
07	255 N	255	-0-		-0-		-0-	7	1	248	3	N	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
RETTIG, MABEL		WELL #: P 3		RRCID -> 064676		COMPL. DATE 12/02/1975		TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		168 X	-0-	-0-	-168	-0-				Y	-0-				-0-
03		186 X	157	-0-	-29	-0-	36 1	121 3	Y	Y	-0-				-0-
04		180 X	49	-0-	-131	-0-	19 1	30 3	Y	Y	-0-				-0-
05		33 X	33	-0-	-0-	-0-	7 1	26 3	Y	Y	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		155 X	126	-0-	-29	-0-	17 1	109 3	Y	Y	-0-				-0-
MARTIN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 065111		COMPL. DATE 12/08/1975		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A							
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		52	-0-	52	52	2 1	50 3	N	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		106	-0-	106	158	5 1	101 3	N	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		72	-0-	72	230	12 1	60 3	N	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		52	-0-	52	282	22 1	30 3	N	N	-0-				-0-
RETTIG, MABEL		WELL #: P 5		RRCID -> 066171		COMPL. DATE 02/09/1976		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A							
02	181 X		181	-0-	-0-	-0-	74 1	107 3	Y	Y	-0-				-0-
03	186 X		135	-0-	-51	-0-	31 1	104 3	Y	Y	-0-				-0-
04	180 X		36	-0-	-144	-0-	14 1	22 3	Y	Y	-0-				-0-
05	186 X		-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-				-0-
06	180 X		-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-				-0-
07	186 X		125	-0-	-61	-0-	17 1	108 3	Y	Y	-0-				-0-
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 158		RRCID -> 066415		COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A							
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
VOLZ, MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 066631		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 6922 PERF. N/A							
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
RETTIG, MABEL		WELL #: P 8		RRCID -> 067278		COMPL. DATE 07/12/1976		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A							
02	364 X		229	-0-	-135	-0-	93 1	136 3	Y	Y	-0-				-0-
03	403 X		187	-0-	-216	-0-	43 1	144 3	Y	Y	-0-				-0-
04	360 X		250	-0-	-110	-0-	96 1	154 3	Y	Y	-0-				-0-
05	372 X		260	-0-	-112	-0-	55 1	205 3	Y	Y	-0-				-0-
06	240 X		166	-0-	-74	-0-	37 1	129 3	Y	Y	-0-				-0-
07	316 X		316	-0-	-0-	-0-	44 1	272 3	Y	Y	-0-				-0-
RETTIG, MABEL		WELL #: P 4		RRCID -> 067430		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)															//CONT.// 52211 060															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WEBB																													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																																																																										
RETTIG, MABEL															WELL #: P 9															RRCID -> 067651															COMPL. DATE 08/23/1976															TOTAL DEPTH 7150															PERF. N/A														
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. GAS		(I) LIFT		(L)		MONTHLY STATUS		(CODE)		CUMU STATUS		(-) UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND		PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM																																										
																						AMT				CODE		AMT		CODE		M								AMT		CODE		AMT		CODE		BALANCE																																									
02			168 X		61		-0-						-107				-0-								25		1		36		3		Y		-0-												-0-																																										
03			209 X		209		-0-						-0-				-0-								48		1		161		3		Y		-0-										-0-																																												
04			196 X		196		-0-						-0-				-0-								76		1		120		3		Y		-0-										-0-																																												
05			186 X		180		-0-						-6				-0-								38		1		142		3		Y		-0-								-0-																																														
06			180 X		85		-0-						-95				-0-								19		1		66		3		Y		-0-								-0-																																														
07			186 X		176		-0-						-10				-0-								24		1		152		3		Y		-0-								-0-																																														
MARTIN, V. D. -A-															WELL #: 191															RRCID -> 068214															COMPL. DATE 11/06/1973															TOTAL DEPTH 7200															PERF. N/A														
02	14B2		EXT		-0-		-0-						-0-				-0-														N		-0-														-0-																																										
03	14B2		EXT		-0-		-0-						-0-				-0-												N		-0-														-0-																																												
04	14B2		EXT		52		-0-						52				52								2		1		50		3		N		-0-								-0-																																														
05	14B2		EXT		104		-0-						104				156								5		1		99		3		N		-0-								-0-																																														
06	14B2		EXT		113		-0-						113				269								18		1		95		3		N		-0-								-0-																																														
07	14B2		EXT		50		-0-						50				319								21		1		29		3		N		-0-								-0-																																														
SAUNDERS-EISENHOWER															WELL #: 2															RRCID -> 068382															COMPL. DATE 08/24/1976															TOTAL DEPTH 6612															PERF. N/A														
02			0 N		-0-		-0-						-0-				-0-												N		-0-																-0-																																										
03			0 N		-0-		-0-						-0-				-0-												N		-0-														-0-																																												
04			0 N		-0-		-0-						-0-				-0-												N		-0-														-0-																																												
05			0 N		-0-		-0-						-0-				-0-												N		-0-														-0-																																												
06			0 N		-0-		-0-						-0-				-0-												N		-0-												-0-																																														
07			0 N		NO RPT		-0-						-0-				-0-												N		NO RPT												-0-																																														
RETTIG, MABEL															WELL #: P 10															RRCID -> 068512															COMPL. DATE 10/02/1976															TOTAL DEPTH 7000															PERF. N/A														
02			336 X		43		-0-						-293				-0-								18		1		25		3		Y		-0-												-0-																																										
03			734 X		734		-0-						-0-				-0-								170		1		564		3		Y		-0-										-0-																																												
04			405 X		405		-0-						-0-				-0-								156		1		249		3		Y		-0-										-0-																																												
05			124 X		-0-		-0-						-124				-0-												Y		-0-												-0-																																														
06			235 X		235		-0-						-0-				-0-								52		1		183		3		Y		-0-								-0-																																														
07			599 X		599		-0-						-0-				-0-								83		1		516		3		Y		-0-								-0-																																														
RETTIG, MABEL															WELL #: P 11															RRCID -> 068715															COMPL. DATE 10/04/1976															TOTAL DEPTH 6976															PERF. N/A														
02			168 X		63		-0-						-105				-0-								26		1		37		3		Y		-0-												-0-																																										
03			546 X		546		-0-						-0-				-0-								127		1		419		3		Y		-0-										-0-																																												
04			216 X		216		-0-						-0-				-0-								83		1		133		3		Y		-0-										-0-																																												
05			62 X		-0-		-0-						-62				-0-												Y		-0-												-0-																																														
06			60 X		12		-0-						-48				-0-								3		1		9		3		Y		-0-								-0-																																														
07			217 X		63		-0-						-154				-0-								9		1		54		3		Y		-0-								-0-																																														
RETTIG, MABEL															WELL #: P 15															RRCID -> 069546															COMPL. DATE 12/30/1976															TOTAL DEPTH 7100															PERF. N/A														
02			224 X		124		-0-						-100				-0-								50		1		74		3		Y		-0-												-0-																																										
03			248 X		58		-0-						-190				-0-								13		1		45		3		Y		-0-										-0-																																												
04			240 X		8		-0-						-232				-0-								3		1		5		3		Y		-0-								-0-																																														
05			252 X		252		-0-						-0-				-0-								53		1		199		3		Y		-0-								-0-																																														
06			180 X		95		-0-						-85				-0-								21		1		74		3		Y		-0-								-0-																																														
07			204 X		204		-0-						-0-				-0-								28		1		176		3		Y		-0-								-0-																																														
RETTIG, MABEL															WELL #: P 16															RRCID -> 069633															COMPL. DATE 01/06/1977															TOTAL DEPTH 7035															PERF. N/A														
02			224 X		-0-		-0-						-224				-0-												Y		-0-																-0-																																										
03			236 X		236		-0-						-0-				-0-								55		1		181		3		Y		-0-										-0-																																												
04			150 X		-0-		-0-						-150				-0-												Y		-0-												-0-																																														
05			211 X		211		-0-						-0-				-0-								44		1		167		3		Y		-0-								-0-																																														
06			163 X		163		-0-						-0-				-0-								36		1		127		3		Y		-0-								-0-																																														
07			248 X		211		-0-						-37				-0-								29		1		182		3		Y		-0-								-0-																																														

LAS TIENDAS (OLMOS)										52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										//CONT.//		499978						
RETTIG, MABEL										WELL #: P 17		RRCID -> 069906		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 7241 PERF. N/A		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	147 X	147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	87	3	Y	-0-	-0-			-0-	
03	155 X	115	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	27	1	88	3	Y	-0-	-0-			-0-	
04	150 X	73	-0-	-77	-0-	-0-	-0-	28	1	45	3	Y	-0-	-0-			-0-	
05	172 X	172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	136	3	Y	-0-	-0-			-0-	
06	150 X	58	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	13	1	45	3	Y	-0-	-0-			-0-	
07	155 X	60	-0-	-95	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	Y	-0-	-0-			-0-	
VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A"										WELL #: 1		RRCID -> 069913		COMPL. DATE 01/20/1977		TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A		
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	704	3	Y	-0-	-0-			3	
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-	-0-			3	
04	780 N	547	-0-	-233	-0-	-0-	-0-	13	1	534	3	Y	-0-	-0-			3	
05	806 N	463	-0-	-343	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-	-0-			3	
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-	-0-			3	
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-	-0-			3	
OWEN 4										WELL #: 1		RRCID -> 070054		COMPL. DATE 02/14/1977		TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A		
02	140 X	42	-0-	-98	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-	-0-			-0-	
03	128 X	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	112	3	Y	-0-	-0-			-0-	
04	90 X	22	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-	-0-			-0-	
05	90 X	90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-	-0-			-0-	
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-	
07	124 X	106	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	-0-	-0-			-0-	
RETTIG, MABEL										WELL #: P 18		RRCID -> 070055		COMPL. DATE 02/07/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	532 X	368	-0-	-164	-0-	-0-	-0-	150	1	218	3	Y	-0-	-0-			-0-	
03	589 X	490	-0-	-99	-0-	-0-	-0-	114	1	376	3	Y	-0-	-0-			-0-	
04	570 X	380	-0-	-190	-0-	-0-	-0-	147	1	233	3	Y	-0-	-0-			-0-	
05	434 X	339	-0-	-95	-0-	-0-	-0-	71	1	268	3	Y	-0-	-0-			-0-	
06	420 X	229	-0-	-191	-0-	-0-	-0-	51	1	178	3	Y	-0-	-0-			-0-	
07	496 X	20	-0-	-476	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	-0-	-0-			-0-	
RETTIG, MABEL										WELL #: P 19		RRCID -> 070056		COMPL. DATE 02/08/1977		TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A		
02	224 X	146	-0-	-78	-0-	-0-	-0-	59	1	87	3	Y	-0-	-0-			-0-	
03	248 X	201	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	47	1	154	3	Y	-0-	-0-			-0-	
04	240 X	184	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	71	1	113	3	Y	-0-	-0-			-0-	
05	217 X	192	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	40	1	152	3	Y	-0-	-0-			-0-	
06	210 X	100	-0-	-110	-0-	-0-	-0-	22	1	78	3	Y	-0-	-0-			-0-	
07	219 X	219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	189	3	Y	-0-	-0-			-0-	
RETTIG, MABEL										WELL #: P 14		RRCID -> 070179		COMPL. DATE 02/21/1977		TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A		
02	896 X	531	-0-	-365	-0-	-0-	-0-	216	1	315	3	Y	-0-	-0-			-0-	
03	775 X	618	-0-	-157	-0-	-0-	-0-	143	1	475	3	Y	-0-	-0-			-0-	
04	600 X	578	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	223	1	355	3	Y	-0-	-0-			-0-	
05	620 X	579	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	122	1	457	3	Y	-0-	-0-			-0-	
06	600 X	551	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	122	1	429	3	Y	-0-	-0-			-0-	
07	620 X	546	-0-	-74	-0-	-0-	-0-	76	1	470	3	Y	-0-	-0-			-0-	
ED RACHAL "GC"										WELL #: 3A		RRCID -> 070319		COMPL. DATE 11/11/1976		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
BARREDA		WELL #: 1		RRCID -> 070574		COMPL. DATE 11/19/1976		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BOOTH, W. V. -A-				WELL #: 3		RRCID -> 070594		COMPL. DATE 03/11/1977		TOTAL DEPTH 6844 PERF. N/A						
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	29	1	375	3	N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RETTIG, MABEL				WELL #: P 22		RRCID -> 070764		COMPL. DATE 03/18/1977		TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A						
02	140 X	110	-0-	-30	-0-	45	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	216 X	216	-0-	-0-	-0-	50	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	150 X	87	-0-	-63	-0-	34	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	168 X	168	-0-	-0-	-0-	35	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	120 X	66	-0-	-54	-0-	15	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	155 X	115	-0-	-40	-0-	16	1	99	3	Y	-0-					-0-
PALAFOX EXPLORATION CO.				WELL #: 4I		RRCID -> 071428		COMPL. DATE 09/23/1976		TOTAL DEPTH 6603 PERF. N/A						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MARTIN - VOLZ				WELL #: 3		RRCID -> 071546		COMPL. DATE 04/26/1977		TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BENAVIDES, IMELDA O.				WELL #: 1		RRCID -> 071610		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 7265 PERF. N/A						
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
RETTIG, MABEL				WELL #: P 23		RRCID -> 071849		COMPL. DATE 06/10/1977		TOTAL DEPTH 6966 PERF. N/A						
02	476 X	381	-0-	-95	-0-	155	1	226	3	Y	-0-					-0-
03	527 X	216	-0-	-311	-0-	50	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	480 X	213	-0-	-267	-0-	82	1	131	3	Y	-0-					-0-
05	683 X	683	-0-	-0-	-0-	144	1	539	3	Y	-0-					-0-
06	479 X	479	-0-	-0-	-0-	106	1	373	3	Y	-0-					-0-
07	437 X	437	-0-	-0-	-0-	60	1	377	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COX, G. A.		WELL #: 1234		RRCID -> 072197		COMPL. DATE 07/15/1977		TOTAL DEPTH 7154		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	50	-0-	50	50	2	1	48	3	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	52	-0-	52	102	3	1	49	3	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	358	-0-	358	460	58	1	300	3	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	60	-0-	60	520	25	1	35	3	N	-0-			-0-
OWEN 4				WELL #: P 2		RRCID -> 072468		COMPL. DATE 08/07/1977		TOTAL DEPTH 7400		PERF. N/A		
02	224 X	162	-0-	-62	-0-	3	1	159	3	Y	-0-			-0-
03	256 X	256	-0-	-0-	-0-	33	1	223	3	Y	-0-			-0-
04	146 X	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	Y	-0-			-0-
05	186 X	147	-0-	-39	-0-	9	1	138	3	Y	-0-			-0-
06	180 X	138	-0-	-42	-0-	6	1	132	3	Y	-0-			-0-
07	248 X	155	-0-	-93	-0-	8	1	147	3	Y	-0-			-0-
RETTIG, MABEL				WELL #: P 24 A		RRCID -> 073276		COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH 7301		PERF. N/A		
02	835 X	835	-0-	-0-	-0-	340	1	495	3	N	-0-			-0-
03	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	323	1	1068	3	N	-0-			-0-
04	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	436	1	693	3	N	-0-			-0-
05	696 X	696	-0-	-0-	-0-	146	1	550	3	N	-0-			-0-
06	510 X	394	-0-	-116	-0-	88	1	306	3	N	-0-			-0-
07	817 X	817	-0-	-0-	-0-	113	1	704	3	N	-0-			-0-
RETTIG, MABEL				WELL #: P 25		RRCID -> 073787		COMPL. DATE 10/27/1977		TOTAL DEPTH 7300		PERF. N/A		
02	280 X	14	-0-	-266	-0-	6	1	8	3	Y	-0-			-0-
03	329 X	329	-0-	-0-	-0-	76	1	253	3	Y	-0-			-0-
04	300 X	5	-0-	-295	-0-	2	1	3	3	Y	-0-			-0-
05	206 X	206	-0-	-0-	-0-	43	1	163	3	Y	-0-			-0-
06	150 X	103	-0-	-47	-0-	23	1	80	3	Y	-0-			-0-
07	310 X	70	-0-	-240	-0-	10	1	60	3	Y	-0-			-0-
RETTIG, MABEL				WELL #: P 27		RRCID -> 073789		COMPL. DATE 10/14/1977		TOTAL DEPTH 7000		PERF. N/A		
02	597 X	597	-0-	-0-	-0-	243	1	354	3	Y	-0-			-0-
03	429 X	429	-0-	-0-	-0-	100	1	329	3	Y	-0-			-0-
04	476 X	476	-0-	-0-	-0-	184	1	292	3	Y	-0-			-0-
05	702 X	702	-0-	-0-	-0-	148	1	554	3	Y	-0-			-0-
06	718 X	718	-0-	-0-	-0-	159	1	559	3	Y	-0-			-0-
07	594 X	594	-0-	-0-	-0-	82	1	512	3	Y	-0-			-0-
RETTIG, MABEL				WELL #: P 29		RRCID -> 073892		COMPL. DATE 11/18/1977		TOTAL DEPTH 7060		PERF. N/A		
02	196 X	90	-0-	-106	-0-	37	1	53	3	Y	-0-			-0-
03	416 X	416	-0-	-0-	-0-	96	1	320	3	Y	-0-			-0-
04	210 X	84	-0-	-126	-0-	32	1	52	3	Y	-0-			-0-
05	284 X	284	-0-	-0-	-0-	60	1	224	3	Y	-0-			-0-
06	120 X	84	-0-	-36	-0-	19	1	65	3	Y	-0-			-0-
07	217 X	138	-0-	-79	-0-	19	1	119	3	Y	-0-			-0-
COX, G. A.				WELL #: 1		RRCID -> 073926		COMPL. DATE 10/24/1977		TOTAL DEPTH 7300		PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	52	-0-	52	52	2	1	50	3	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	100	-0-	100	152	5	1	95	3	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	143	-0-	143	295	23	1	120	3	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	50	-0-	50	345	21	1	29	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
PXP OWEN -3-		WELL #: 2		RRCID -> 074784		COMPL. DATE 01/09/1978		TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	84 X	33	-0-	-51	-0-	1	1	32	3	Y	-0-		-0-
03	123 X	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	3	Y	-0-		-0-
04	90 X	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	Y	-0-		-0-
05	163 X	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	-0-		-0-
06	141 X	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	-0-		-0-
07	149 X	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	Y	-0-		-0-
RETTIG, MABEL				WELL #: P 28		RRCID -> 075135		COMPL. DATE 02/09/1978		TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A			
02	196 X	97	-0-	-99	-0-	39	1	58	3	Y	-0-		-0-
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		-0-
04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-		-0-
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
RETTIG, MABEL				WELL #: P 13		RRCID -> 075201		COMPL. DATE 02/01/1978		TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A			
02	672 X	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-		-0-
03	685 X	685	-0-	-0-	-0-	159	1	526	3	Y	-0-		-0-
04	570 X	465	-0-	-105	-0-	179	1	286	3	Y	-0-		-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-		-0-
COX, G.A.				WELL #: 2		RRCID -> 076472		COMPL. DATE 03/25/1978		TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A			
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		-0-
RETTIG, MABEL				WELL #: P 34		RRCID -> 076518		COMPL. DATE 05/01/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
02	112 X	30	-0-	-82	-0-	12	1	18	3	Y	-0-		-0-
03	98 X	98	-0-	-0-	-0-	23	1	75	3	Y	-0-		-0-
04	120 X	97	-0-	-23	-0-	37	1	60	3	Y	-0-		-0-
05	124 X	105	-0-	-19	-0-	22	1	83	3	Y	-0-		-0-
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-		-0-
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
VT PALAFOX EXPLORATION CO. A				WELL #: 1		RRCID -> 078596		COMPL. DATE 09/05/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
02	224 N	34	-0-	-190	-0-	34	3			Y	-0-		-0-
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	84	1	345	3	Y	-0-		-0-
04	360 N	295	-0-	-65	-0-	73	1	222	3	Y	-0-		-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	104	1	215	3	Y	-0-		-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	61	1	126	3	Y	-0-		-0-
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	233	1	299	3	Y	-0-		-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. "A"				WELL #: 3		RRCID -> 080429		COMPL. DATE 01/13/1979		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6472 - 6762			
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	3	1	508	3	Y	-0-		-0-
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	106	1	438	3	Y	-0-		-0-
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	137	1	415	3	Y	-0-		-0-
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	182	1	380	3	Y	-0-		-0-
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	161	1	330	3	Y	-0-		-0-
07	465 N	421	-0-	-44	-0-	185	1	236	3	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
VT PALAFOX EXPLORATION CO. A WELL #: 4 RRCID -> 081040 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6572 - 6712																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	223	-0-	-0-	223	223	55	1	168	3	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	259	-0-	-0-	259	482	84	1	175	3	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.	173	-0-	-0-	173	655	57	1	116	3	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	157	-0-	-0-	157	812	69	1	88	3	3	Y	-0-					-0-
VT PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 5 RRCID -> 081538 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6761 - 6673																		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	572 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	460	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	404	-0-	-0-	404	404	100	1	304	3	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	211	-0-	-0-	211	615	69	1	142	3	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.	86	-0-	-0-	86	701	28	1	58	3	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	251	-0-	-0-	251	952	110	1	141	3	3	Y	-0-					-0-
VT PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1501 RRCID -> 081546 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6601 - 6683																		
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	520	3	N	-0-					-0-
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	442	3	N	-0-					-0-
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	489	3	N	-0-					-0-
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	440	3	N	-0-					-0-
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	439	3	N	-0-					-0-
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	290	1	371	3	N	-0-					-0-
VT PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081550 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6536 - 6882																		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	15 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	376	-0-	-0-	376	376	93	1	283	3	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	394	-0-	-0-	394	770	128	1	266	3	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.	381	-0-	-0-	381	1151	125	1	256	3	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	639	-0-	-0-	639	1790	280	1	359	3	3	Y	-0-					-0-
COX, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 082020 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6794 - 6980																		
02	5 N	4	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4 N	-0-	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 6 RRCID -> 082021 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6807 - 6830																		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	241	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	309	-0-	-0-	309	309	77	1	232	3	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	251	-0-	-0-	251	560	81	1	170	3	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.	210	-0-	-0-	210	770	69	1	141	3	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	216	-0-	-0-	216	986	95	1	121	3	3	Y	-0-					-0-
MANGUM BOOTH WELL #: 2 RRCID -> 082557 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6578 - 6688																		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
BEASLEY, CONNEVEY -C- WELL #: 4 RRCID -> 083046 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6592 - 6710													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 083208 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6756 - 6850													
02		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-	-0-
03		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-	-0-
04		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-	-0-
05		584 N	584	-0-	-0-	-0-	158	1	426	3	N	-0-	-0-
06		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-	-0-
07		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-	-0-
SAUNDERS 108 WELL #: 1 RRCID -> 083810 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6184 - 6469													
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	1			Y	-0-	-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-	-0-
SAUNDERS 108 WELL #: 3 RRCID -> 084789 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6206 - 6489													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
SAUNDERS 108 WELL #: 2 RRCID -> 084868 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6233 - 6498													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
MALTSBERGER, J. T. JR. "47" WELL #: 1 RRCID -> 085824 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6832 - 6898													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
GARNER MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 088063 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6828 - 6923													
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-	-0-
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-	-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	-0-
05		173 N	173	-0-	-0-	-0-	53	1	120	3	N	-0-	-0-
06		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	-0-
07		211 N	211	-0-	-0-	-0-	65	1	146	3	N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GARNER MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 089116 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6801 - 6906															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	303	N	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	211	3	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	243	N	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	169	3	N	-0-			-0-
GONZALEZ WELL #: 5 RRCID -> 092269 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6592 - 6719															
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
DIRKS BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 092283 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6345 - 6428															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 093758 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6489 - 6604															
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BARREDA WELL #: 2 RRCID -> 094620 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6408 - 6515															
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BENAVIDES-CNR WELL #: 30 RRCID -> 098328 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7063 - 7065															
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BENAVIDES-CNR WELL #: 31 RRCID -> 098329 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7118 - 7119															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BARREDA A		WELL #:		1	RRCID -> 100471		COMPL. DATE 04/13/1982		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6395 - 6503				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PALAFOX "B"		WELL #:		1	RRCID -> 100742		COMPL. DATE 05/16/1982		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6587 - 6712				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-
PALAFOX "B"		WELL #:		2	RRCID -> 102374		COMPL. DATE 08/15/1982		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6590 - 6730				
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
MEADOR STATE		WELL #:		4	RRCID -> 102627		COMPL. DATE 10/21/1982		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6516 - 6636				
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	56	1	415 3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	341 N	88	-0-	-253	-0-	12	1	76 3	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MEADOR STATE		WELL #:		5	RRCID -> 102628		COMPL. DATE 10/27/1981		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6543 - 6601				
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111 3	N	-0-			-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	24	1	201 3	N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3 3	N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
BARREDA		WELL #:		5	RRCID -> 104678		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6471 - 6620				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MEADOR STATE		WELL #:		6	RRCID -> 107856		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6519 - 6668				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	40	1	257 3	N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42 3	N	-0-			-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	6	1	188 3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)										CNTY: WEBB									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																			
BOOTH, W.V. -B-																			
										</									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
H.I. PALAFOX WELL #: 2040											RRCID -> 174969	COMPL. DATE 02/19/1999	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6468	-	6581
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
H.I. PALAFOX WELL #: 3040											RRCID -> 174971	COMPL. DATE 05/12/1999	TOTAL DEPTH 6861	PERF. 6573	-	6720
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
H.I. PALAFOX WELL #: 4040											RRCID -> 174972	COMPL. DATE 05/12/1999	TOTAL DEPTH 6879	PERF. 6616	-	6720
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
H.I. PALAFOX WELL #: 6040											RRCID -> 175019	COMPL. DATE 08/19/1999	TOTAL DEPTH 6885	PERF. 6574	-	6714
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
H.I. PALAFOX WELL #: 4042											RRCID -> 175021	COMPL. DATE 09/25/1999	TOTAL DEPTH 6875	PERF. 6534	-	6668
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	1			Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	1			Y	-0-			-0-	
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	1			Y	-0-			-0-	
H.I. PALAFOX WELL #: 3039											RRCID -> 175030	COMPL. DATE 09/01/1999	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6470	-	6590
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
H.I. PALAFOX WELL #: 5040											RRCID -> 175035	COMPL. DATE 08/06/1999	TOTAL DEPTH 6812	PERF. 6514	-	6660
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
H.I. PALAFOX WELL #: 3042 RRCID -> 175098 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6545 - 6696														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
H.I. PALAFOX WELL #: 4039 RRCID -> 178622 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6484 - 6612														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 1 RRCID -> 180268 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6586 - 6692														
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	46	1	439	3	N	-0-			-0-
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	37	1	487	3	N	-0-			-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 6 RRCID -> 181251 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6583 - 6709														
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	39	1	379	3	N	-0-			-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	28	1	360	3	N	-0-			-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 10 RRCID -> 181614 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6532 - 6550														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 T RRCID -> 182707 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6600 - 6704														
02	532 N	466	-0-	-66	-0-	44	1	422	3	N	-0-			-0-
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	410	3	N	-0-			-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BARREDA 34 WELL #: 8 RRCID -> 182963 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6618 - 6636														
02	224 N	201	-0-	-23	-0-	19	1	182	3	N	-0-			-0-
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	33	1	426	3	N	-0-			-0-
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	159	1	949	3	N	-0-			-0-
05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-			-0-
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-			-0-
07	1054 N	549	-0-	-505	-0-	549	3			N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)												CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.												//CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED							
PALAFOX 47												WELL #: 5B RRCID -> 182964 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6776 - 6784							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-						N	-0-				-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3				N	-0-				-0-			

BARREDA 36												WELL #: 7 RRCID -> 183379 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6508 - 6665							
02	616 N	520	-0-	-96	-0-	49	1	471	3	N	-0-					-0-			
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	37	1	487	3	N	-0-					-0-			
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	99	1	588	3	N	-0-					-0-			
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-			
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-			
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-			

GONZALEZ, M. A.												WELL #: 8 RRCID -> 183432 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6521 - 6630							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	23	1	303	3	N	-0-					-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			

H.I. PALAFOX												WELL #: 8040 RRCID -> 183607 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6576 - 6721							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			

GONZALEZ, DAVID ET AL 1047 "A"												WELL #: 3 RRCID -> 184109 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6677 - 6812							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			

BOOTH, W. V. ET AL 2292												WELL #: 5 RRCID -> 184979 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6602 - 6718							
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	N	-0-					-0-			
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	N	-0-					-0-			
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-				-0-			
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-				-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			

BOOTH, W. V. ET AL 2292												WELL #: 4 RRCID -> 185249 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6569 - 6636							
02	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3				N	-0-				-0-			
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-			
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-			
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3				N	-0-				-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3				N	-0-				-0-			

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
BOOTH, W. V. 2292 ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 185834		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6526 - 6644								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	N	-0-					-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
H.I. PALAFOX				WELL #: 9040		RRCID -> 186979		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6774						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
H.I. PALAFOX				WELL #: 1040		RRCID -> 187202		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6550 - 6689						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
H.I. PALAFOX				WELL #: 1140		RRCID -> 188276		COMPL. DATE 11/13/2001		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6572 - 6730						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BENAVIDES				WELL #: 35		RRCID -> 189380		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7009 - 7048						
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	22	1	235	3	N	-0-					-0-
03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	293	1	709	3	N	-0-					-0-
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	30	1	906	3	N	-0-					-0-
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	61	1	1181	3	N	-0-					-0-
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	72	1	375	3	N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
FULLER 2292				WELL #: 2		RRCID -> 194258		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6313 - 6424						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	51	1	80	3	N	-0-					-0-
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	115	1	741	3	N	-0-					-0-
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	62	1	343	3	N	-0-					-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	10	1	357	3	N	-0-					-0-
H.I. PALAFOX				WELL #: 1340		RRCID -> 194672		COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6458 - 6574						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
VT SLAUGHTER-WALKER														
WELL #: 3													RRCID -> 195185	
COMPL. DATE 04/03/2003													TOTAL DEPTH 7420	
PERF. 6929 - 7071														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE										COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE
02	420 N	84	-0-	-336	-0-	39	1	45	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	31	1	63	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	12	1	609	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	82	1	307	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	86	1	301	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	589 N	478	-0-	-111	-0-	113	1	365	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL 9													WELL #: 1	
RRCID -> 195206													COMPL. DATE 04/25/2003	
TOTAL DEPTH 7260													PERF. 6827 - 6957	
02	1204 N	1153	-0-	-51	-0-	55	1	1098	3	Y	-0-	-0-	-0-	2
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			Y	-0-	-0-	-0-	2
04	1530 N	954	-0-	-576	-0-	22	1	932	3	Y	-0-	-0-	-0-	2
05	1271 N	1068	-0-	-203	-0-	1068	3			Y	-0-	-0-	-0-	2
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			Y	-0-	-0-	-0-	2
07	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			Y	-0-	-0-	-0-	2
H.I. PALAFOX													WELL #: 1240	
RRCID -> 195561													COMPL. DATE 03/01/2003	
TOTAL DEPTH 6950													PERF. 6601 - 6768	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
H.I. PALAFOX													WELL #: 5106	
RRCID -> 198285													COMPL. DATE 01/01/2002	
TOTAL DEPTH 6774													PERF. 6557 - 6569	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-
RETTIG, MABEL													WELL #: P 42	
RRCID -> 199808													COMPL. DATE 06/29/2003	
TOTAL DEPTH 6800													PERF. 6530 - 6616	
02	756 N	660	-0-	-96	-0-	269	1	391	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	251	1	832	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	990 N	849	-0-	-141	-0-	327	1	522	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	126	1	441	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	868 N	561	-0-	-307	-0-	78	1	483	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
VT SLAUGHTER-WALKER													WELL #: 5	
RRCID -> 200118													COMPL. DATE 01/29/2004	
TOTAL DEPTH 7410													PERF. 7010 - 7143	
02	336 N	240	-0-	-96	-0-	111	1	129	3	N	-0-	-0-	-0-	3
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	54	1	111	3	N	-0-	-0-	-0-	9
						7	9							
04	330 N	297	-0-	-33	-0-	6	1	291	3	N	-0-	-0-	-0-	9
05	279 N	215	-0-	-64	-0-	45	1	170	3	N	-0-	-0-	-0-	9
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	28	1	99	3	N	-0-	-0-	-0-	9
07	310 N	297	-0-	-13	-0-	71	1	226	3	N	-0-	-0-	-0-	9

LAS TIENDAS (OLMOS)										52211.060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										//CONT.// 499978											
VT SLAUGHTER-WALKER										WELL #: 6		RRCID -> 202011		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 7060 - 7232			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	169	3	N	-0-					4		
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	171	3	N	4					8		
									4	9											
04	300	N	106	-0-	-0-	-194	-0-	-0-	2	1	104	3	N	-0-					8		
05	310	N	-0-	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					N	-0-					8		
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	339	3	N	-0-					8		
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	194	3	N	-0-					8		
VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL A										WELL #: 2		RRCID -> 202348		COMPL. DATE 03/09/2004		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 6871 - 6998			
02	280	N	-0-	-0-	-0-	-280	-0-	-0-					N	-0-					2		
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		9	3		N	-0-					2		
04	300	N	-0-	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					N	-0-					2		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2		
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					2		
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 "B"										WELL #: 4		RRCID -> 202704		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6694 - 6834			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
H.I. PALAFOX										WELL #: 1439		RRCID -> 204412		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 6920		PERF. 6500 - 6519			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
H.I. PALAFOX										WELL #: 1440		RRCID -> 204413		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 6957		PERF. 6596 - 6730			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
H.I. PALAFOX										WELL #: 1540		RRCID -> 204414		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6595 - 6617			
02	5	N	-0-	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1		Y	-0-					-0-		
04	5	N	-0-	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1		Y	-0-					-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1		Y	-0-					-0-		

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
H.I. PALAFOX		WELL #: 1041		RRCID -> 204473		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 6917		PERF. 6615		- 6635				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
H.I. PALAFOX				WELL #: 1339		RRCID -> 204767		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6446		- 6587		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
H.I. PALAFOX				WELL #: 5042		RRCID -> 205350		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6562		- 6668		
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	1		Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	1		Y	-0-					-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	1		Y	-0-					-0-
VT SLAUGHTER-WALKER				WELL #: 9		RRCID -> 206444		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 7460		PERF. 7094		- 7243		
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-		54	1	63	3	N	-0-				4
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-		21	1	43	3	N	-0-				10
							7	9								
04	30 N	13	-0-	-17	-0-		13	3			N	-0-				10
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-		10	1	38	3	N	-0-				10
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-		15	1	55	3	N	-0-				10
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-		10	1	31	3	N	-0-				10
H. I. PALAFOX				WELL #: 1539		RRCID -> 206807		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6472		- 6586		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VT SLAUGHTER-WALKER				WELL #: 7		RRCID -> 206828		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 7460		PERF. 7076		- 7236		
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-		130	1	153	3	N	-0-				-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-		75	1	152	3	N	-0-				-0-
04	270 N	242	-0-	-28	-0-		4	1	238	3	N	-0-				-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-		62	1	230	3	N	-0-				-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-		69	1	241	3	N	-0-				-0-
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-		102	1	330	3	N	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 10 RRCID -> 206924 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7171 - 7278												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE									BALANCE
02	117 N	117 -0-	-0-	-0-	-0-	54 1	63 3	N	-0-			-0-
03	68 N	68 -0-	-0-	-0-	-0-	22 1	46 3	N	-0-			-0-
04	120 N	114 -0-	-6	-0-	-0-	2 1	112 3	N	-0-			-0-
05	150 N	150 -0-	-0-	-0-	-0-	32 1	118 3	N	-0-			-0-
06	156 N	156 -0-	-0-	-0-	-0-	35 1	121 3	N	-0-			-0-
07	166 N	166 -0-	-0-	-0-	-0-	39 1	127 3	N	-0-			-0-
VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 11 RRCID -> 207011 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7101 - 7240												
02	224 N	217 -0-	-7	-0-	-0-	100 1	117 3	N	-0-			-0-
03	108 N	108 -0-	-0-	-0-	-0-	36 1	72 3	N	-0-			-0-
04	260 N	260 -0-	-0-	-0-	-0-	5 1	255 3	N	-0-			-0-
05	248 N	120 -0-	-128	-0-	-0-	25 1	95 3	N	-0-			-0-
06	191 N	191 -0-	-0-	-0-	-0-	42 1	149 3	N	-0-			-0-
07	267 N	267 -0-	-0-	-0-	-0-	63 1	204 3	N	-0-			-0-
MEADOR STATE WELL #: 11 RRCID -> 207025 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6719 - 6757												
02	50 N	50 -0-	-0-	-0-	-0-	6 1	44 3	Y	-0-			-0-
03	191 N	191 -0-	-0-	-0-	-0-	20 1	171 3	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	62 N	-0- -0-	-62	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	5 N	5 -0-	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			-0-
07	158 N	158 -0-	-0-	-0-	-0-	4 1	154 3	Y	-0-			-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 24 RRCID -> 207027 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6603 - 6736												
02	14 N	14 -0-	-0-	-0-	-0-	2 1	12 3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	219 N	219 -0-	-0-	-0-	-0-	85 1	134 3	Y	-0-			-0-
05	663 N	663 -0-	-0-	-0-	-0-	89 1	574 3	Y	-0-			-0-
06	245 N	245 -0-	-0-	-0-	-0-	38 1	207 3	Y	-0-			-0-
07	217 N	-0- -0-	-217	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL B WELL #: 805 RRCID -> 207631 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6748 - 6853												
02	1169 N	1169 -0-	-0-	-0-	-0-	56 1	1113 3	N	-0-			2
03	973 N	973 -0-	-0-	-0-	-0-	973 3		N	-0-			2
04	1280 N	1280 -0-	-0-	-0-	-0-	30 1	1250 3	N	-0-			2
05	1245 N	1245 -0-	-0-	-0-	-0-	1245 3		N	-0-			2
06	1245 N	1245 -0-	-0-	-0-	-0-	1245 3		N	-0-			2
07	1259 N	1259 -0-	-0-	-0-	-0-	1259 3		N	-0-			2
BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 25 RRCID -> 207932 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6764												
02	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	752 N	752 -0-	-0-	-0-	-0-	21 1	731 3	Y	-0-			-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 21 RRCID -> 207935 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6732 - 6774												
02	79 N	79 -0-	-0-	-0-	-0-	9 1	70 3	N	-0-			-0-
03	407 N	407 -0-	-0-	-0-	-0-	43 1	364 3	N	-0-			-0-
04	419 N	419 -0-	-0-	-0-	-0-	162 1	257 3	N	-0-			-0-
05	532 N	532 -0-	-0-	-0-	-0-	72 1	460 3	N	-0-			-0-
06	372 N	372 -0-	-0-	-0-	-0-	57 1	315 3	N	-0-			-0-
07	456 N	456 -0-	-0-	-0-	-0-	13 1	443 3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MEADOR STATE WELL #: 10 RRCID -> 208617 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6534 - 6636												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02	641 N	641 -0-	-0-	-0-	-0-	76 1	565 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1788 N	1788 -0-	-0-	-0-	-0-	188 1	1600 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	967 N	967 -0-	-0-	-0-	-0-	374 1	593 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1119 N	1119 -0-	-0-	-0-	-0-	150 1	969 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1247 N	1247 -0-	-0-	-0-	-0-	191 1	1056 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	569 N	569 -0-	-0-	-0-	-0-	16 1	553 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 12 RRCID -> 208754 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6684 - 6811												
02	361 N	361 -0-	-0-	-0-	-0-	43 1	318 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1317 N	1317 -0-	-0-	-0-	-0-	139 1	1178 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	881 N	881 -0-	-0-	-0-	-0-	340 1	541 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	217 N	16 -0-	-201	-0-	-0-	2 1	14 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	283 N	283 -0-	-0-	-0-	-0-	43 1	240 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	406 N	406 -0-	-0-	-0-	-0-	11 1	395 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 48 RRCID -> 209131 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6814 - 6855												
02	33 N	33 -0-	-0-	-0-	-0-	4 1	29 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	139 N	139 -0-	-0-	-0-	-0-	19 1	120 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	253 N	253 -0-	-0-	-0-	-0-	39 1	214 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	62 N	62 -0-	-0-	-0-	-0-	2 1	60 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 22 RRCID -> 209194 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6732												
02	337 N	337 -0-	-0-	-0-	-0-	40 1	297 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	179 N	179 -0-	-0-	-0-	-0-	19 1	160 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	19 N	19 -0-	-0-	-0-	-0-	7 1	12 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	93 N	-0- -0-	-93	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	68 N	68 -0-	-0-	-0-	-0-	10 1	58 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31 N	9 -0-	-22	-0-	-0-	9 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 39 RRCID -> 210523 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6692 - 6718												
02	664 N	664 -0-	-0-	-0-	-0-	78 1	586 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	108 N	108 -0-	-0-	-0-	-0-	11 1	97 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	86 N	86 -0-	-0-	-0-	-0-	33 1	53 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	581 N	581 -0-	-0-	-0-	-0-	78 1	503 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	239 N	239 -0-	-0-	-0-	-0-	37 1	202 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	294 N	294 -0-	-0-	-0-	-0-	8 1	286 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
MEADOR STATE WELL #: 9 RRCID -> 211051 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6419 - 6746												
02	1041 N	1041 -0-	-0-	-0-	-0-	123 1	918 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	930 N	930 -0-	-0-	-0-	-0-	98 1	832 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	487 N	487 -0-	-0-	-0-	-0-	188 1	299 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	899 N	899 -0-	-0-	-0-	-0-	121 1	778 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	283 N	283 -0-	-0-	-0-	-0-	43 1	240 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	657 N	657 -0-	-0-	-0-	-0-	19 1	638 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
MEADOR STATE WELL #: 8 RRCID -> 211053 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6680												
02	876 N	876 -0-	-0-	-0-	-0-	82 1	794 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	475 N	475 -0-	-0-	-0-	-0-	34 1	441 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	547 N	547 -0-	-0-	-0-	-0-	547 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	348 N	348 -0-	-0-	-0-	-0-	348 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	16 N	16 -0-	-0-	-0-	-0-	16 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 49 RRCID -> 211152 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6854															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	49	1	77	3	Y	-0-				-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	24	1	153	3	Y	-0-				-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	21	1	116	3	Y	-0-				-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	8	1	259	3	Y	-0-				-0-
BEASLEY STATE 97 WELL #: 20 RRCID -> 211254 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6642 - 6680															
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	3	Y	-0-				-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	24	1	206	3	Y	-0-				-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	17	1	28	3	Y	-0-				-0-
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	86	1	557	3	Y	-0-				-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	65	1	356	3	Y	-0-				-0-
07	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	44	1	1521	3	Y	-0-				-0-
GONZALEZ 2292 WELL #: 9 RRCID -> 211488 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6566 - 6630															
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	57	1	550	3	N	-0-				-0-
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	39	1	505	3	N	-0-				-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-				-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GONZALEZ 2292 WELL #: 10 RRCID -> 211491 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6528 - 6649															
02	308 N	296	-0-	-12	-0-	28	1	268	3	Y	-0-				-0-
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	24	1	321	3	Y	-0-				-0-
04	330 N	173	-0-	-157	-0-	25	1	148	3	Y	-0-				-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-
HIN PALAFOX 40 WELL #: 16 RRCID -> 212435 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6846															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-				-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
HIN PALAFOX 39 WELL #: 40 RRCID -> 212456 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6576 - 6599															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BEASLEY STATE 97 WELL #: 28 RRCID -> 213788 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6600 - 6709															
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	3	Y	-0-				-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	Y	-0-				-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	36	1	58	3	Y	-0-				-0-
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	90	1	579	3	Y	-0-				-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	39	1	215	3	Y	-0-				-0-
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	19	1	654	3	Y	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
VT PALAFOX EXPLORATION CO. A WELL #: 8 RRCID -> 214148 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6501 - 6774												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	4 1	862 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	160 1	661 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	278 1	842 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	316 1	656 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	351 1	718 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	412 1	526 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
BEASLEY STATE 97 WELL #: 23 RRCID -> 214745 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6636 - 6753												
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	45 1	648 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
GONZALEZ 2292 WELL #: 13 RRCID -> 214748 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6568 - 6688												
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	33 1	428 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
GONZALEZ 2292 WELL #: 7 RRCID -> 215249 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6520 - 6641												
02	728 N	603	-0-	-125	-0-	57 1	546 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	47 1	610 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 38 RRCID -> 215934 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6571 - 6682												
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	47 1	349 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	44 1	371 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	73 1	115 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	60 1	388 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	37 1	202 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	12 1	414 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 40 RRCID -> 215953 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6592 - 6730												
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	1 1	4 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	12 N	5	-0-	-7	-0-	2 1	3 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 63 WELL #: 6301 RRCID -> 216339 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6474 - 6756												
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	50 1	207 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	76 1	231 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	82 1	172 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	65 1	132 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	259 1	332 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)				//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978														
GONZALEZ 2292				WELL #:	14	RRCID -> 216542		COMPL.	DATE 01/14/2006	TOTAL	DEPTH	7050	PERF.	6552	-	6648			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	336 N	329	-0-	-7	-0-			31	1	298	3	Y	-0-					-0-	
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-			22	1	288	3	Y	-0-					-0-	
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-							Y	-0-					-0-	
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-							Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105				WELL #:	30	RRCID -> 216723		COMPL.	DATE 01/11/2006	TOTAL	DEPTH	7000	PERF.	6662	-	6682			
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-			16	1	123	3	Y	-0-					-0-	
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-			29	1	244	3	Y	-0-					-0-	
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-			273	1	434	3	Y	-0-					-0-	
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-			87	1	561	3	Y	-0-					-0-	
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-			60	1	331	3	Y	-0-					-0-	
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-			13	1	438	3	Y	-0-					-0-	
GONZALEZ 2292				WELL #:	12	RRCID -> 216885		COMPL.	DATE 12/22/2005	TOTAL	DEPTH	7120	PERF.	6574	-	6713			
02	308 N	277	-0-	-31	-0-			26	1	251	3	Y	-0-					-0-	
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-			23	1	308	3	Y	-0-					-0-	
04	300 N	175	-0-	-125	-0-			25	1	150	3	Y	-0-					-0-	
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-							Y	-0-					-0-	
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-							Y	-0-					-0-	
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-							Y	-0-					-0-	
BEASLEY STATE 97				WELL #:	14	RRCID -> 216899		COMPL.	DATE 12/27/2005	TOTAL	DEPTH	7035	PERF.	6578	-	6692			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-			46	1	660	3	Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-			24	3			Y	-0-					-0-	
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-			850	3			Y	-0-					-0-	
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105				WELL #:	29	RRCID -> 218297		COMPL.	DATE 02/09/2006	TOTAL	DEPTH	7000	PERF.	6720	-	6744			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-			107	1	171	3	Y	-0-					-0-	
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-			14	1	90	3	Y	-0-					-0-	
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-			4	1	19	3	Y	-0-					-0-	
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-			2	1	78	3	Y	-0-					-0-	
BEASLEY STATE 97				WELL #:	37	RRCID -> 218387		COMPL.	DATE 01/22/2006	TOTAL	DEPTH	7000	PERF.	6535	-	6658			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
VT J. MARTIN ST OF TX				WELL #:	6601	RRCID -> 218750		COMPL.	DATE 01/16/2006	TOTAL	DEPTH	7260	PERF.	6628	-	6862			
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-			112	1	259	3	N	-0-					-0-	
03	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-			657	1	1073	3	N	-0-					-0-	
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-			254	1	945	3	N	-0-					-0-	
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-			277	1	569	3	N	-0-					-0-	
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-			135	1	285	3	N	-0-					-0-	
07	930 N	518	-0-	-412	-0-			254	1	264	3	N	-0-					-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978														
SAUNDERS-STATE 108		WELL #:		5	RRCID -> 218784		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6426 -	6444						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		26	RRCID -> 218787		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6449 -	6612						
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	315	3	Y	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	272	1	432	3	Y	-0-					-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	994	3	Y	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	268	3	Y	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	720	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS-STATE 108		WELL #:		6	RRCID -> 218964		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6436 -	6446						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #:		16	RRCID -> 219273		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6560 -	6673						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	339	3	Y	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	148	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	770	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE		WELL #:		12	RRCID -> 219280		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6581 -	6713						
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	355	3	Y	-0-					-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	816	3	Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	210	3	Y	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	169	3	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	113	3	Y	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	659	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		11	RRCID -> 219605		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6651 -	6774						
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	1196	3	Y	-0-					-0-
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	1417	3	Y	-0-					-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	451	1	716	3	Y	-0-					-0-
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	1079	3	Y	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	618	3	Y	-0-					-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1073	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE		WELL #:		18	RRCID -> 219617		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6560 -	6669						
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	237	3	Y	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	356	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	153	-0-	-126	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX WELL #: 6202 RRCID -> 219761 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6237 - 6781												
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE								
02		252 N	236 -0-	-16 -0-	1 1	235 3	N	-0-				-0-
03		70 N	70 -0-	-0- -0-	14 1	56 3	N	-0-				-0-
04		147 N	147 -0-	-0- -0-	37 1	110 3	N	-0-				-0-
05		248 N	169 -0-	-79 -0-	55 1	114 3	N	-0-				-0-
06		141 N	141 -0-	-0- -0-	46 1	95 3	N	-0-				-0-
07		561 N	561 -0-	-0- -0-	246 1	315 3	N	-0-				-0-
FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6201 RRCID -> 220753 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6402 - 6754												
02		420 N	59 -0-	-361 -0-	59 3		N	-0-				-0-
03		344 N	344 -0-	-0- -0-	67 1	277 3	N	-0-				-0-
04		450 N	390 -0-	-60 -0-	97 1	293 3	N	-0-				-0-
05		457 N	457 -0-	-0- -0-	148 1	309 3	N	-0-				-0-
06		239 N	239 -0-	-0- -0-	79 1	160 3	N	-0-				-0-
07		500 N	500 -0-	-0- -0-	219 1	281 3	N	-0-				-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 18 RRCID -> 220894 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6607 - 6778												
02		120 N	120 -0-	-0- -0-	14 1	106 3	Y	-0-				-0-
03		116 N	116 -0-	-0- -0-	12 1	104 3	Y	-0-				-0-
04		90 N	90 -0-	-0- -0-	35 1	55 3	Y	-0-				-0-
05		207 N	207 -0-	-0- -0-	28 1	179 3	Y	-0-				-0-
06		103 N	103 -0-	-0- -0-	16 1	87 3	Y	-0-				-0-
07		127 N	127 -0-	-0- -0-	4 1	123 3	Y	-0-				-0-
FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 5902 RRCID -> 220948 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6143 - 6729												
02		477 N	477 -0-	-0- -0-	3 1	474 3	N	-0-				-0-
03		658 N	658 -0-	-0- -0-	128 1	530 3	N	-0-				-0-
04		519 N	519 -0-	-0- -0-	129 1	390 3	N	-0-				-0-
05		633 N	633 -0-	-0- -0-	206 1	427 3	N	-0-				-0-
06		490 N	490 -0-	-0- -0-	161 1	329 3	N	-0-				-0-
07		528 N	528 -0-	-0- -0-	232 1	296 3	N	-0-				-0-
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX WELL #: 6001 RRCID -> 221167 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6062 - 6446												
02		0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-				-0-
03		455 N	455 -0-	-0- -0-	89 1	366 3	N	-0-				-0-
04		332 N	332 -0-	-0- -0-	82 1	250 3	N	-0-				-0-
05		207 N	207 -0-	-0- -0-	67 1	140 3	N	-0-				-0-
06		190 N	190 -0-	-0- -0-	62 1	128 3	N	-0-				-0-
07		186 N	141 -0-	-45 -0-	62 1	79 3	N	-0-				-0-
VT PALAFOX EXPLORATION CO. A WELL #: 9 RRCID -> 221243 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6508 - 6864												
02		336 N	9 -0-	-327 -0-	9 3		N	-0-				-0-
03		332 N	332 -0-	-0- -0-	65 1	267 3	N	-0-				-0-
04		325 N	325 -0-	-0- -0-	81 1	244 3	N	-0-				-0-
05		1393 N	1393 -0-	-0- -0-	452 1	941 3	N	-0-				-0-
06		1338 N	1338 -0-	-0- -0-	439 1	899 3	N	-0-				-0-
07		341 N	223 -0-	-118 -0-	98 1	125 3	N	-0-				-0-
OWEN 3 WELL #: 4 RRCID -> 221264 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7100 - 7234												
02		112 N	-0- -0-	-112 -0-			Y	-0-				-0-
03		223 N	223 -0-	-0- -0-	28 1	195 3	Y	-0-				-0-
04		90 N	7 -0-	-83 -0-	1 1	6 3	Y	-0-				-0-
05		182 N	182 -0-	-0- -0-	11 1	171 3	Y	-0-				-0-
06		0 N	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-				-0-
07		184 N	184 -0-	-0- -0-	10 1	174 3	Y	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
VT M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4901 RRCID -> 221528 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6679 - 6990														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	112 N	53	-0-	-59	-0-	16	1	37	3	N	-0-			-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	72	1	117	3	N	-0-			-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	29	1	108	3	N	-0-			-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	38	1	79	3	N	-0-			-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	36	1	75	3	N	-0-			-0-
07	155 N	96	-0-	-59	-0-	47	1	49	3	N	-0-			-0-
VT. T. MARTIN ST OF TX WELL #: 8001 RRCID -> 221694 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6770 - 7022														
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	177	1	410	3	N	-0-			-0-
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	286	1	469	3	N	-0-			-0-
04	810 N	599	-0-	-211	-0-	127	1	472	3	N	-0-			-0-
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	257	1	526	3	N	-0-			-0-
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	190	1	401	3	N	-0-			-0-
07	620 N	577	-0-	-43	-0-	283	1	294	3	N	-0-			-0-
BEASLEY STATE 97 WELL #: 19 RRCID -> 221762 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6532 - 6678														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-			-0-
BEASLEY STATE 97 WELL #: 31 RRCID -> 221788 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6680														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	49	1	695	3	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
07	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			Y	-0-			-0-
RETTIG, MABEL WELL #: L 51 RRCID -> 222033 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6794														
02	336 N	212	-0-	-124	-0-	86	1	126	3	N	-0-			-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	53	1	177	3	N	-0-			-0-
04	300 N	181	-0-	-119	-0-	70	1	111	3	N	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	71	1	247	3	N	-0-			-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	65	1	404	3	N	-0-			-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 44 RRCID -> 222607 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6625 - 6771														
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	35	1	260	3	Y	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	103	1	164	3	Y	-0-			-0-
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	71	1	454	3	Y	-0-			-0-
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	40	1	223	3	Y	-0-			-0-
07	279 N	209	-0-	-70	-0-	6	1	203	3	Y	-0-			-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 33 RRCID -> 222610 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6564 - 6704														
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	88	1	141	3	Y	-0-			-0-
05	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	225	1	1448	3	Y	-0-			-0-
06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	155	1	857	3	Y	-0-			-0-
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	24	1	824	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
BEASLEY STATE 97 WELL #: 32 RRCID -> 222686 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6692													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	33	1	52	3	Y	-0-		-0-
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	56	1	363	3	Y	-0-		-0-
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	45	1	249	3	Y	-0-		-0-
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	15	1	519	3	Y	-0-		-0-
BEASLEY STATE 97 WELL #: 35 RRCID -> 222687 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6575 - 6701													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-		-0-
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX WELL #: 5901 RRCID -> 222732 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6117 - 6667													
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-		-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	60	1	248	3	N	-0-		-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	38	1	113	3	N	-0-		-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	32	1	66	3	N	-0-		-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	29	1	58	3	N	-0-		-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	99	1	127	3	N	-0-		-0-
VT M. C. DAMMIER ST OF TX WELL #: 5001 RRCID -> 222749 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6565 - 6847													
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	345	1	798	3	N	-0-		-0-
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	266	1	434	3	N	-0-		-0-
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	185	1	692	3	N	-0-		-0-
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	333	1	682	3	N	-0-		-0-
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	251	1	530	3	N	-0-		-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	222	1	231	3	N	-0-		-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 60 RRCID -> 222790 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6658 - 6780													
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	Y	-0-		-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-		-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	30	1	47	3	Y	-0-		-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	11	1	68	3	Y	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	16	1	567	3	Y	-0-		-0-
BARREDA-GONZALEZ 2292 WELL #: 6 RRCID -> 222791 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6451 - 6674													
02	252 N	209	-0-	-43	-0-	20	1	189	3	N	-0-		-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	3	N	-0-		-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BEASLEY STATE 97 WELL #: 27 RRCID -> 222819 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6534 - 6654													
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	Y	-0-		-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		-0-
05	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	226	1	1453	3	Y	-0-		-0-
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	124	1	683	3	Y	-0-		-0-
07	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	41	1	1399	3	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978														
BEASLEY STATE 97		WELL #:		55		RRCID -> 222942		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6560 - 6690								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	666	3	Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		15		RRCID -> 223093		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 6754								
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	Y	-0-					-0-

VT M. MARTIN ST OF TX		WELL #:		4902		RRCID -> 223556		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6753 - 6932								
02	140 N	64	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	19	1	45	3	N	-0-					-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	120	3	N	-0-					-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	140	3	N	-0-					-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	143	3	N	-0-					-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	87	3	N	-0-					-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	87	3	N	-0-					-0-

VT MARTIN TRUST'S ST OF TX		WELL #:		6601		RRCID -> 223567		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6646 - 6866								
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	51	3	N	-0-					-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	274	3	N	-0-					-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	214	3	N	-0-					-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	132	3	N	-0-					-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	41	3	N	-0-					-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	168	3	N	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		56		RRCID -> 223751		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6579 - 6704								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	657	3	Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		63		RRCID -> 224044		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6504 - 6619								
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	77	3	Y	-0-					-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	Y	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	Y	-0-					-0-
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	682	3	Y	-0-					-0-
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	854	3	Y	-0-					-0-
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	636	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		41		RRCID -> 224290		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6614 - 6740								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	Y	-0-					-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	228	3	Y	-0-					-0-
05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	966	3	Y	-0-					-0-
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	435	3	Y	-0-					-0-
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	412	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 61 RRCID -> 224295 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6770 - 6806														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	20	1	32	3	Y	-0-			-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	Y	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	18	1	102	3	Y	-0-			-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-			-0-
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 68-B WELL #: 1 RRCID -> 224305 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6558 - 6804														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	23	1	95	3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 62 RRCID -> 224417 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6685														
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	21	1	156	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	54	1	87	3	Y	-0-			-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	22	1	139	3	Y	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	76	3	Y	-0-			-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	3	Y	-0-			-0-
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 70-B WELL #: 1 RRCID -> 224684 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6017 - 6431														
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	96	1	397	3	N	-0-			-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	53	1	161	3	N	-0-			-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	91	1	190	3	N	-0-			-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	83	1	169	3	N	-0-			-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	95	1	121	3	N	-0-			-0-
BEASLEY STATE 97 WELL #: 34 RRCID -> 224729 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6552 - 6702														
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	16	1	124	3	Y	-0-			-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	3	Y	-0-			-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	148	1	236	3	Y	-0-			-0-
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	66	1	428	3	Y	-0-			-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	35	1	194	3	Y	-0-			-0-
07	248 N	145	-0-	-103	-0-	4	1	141	3	Y	-0-			-0-
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 1 RRCID -> 224733 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5839 - 6333														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	199	1	819	3	N	-0-			-0-
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	180	1	543	3	N	-0-			-0-
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	183	1	380	3	N	-0-			-0-
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	211	1	432	3	N	-0-			-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	182	1	232	3	N	-0-			-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 58 RRCID -> 224971 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6646 - 6802														
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-			-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	28	1	242	3	Y	-0-			-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	185	1	295	3	Y	-0-			-0-
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	136	1	879	3	Y	-0-			-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	26	1	143	3	Y	-0-			-0-
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	16	1	547	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
BEASLEY STATE 97		WELL #: 57		RRCID -> 225039		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6567 - 6678	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	24 1	182 3	Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	113 1	728 3	Y	-0-
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	105 1	582 3	Y	-0-
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	14 1	490 3	Y	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 67		RRCID -> 225136		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6518 - 6648	
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	15 1	116 3	Y	-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	40 1	340 3	Y	-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	24 1	39 3	Y	-0-
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	116 1	745 3	Y	-0-
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	59 1	323 3	Y	-0-
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	11 1	381 3	Y	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 64		RRCID -> 225665		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6707 - 6831	
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	52 1	392 3	Y	-0-
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	109 1	929 3	Y	-0-
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	185 1	294 3	Y	-0-
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	162 1	1043 3	Y	-0-
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	109 1	602 3	Y	-0-
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	26 1	880 3	Y	-0-

VT J. MARTIN ST OF TX		WELL #: 7901		RRCID -> 225797		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6702 - 6930	
02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	397 1	916 3	N	-0-
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	328 1	536 3	N	-0-
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	99 1	369 3	N	-0-
05	744 N	684	-0-	-60	-0-	224 1	460 3	N	-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	103 1	217 3	N	-0-
07	496 N	348	-0-	-148	-0-	170 1	178 3	N	-0-

VT MARTIN TRUST'S ST OF TX		WELL #: 6602		RRCID -> 225842		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6649 - 6877	
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	210 1	484 3	N	-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	154 1	253 3	N	-0-
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	209 1	781 3	N	-0-
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	303 1	623 3	N	-0-
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	190 1	400 3	N	-0-
07	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	787 1	819 3	N	-0-

VT J. MARTIN ST OF TX		WELL #: 6602		RRCID -> 226007		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6629 - 6845	
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	156 1	361 3	N	-0-
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	167 1	273 3	N	-0-
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	101 1	376 3	N	-0-
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	175 1	359 3	N	-0-
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	138 1	291 3	N	-0-
07	496 N	388	-0-	-108	-0-	190 1	198 3	N	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 68		RRCID -> 226160		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6575 - 6641	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	45 1	637 3	Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		Y	-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		Y	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)														CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
BEASLEY STATE 97															
WELL #: 36 RRCID -> 226161 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6574 - 6702															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	45	1	635	3	Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
VT MANRY 2292 WELL #: 4 RRCID -> 226246 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7201 - 7332															
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	169	1	271	3	Y	-0-	3	1	-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	222	1	445	3	Y	-0-			-0-
04	480	N	429	-0-	-51	-0-	137	1	292	3	Y	-0-			-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	198	1	349	3	Y	-0-			-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	195	1	357	3	Y	-0-			-0-
07	434	N	233	-0-	-201	-0-	72	1	161	3	Y	-0-			-0-
MEADOR STATE WELL #: 7 RRCID -> 226257 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 6624 - 6688															
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	119	1	888	3	Y	-0-			-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	83	1	704	3	Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	121	1	780	3	Y	-0-			-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	51	1	282	3	Y	-0-			-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	15	1	514	3	Y	-0-			-0-
SAUNDERS 106 WELL #: 4 RRCID -> 226422 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6172 - 6433															
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	10	1	15	3	N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 2 RRCID -> 226794 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5785 - 6354															
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	43	1	178	3	N	-0-			-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	66	1	198	3	N	-0-			-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	32	1	67	3	N	-0-			-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	35	1	70	3	N	-0-			-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	208	1	267	3	N	-0-			-0-
VT MANRY 2292 WELL #: 1 RRCID -> 226804 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7203 - 7367															
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	51	1	81	3	Y	-0-	6	1	-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	53	1	107	3	Y	-0-			-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	50	1	108	3	Y	-0-			-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	53	1	94	3	Y	-0-			-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	67	1	124	3	Y	-0-			-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	41	1	92	3	Y	-0-			-0-
VT MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 1 RRCID -> 226872 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7282 - 7424															
02	308	N	252	-0-	-56	-0-	97	1	155	3	Y	-0-			-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	99	1	197	3	Y	-0-			-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	130	1	277	3	Y	-0-			-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	105	1	185	3	Y	-0-			-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	121	1	222	3	Y	-0-			-0-
07	434	N	393	-0-	-41	-0-	121	1	272	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
VT MANRY 2292														
WELL #: 2													RRCID -> 226874	
COMPL. DATE 04/17/2007													TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7203 - 7332	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	392 N	369	-0-	-23	-0-	142	1	227	3	Y	-0-	3 1		-0-
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	184	1	368	3	Y	-0-			-0-
04	480 N	432	-0-	-48	-0-	138	1	294	3	Y	-0-			-0-
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	233	1	410	3	Y	-0-			-0-
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	161	1	296	3	Y	-0-			-0-
07	434 N	411	-0-	-23	-0-	126	1	285	3	Y	-0-			-0-

MEADOR STATE													WELL #: 14	
RRCID -> 227366													COMPL. DATE 04/03/2007	
TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6531 - 6647														
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	Y	-0-			-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	24	1	311	3	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-			-0-

MEADOR STATE													WELL #: 13	
RRCID -> 227502													COMPL. DATE 03/22/2007	
TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6526 - 6670														
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	62	1	462	3	Y	-0-			-0-
03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	119	1	1009	3	Y	-0-			-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	36	1	57	3	Y	-0-			-0-
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	148	1	956	3	Y	-0-			-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	27	1	147	3	Y	-0-			-0-
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	17	1	603	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104													WELL #: 54	
RRCID -> 227543													COMPL. DATE 04/14/2007	
TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6848														
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	28	1	209	3	Y	-0-			-0-
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	58	1	488	3	Y	-0-			-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	122	1	194	3	Y	-0-			-0-
05	248 N	138	-0-	-110	-0-	19	1	119	3	Y	-0-			-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	21	1	118	3	Y	-0-			-0-
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	13	1	444	3	Y	-0-			-0-

SAUNDERS-STATE 108													WELL #: 7	
RRCID -> 227556													COMPL. DATE 05/04/2007	
TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6452 - 6475														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VT MANRY 2292													WELL #: 3	
RRCID -> 227872													COMPL. DATE 06/13/2007	
TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7267 - 7407														
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	63	1	101	3	Y	-0-	1 1		-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	70	1	139	3	Y	-0-			-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	74	1	160	3	Y	-0-			-0-
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	62	1	108	3	Y	-0-			-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	74	1	136	3	Y	-0-			-0-
07	248 N	243	-0-	-5	-0-	75	1	168	3	Y	-0-			-0-

VT MANRY 2292													WELL #: 8	
RRCID -> 228133													COMPL. DATE 07/04/2007	
TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7165 - 7303														
02	252 N	241	-0-	-11	-0-	92	1	149	3	Y	-0-	3 1		-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	126	1	253	3	Y	-0-			-0-
04	360 N	337	-0-	-23	-0-	107	1	230	3	Y	-0-			-0-
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	122	1	215	3	Y	-0-			-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	118	1	216	3	Y	-0-			-0-
07	341 N	328	-0-	-13	-0-	101	1	227	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 69 RRCID -> 228454 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6665 - 6796												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									BALANCE
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	45	1	338	3	Y	-0-	-0-
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	94	1	798	3	Y	-0-	-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	51	1	81	3	Y	-0-	-0-
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	73	1	469	3	Y	-0-	-0-
06	390 N	345	-0-	-45	-0-	53	1	292	3	Y	-0-	-0-
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	16	1	541	3	Y	-0-	-0-
MEADOR STATE WELL #: 15 RRCID -> 228828 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6722												
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	66	1	641	3	Y	-0-	-0-
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	37	1	480	3	Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-	-0-
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-	-0-
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-	-0-
VT MANRY 2292 WELL #: 5 RRCID -> 229001 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7206 - 7351												
02	280 N	270	-0-	-10	-0-	104	1	166	3	Y	-0-	-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	106	1	211	3	Y	-0-	-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	103	1	220	3	Y	-0-	-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	115	1	203	3	Y	-0-	-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	112	1	205	3	Y	-0-	-0-
07	310 N	250	-0-	-60	-0-	77	1	173	3	Y	-0-	-0-
VT MANRY 2292 WELL #: 7 RRCID -> 229036 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7280 - 7422												
02	308 N	294	-0-	-14	-0-	113	1	181	3	Y	-0-	-0-
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	159	1	318	3	Y	-0-	-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	137	1	292	3	Y	-0-	-0-
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	140	1	247	3	Y	-0-	-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	91	1	168	3	Y	-0-	-0-
07	403 N	286	-0-	-117	-0-	88	1	198	3	Y	-0-	-0-
MEADOR STATE WELL #: 19 RRCID -> 229377 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6745												
02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	155	1	1160	3	Y	-0-	-0-
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	39	1	329	3	Y	-0-	-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	129	1	206	3	Y	-0-	-0-
05	744 N	722	-0-	-22	-0-	97	1	625	3	Y	-0-	-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	38	1	210	3	Y	-0-	-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	14	1	486	3	Y	-0-	-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 70 RRCID -> 229378 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6754												
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	39	1	249	3	Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	136	3	Y	-0-	-0-
MEADOR STATE WELL #: 16 RRCID -> 229591 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6544 - 6660												
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	81	1	785	3	Y	-0-	-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	40	1	518	3	Y	-0-	-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	Y	-0-	-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
VT MANRY 2292														
WELL #: 9 RRCID -> 230030 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7172 - 7308														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	143	1	231	3	Y	-0-	3	1	-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	85	1	170	3	Y	-0-			-0-
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	90	1	194	3	Y	-0-			-0-
05	310 N	283	-0-	-27	-0-	103	1	180	3	Y	-0-			-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	99	1	182	3	Y	-0-			-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	87	1	197	3	Y	-0-			-0-
VT MANRY 2292														
WELL #: 6 RRCID -> 230356 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7195 - 7318														
02	280 N	120	-0-	-160	-0-	46	1	74	3	Y	-0-	3	1	-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	78	1	157	3	Y	-0-			-0-
04	210 N	156	-0-	-54	-0-	50	1	106	3	Y	-0-			-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	68	1	119	3	Y	-0-			-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	63	1	117	3	Y	-0-			-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	94	1	210	3	Y	-0-			-0-
VT MANRY 2292														
WELL #: 10 RRCID -> 230549 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7251 - 7392														
02	168 N	125	-0-	-43	-0-	48	1	77	3	Y	-0-	8	1	-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	93	1	185	3	Y	-0-			-0-
04	270 N	184	-0-	-86	-0-	59	1	125	3	Y	-0-			-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	82	1	143	3	Y	-0-			-0-
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	73	1	133	3	Y	-0-			-0-
07	186 N	147	-0-	-39	-0-	45	1	102	3	Y	-0-			-0-
PALAFOX 59														
WELL #: 2 RRCID -> 230727 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6458 - 6644														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	3			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	50	-0-	50	100	50	1			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	50	-0-	50	150	50	1			N	-0-			-0-
COX 1047														
WELL #: 1 RRCID -> 230739 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6650 - 6772														
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	51	1	380	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	241	1	383	3	Y	-0-			-0-
05	465 N	429	-0-	-36	-0-	58	1	371	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	18	1	634	3	Y	-0-			-0-
VT MANRY 2292														
WELL #: 11 RRCID -> 231017 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7180 - 7312														
02	280 N	219	-0-	-61	-0-	84	1	135	3	Y	-0-	8	1	-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	89	1	179	3	Y	-0-			-0-
04	300 N	192	-0-	-108	-0-	61	1	131	3	Y	-0-			-0-
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	137	1	241	3	Y	-0-			-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	86	1	157	3	Y	-0-			-0-
07	186 N	75	-0-	-111	-0-	23	1	52	3	Y	-0-			-0-
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B														
WELL #: 9 RRCID -> 231214 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6690 - 6814														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	Y	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
07	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
VT MANRY 2292		WELL #: 12		RRCID -> 231959		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7264 - 7404							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	94	1	151	3	Y	-0-	3	1	-0-	
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	95	1	190	3	Y	-0-			-0-	
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	74	1	159	3	Y	-0-			-0-	
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	126	1	222	3	Y	-0-			-0-	
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	91	1	168	3	Y	-0-			-0-	
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	86	1	194	3	Y	-0-			-0-	
SAUNDERS 108				WELL #: 9		RRCID -> 232467		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6140 - 6389					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
PALAFOX EXPLORATION CO. 876				WELL #: 18		RRCID -> 232770		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6232 - 6524					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
PALAFOX EXPLORATION CO.				WELL #: 28		RRCID -> 232778		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6374 - 6402					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
OWEN 3				WELL #: 3		RRCID -> 232779		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7078 - 7206					
02	252 N	235	-0-	-17	-0-	5	1	230	3	Y	-0-			-0-	
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	37	1	249	3	Y	-0-			-0-	
04	270 N	224	-0-	-46	-0-	19	1	205	3	Y	-0-			-0-	
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	3	Y	-0-			-0-	
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	Y	-0-			-0-	
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	3	Y	-0-			-0-	
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105				WELL #: 45		RRCID -> 232782		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6795					
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	47	1	355	3	Y	-0-			-0-	
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	3	Y	-0-			-0-	
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	43	1	69	3	Y	-0-			-0-	
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	44	1	287	3	Y	-0-			-0-	
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	20	1	113	3	Y	-0-			-0-	
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	6	1	223	3	Y	-0-			-0-	
VT MANRY 2292				WELL #: 14		RRCID -> 233067		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7260 - 7407					
02	392 N	317	-0-	-75	-0-	122	1	195	3	Y	-0-	3	1	-0-	
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	117	1	235	3	Y	-0-			-0-	
04	390 N	329	-0-	-61	-0-	105	1	224	3	Y	-0-			-0-	
05	341 N	330	-0-	-11	-0-	120	1	210	3	Y	-0-			-0-	
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	86	1	158	3	Y	-0-			-0-	
07	341 N	251	-0-	-90	-0-	77	1	174	3	Y	-0-			-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 65 RRCID -> 233160 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6796															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	20	1	146	3	Y	-0-				-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	147	3	Y	-0-				-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	27	1	44	3	Y	-0-				-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	31	1	200	3	Y	-0-				-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	31	1	171	3	Y	-0-				-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	7	1	234	3	Y	-0-				-0-

VT MANRY 2292 WELL #: 13 RRCID -> 233200 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7217 - 7377															
02	112 N	64	-0-	-48	-0-	24	1	40	3	Y	-0-	3	1		-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	12	1	24	3	Y	-0-				-0-
04	120 N	15	-0-	-105	-0-	5	1	10	3	Y	-0-				-0-
05	62 N	17	-0-	-45	-0-	6	1	11	3	Y	-0-				-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	15	1	28	3	Y	-0-				-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	7	1	15	3	Y	-0-				-0-

VT MANRY 2292 WELL #: 17 RRCID -> 233908 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7303 - 7454															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VT MANRY 2292 WELL #: 15 RRCID -> 233970 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7362 - 7486															
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	48	1	76	3	Y	-0-	3	1		-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	43	1	86	3	Y	-0-				-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	33	1	71	3	Y	-0-				-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	48	1	84	3	Y	-0-				-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	46	1	84	3	Y	-0-				-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	39	1	87	3	Y	-0-				-0-

OWEN 4 WELL #: 3 RRCID -> 234817 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7189 - 7334															
02	196 N	134	-0-	-62	-0-	3	1	131	3	N	-0-				-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	21	1	141	3	N	-0-				-0-
04	180 N	156	-0-	-24	-0-	13	1	143	3	N	-0-				-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	N	-0-				-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-				-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 33 RRCID -> 234827 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6195 - 6468															
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 15 RRCID -> 234831 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6474															
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																			
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 74 RRCID -> 234913 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6624 - 6750																			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	13	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	117	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	90	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	122	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

VT MANRY ST OF TX 1138													WELL #:	5	RRCID -> 234926	COMPL. DATE 01/25/2008	TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7301 - 7449		
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	251	1	404	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	356	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	367	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	327	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	300	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	496 N	332	-0-	-0-	-164	-0-	-0-	-0-	102	1	230	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. 110													WELL #:	13	RRCID -> 235040	COMPL. DATE 12/21/2007	TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6351 - 6378		
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	62 N	5	-0-	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182													WELL #:	37	RRCID -> 235042	COMPL. DATE 11/01/2007	TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6419 - 6435		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182													WELL #:	81	RRCID -> 235512	COMPL. DATE 11/16/2007	TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6311		
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	13 N	-0-	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292													WELL #:	22	RRCID -> 235897	COMPL. DATE 07/29/2008	TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6220 - 6495		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. 876													WELL #:	17	RRCID -> 236431	COMPL. DATE 08/01/2008	TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6208 - 6309		
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)				//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978														
VT MANRY 2292				WELL #:	18	RRCID ->	236503	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL	DEPTH	7742	PERF.	7297	-	7459			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	112 N	71	-0-	-41	-0-		27	1	44	3	Y	-0-		1	1			-0-	
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-		12	1	23	3	Y	-0-						-0-	
04	150 N	51	-0-	-99	-0-		16	1	35	3	Y	-0-						-0-	
05	93 N	62	-0-	-31	-0-		23	1	39	3	Y	-0-						-0-	
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-		40	1	73	3	Y	-0-						-0-	
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-		30	1	66	3	Y	-0-						-0-	
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292				WELL #:	20	RRCID ->	236512	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL	DEPTH	6721	PERF.	6309	-	6409			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105				WELL #:	73	RRCID ->	236650	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL	DEPTH	7000	PERF.	6612	-	6720			
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-		24	1	176	3	Y	-0-						-0-	
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-		71	1	604	3	Y	-0-						-0-	
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-		362	1	575	3	Y	-0-						-0-	
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-		167	1	1074	3	Y	-0-						-0-	
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-		127	1	701	3	Y	-0-						-0-	
07	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-		32	1	1121	3	Y	-0-						-0-	
VT MANRY ST OF TX 1138				WELL #:	3	RRCID ->	236707	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL	DEPTH	7765	PERF.	7368	-	7531			
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-		126	1	202	3	Y	-0-						-0-	
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-		103	1	206	3	Y	-0-						-0-	
04	330 N	294	-0-	-36	-0-		94	1	200	3	Y	-0-						-0-	
05	341 N	319	-0-	-22	-0-		116	1	203	3	Y	-0-						-0-	
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-		99	1	181	3	Y	-0-						-0-	
07	310 N	267	-0-	-43	-0-		82	1	185	3	Y	-0-						-0-	
VT MANRY 2292				WELL #:	16	RRCID ->	237024	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL	DEPTH	7668	PERF.	7264	-	7419			
02	112 N	109	-0-	-3	-0-		42	1	67	3	Y	-0-		3	1			-0-	
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-		52	1	104	3	Y	-0-						-0-	
04	120 N	85	-0-	-35	-0-		27	1	58	3	Y	-0-						-0-	
05	124 N	113	-0-	-11	-0-		41	1	72	3	Y	-0-						-0-	
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-		34	1	63	3	Y	-0-						-0-	
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-		31	1	69	3	Y	-0-						-0-	
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182				WELL #:	54	RRCID ->	237478	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL	DEPTH	6650	PERF.	6448	-	6472			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105				WELL #:	43	RRCID ->	238164	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL	DEPTH	7000	PERF.	6654	-	6772			
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-		46	1	344	3	Y	-0-						-0-	
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-		14	1	118	3	Y	-0-						-0-	
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-		27	1	43	3	Y	-0-						-0-	
05	310 N	265	-0-	-45	-0-		36	1	229	3	Y	-0-						-0-	
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-		26	1	145	3	Y	-0-						-0-	
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-		6	1	204	3	Y	-0-						-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
VT PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1502 RRCID -> 238468 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6487 - 6629												
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	74	1	305	3	N	-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	47	1	144	3	N	-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	58	1	121	3	N	-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	50	1	103	3	N	-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	73	1	93	3	N	-0-
VT J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 240259 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6644 - 6786												
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	155	1	358	3	N	-0-
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	389	1	635	3	N	-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	184	1	686	3	N	-0-
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	137	1	282	3	N	-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	85	1	178	3	N	-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	225	1	234	3	N	-0-
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX WELL #: 6002 RRCID -> 240283 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6429 - 6552												
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	81	1	335	3	N	-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	36	1	109	3	N	-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	21	1	45	3	N	-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	6	1	11	3	N	-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	110	1	141	3	N	-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 70 RRCID -> 240289 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6440												
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	Y	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5701 RRCID -> 240379 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6442 - 6534												
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	1	1	241	3	N	-0-
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	204	1	842	3	N	-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	70	1	211	3	N	-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	49	1	101	3	N	-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	33	1	68	3	N	-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	209	1	267	3	N	-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 76 RRCID -> 241011 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6274												
02	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-
03	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-
04	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-
05	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-
06	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-
07	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 77 RRCID -> 241049 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6645 - 6764												
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	101	3	Y	-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	25	1	215	3	Y	-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	21	1	34	3	Y	-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	77	1	495	3	Y	-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	76	1	421	3	Y	-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	3	Y	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		72	RRCID -> 241604		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6675 - 6843				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	682	3	Y	-0-			-0-
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	500	3	Y	-0-			-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	166	3	Y	-0-			-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	286	3	Y	-0-			-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	179	3	Y	-0-			-0-
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	238	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		11	RRCID -> 241609		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 6693		PERF. 6264 - 6397				
02	336 N	139	-0-	-197	-0-	-0-	16	1	123	3	Y	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	-0-	18	1	117	3	Y	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	80	3	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		25	RRCID -> 241738		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 6805		PERF. 6327 - 6628				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		21	RRCID -> 241740		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6444 - 6464				
02	168 N	4	-0-	-164	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COX 1047		WELL #:		2	RRCID -> 241746		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6674 - 6804				
02	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1	1699	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	-0-	790	1	1255	3	Y	-0-			-0-
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	653	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1083	3	Y	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 108 "A"		WELL #:		20	RRCID -> 241757		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6238 - 6342				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "C"		WELL #:		3	RRCID -> 241766		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 7515		PERF. 7106 - 7260				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		87	RRCID -> 241928		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6560 - 6584			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SAUNDERS 108		WELL #:		11	RRCID -> 241932		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6151 - 6430			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SAUNDERS 108		WELL #:		16	RRCID -> 241933		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6245 - 6511			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OWEN 4		WELL #:		4	RRCID -> 241938		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7122 - 7256			
02	336 N	294	-0-	-42	-0-	6	1	288	3	Y	-0-			-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	50	1	338	3	Y	-0-			-0-
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	30	1	328	3	Y	-0-			-0-
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	Y	-0-			-0-
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	3	Y	-0-			-0-
07	372 N	369	-0-	-3	-0-	19	1	350	3	Y	-0-			-0-
VT MARIN TRUST'S ST OF TX		WELL #:		6603	RRCID -> 242011		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 7160		PERF. 6770 - 6798			
02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	474	1	1094	3	N	-0-			-0-
03	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	628	1	1027	3	N	-0-			-0-
04	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	350	1	1306	3	N	-0-			-0-
05	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	548	1	1125	3	N	-0-			-0-
06	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	473	1	997	3	N	-0-			-0-
07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	758	1	790	3	N	-0-			-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		36	RRCID -> 242097		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6128 - 6392			
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. 109		WELL #:		42	RRCID -> 242198		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6468 - 6481			
02	140 N	66	-0-	-74	-0-	8	1	58	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)													CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																	
OWEN 3																	
WELL #: 6													RRCID -> 242222				
COMPL. DATE 08/13/2008													TOTAL DEPTH 7513				
PERF. 7058 - 7186																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	112 N	5	-0-	-0-	-107	-0-	-0-	5	3				Y	-0-			-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	174	3	Y	Y	-0-			-0-
04	120 N	11	-0-	-0-	-109	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	Y	-0-			-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	Y	Y	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3				Y	-0-			-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	Y	Y	-0-			-0-
PALAFOX 109													WELL #: 45				
RRCID -> 243664													COMPL. DATE 08/29/2008				
TOTAL DEPTH 6650													PERF. 6237 - 6478				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105													WELL #: 46				
RRCID -> 243714													COMPL. DATE 09/06/2008				
TOTAL DEPTH 7000													PERF. 6669 - 6796				
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	154	3	Y	Y	-0-			-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	117	3	Y	Y	-0-			-0-
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	324	1	514	3	Y	Y	-0-			-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	338	3	Y	Y	-0-			-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	210	3	Y	Y	-0-			-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	291	3	Y	Y	-0-			-0-
PALAFOX STATE 107													WELL #: 40				
RRCID -> 244622													COMPL. DATE 09/18/2008				
TOTAL DEPTH 6700													PERF. 6551 - 6557				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
COX 1047													WELL #: 5				
RRCID -> 244636													COMPL. DATE 10/15/2008				
TOTAL DEPTH 7000													PERF. 6630 - 6751				
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	942	3	Y	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	578	1	919	3	Y	Y	-0-			-0-
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	698	3	Y	Y	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	Y	-0-			-0-
07	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1049	3	Y	Y	-0-			-0-
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B													WELL #: 5				
RRCID -> 244641													COMPL. DATE 10/04/2008				
TOTAL DEPTH 7000													PERF. 6709 - 6848				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	408	3	Y	Y	-0-			-0-
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	741	3	Y	Y	-0-			-0-
OWEN 3													WELL #: 7				
RRCID -> 245170													COMPL. DATE 10/17/2008				
TOTAL DEPTH 7464													PERF. 7080 - 7208				
02	224 N	196	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	4	1	192	3	Y	Y	-0-			-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	200	3	Y	Y	-0-			-0-
04	240 N	209	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	17	1	192	3	Y	Y	-0-			-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	208	3	Y	Y	-0-			-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	Y	Y	-0-			-0-
07	217 N	215	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	11	1	204	3	Y	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
RETTIG, MABEL WELL #: L 45A RRCID -> 247265 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6802 - 6912													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
02	616 N	550	-0-	-66	-0-	224	1	326	3	Y	-0-		-0-
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	168	1	555	3	Y	-0-		-0-
04	690 N	611	-0-	-79	-0-	236	1	375	3	Y	-0-		-0-
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	142	1	535	3	Y	-0-		-0-
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	130	1	455	3	Y	-0-		-0-
07	620 N	589	-0-	-31	-0-	81	1	508	3	Y	-0-		-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 92 RRCID -> 247280 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6451 - 6481													
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	3	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5601 RRCID -> 247299 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5942 - 5952													
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-		-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	68	1	279	3	N	-0-		-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	47	1	143	3	N	-0-		-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	76	1	157	3	N	-0-		-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	9	1	17	3	N	-0-		-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	129	1	165	3	N	-0-		-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 69 RRCID -> 247387 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6387 - 6410													
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	20	1	147	3	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 90 RRCID -> 247388 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6440													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 68 RRCID -> 247420 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6189 - 6290													
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 53 RRCID -> 247494 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 6772 - 6791													
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	3	Y	-0-		-0-
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	57	1	483	3	Y	-0-		-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	95	1	152	3	Y	-0-		-0-
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	83	1	531	3	Y	-0-		-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	65	1	361	3	Y	-0-		-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	14	1	470	3	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 6 RRCID -> 247807 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6801														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	448 N	31	-0-	-417	-0-	4	1	27	3	Y	-0-			-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	Y	-0-			-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	63	1	100	3	Y	-0-			-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	30	1	196	3	Y	-0-			-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	41	1	224	3	Y	-0-			-0-
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	8	1	284	3	Y	-0-			-0-
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX WELL #: 6203 RRCID -> 248057 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6470 - 6546														
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	132	1	544	3	N	-0-			-0-
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	146	1	440	3	N	-0-			-0-
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	194	1	402	3	N	-0-			-0-
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	144	1	295	3	N	-0-			-0-
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	213	1	273	3	N	-0-			-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 82 RRCID -> 248283 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6068 - 6320														
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 66 RRCID -> 248442 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6734 - 6870														
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-			-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	170	1	271	3	Y	-0-			-0-
05	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	188	1	1212	3	Y	-0-			-0-
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	115	1	637	3	Y	-0-			-0-
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	24	1	824	3	Y	-0-			-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 91 RRCID -> 248487 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6562 - 6596														
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
OWEN 3 WELL #: 5 RRCID -> 249197 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7115 - 7251														
02	336 N	304	-0-	-32	-0-	6	1	298	3	Y	-0-			-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	48	1	325	3	Y	-0-			-0-
04	360 N	340	-0-	-20	-0-	29	1	311	3	Y	-0-			-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	336	3	Y	-0-			-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	Y	-0-			-0-
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	337	3	Y	-0-			-0-
COX 96 WELL #: 6 RRCID -> 250089 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6611 - 6724														
02	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-			-0-
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	44	1	627	3	N	-0-			-0-
04	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-			-0-
05	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-			-0-
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-			-0-
07	1023 N	730	-0-	-293	-0-	730	3			N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
VT ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8201 RRCID -> 252524 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6918 - 6950													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35 3	N	-0-			-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	30	1	62 3	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
VT ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8301 RRCID -> 255921 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6850 - 6978													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	102	1	379 3	N	-0-			-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	78	1	159 3	N	-0-			-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	64	1	136 3	N	-0-			-0-
07	186 N	104	-0-	-82	-0-	51	1	53 3	N	-0-			-0-
MIDDLETON OIL COMPANY 565000 MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 057775 COMPL. DATE 06/24/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	2	1	76 2	N	-0-			-0-
03	124 N	70	-0-	-54	-0-	2	1	68 2	N	-0-			-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130 2	N	-0-			-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	124 2	N	-0-			-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132 2	N	-0-			-0-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	3	1	119 2	N	-0-			-0-
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 1 RRCID -> 058512 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7253 PERF. N/A													
02	448 N	421	-0-	-27	-0-	11	1	410 2	N	-0-			-0-
03	496 N	456	-0-	-40	-0-	13	1	443 2	N	-0-			-0-
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	14	1	526 2	N	-0-			-0-
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	14	1	499 2	N	-0-			-0-
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	14	1	505 2	N	-0-			-0-
07	558 N	444	-0-	-114	-0-	12	1	432 2	N	-0-			-0-
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3 RRCID -> 060708 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A													
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	22	1	855 2	N	-0-			-0-
03	868 N	842	-0-	-26	-0-	24	1	818 2	N	-0-			-0-
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	26	1	945 2	N	-0-			-0-
05	961 N	951	-0-	-10	-0-	26	1	925 2	N	-0-			-0-
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	24	1	908 2	N	-0-			-0-
07	992 N	865	-0-	-127	-0-	24	1	841 2	N	-0-			-0-
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 060709 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A													
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	13	1	478 2	N	-0-			-0-
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	15	1	506 2	N	-0-			-0-
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	13	1	458 2	N	-0-			-0-
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	14	1	494 2	N	-0-			-0-
06	360 N	260	-0-	-100	-0-	7	1	253 2	N	-0-			-0-
*07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	11	1	377 2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)				//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB							
MIDDLETON OIL COMPANY				//CONT.//	565000															
MIDDLETON, TRIPHENE -E-				WELL #:	1	RRCID -> 060710		COMPL.	DATE 09/24/1973	TOTAL	DEPTH	7150	PERF.	N/A						
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	301	2	N	-0-					-0-	
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	282	2	N	-0-					-0-	
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	350	2	N	-0-					-0-	
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	335	2	N	-0-					-0-	
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	330	2	N	-0-					-0-	
07	372	N	307	-0-	-65	-0-	-0-		9	1	298	2	N	-0-					-0-	
MIDDLETON, TRIPHENE -D-				WELL #:	1	RRCID -> 060711		COMPL.	DATE 10/13/1973	TOTAL	DEPTH	6932	PERF.	N/A						
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	-0-		11	1	414	2	N	-0-					-0-	
03	558	N	486	-0-	-72	-0-	-0-		14	1	472	2	N	-0-					-0-	
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	552	2	N	-0-					-0-	
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	511	2	N	-0-					-0-	
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	541	2	N	-0-					-0-	
07	589	N	492	-0-	-97	-0-	-0-		14	1	478	2	N	-0-					-0-	
MIDDLETON, TRIPHENE -C-				WELL #:	1	RRCID -> 060712		COMPL.	DATE 10/16/1973	TOTAL	DEPTH	7100	PERF.	N/A						
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	241	2	N	-0-					-0-	
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	225	2	N	-0-					-0-	
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	-0-		7	1	245	2	N	-0-					-0-	
05	279	N	241	-0-	-38	-0-	-0-		7	1	234	2	N	-0-					-0-	
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	252	2	N	-0-					-0-	
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	-0-		7	1	226	2	N	-0-					-0-	
MIDDLETON, TRIPHENE -F-				WELL #:	2	RRCID -> 060746		COMPL.	DATE 11/08/1973	TOTAL	DEPTH	7350	PERF.	N/A						
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	283	2	N	-0-					-0-	
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	306	2	N	-0-					-0-	
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	266	2	N	-0-					-0-	
05	310	N	258	-0-	-52	-0-	-0-		7	1	251	2	N	-0-					-0-	
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	544	2	N	-0-					-0-	
07	279	N	161	-0-	-118	-0-	-0-		5	1	156	2	N	-0-					-0-	
MALTSBERGER, J. T. JR.				WELL #:	4	RRCID -> 060785		COMPL.	DATE 07/23/1974	TOTAL	DEPTH	7100	PERF.	N/A						
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	115	2	N	-0-					-0-	
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	126	2	N	-0-					-0-	
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	121	2	N	-0-					-0-	
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	-0-		3	1	118	2	N	-0-					-0-	
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	131	2	N	-0-					-0-	
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	-0-		3	1	116	2	N	-0-					-0-	
MALTSBERGER, J. T., JR.				WELL #:	3	RRCID -> 060797		COMPL.	DATE 08/07/1974	TOTAL	DEPTH	7000	PERF.	N/A						
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	510	2	N	-0-					-0-	
03	527	N	497	-0-	-30	-0-	-0-		14	1	483	2	N	-0-					-0-	
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	545	2	N	-0-					-0-	
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	532	2	N	-0-					-0-	
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	533	2	N	-0-					-0-	
07	527	N	522	-0-	-5	-0-	-0-		15	1	507	2	N	-0-					-0-	
MALTSBERGER, J. T., JR.				WELL #:	1	RRCID -> 060879		COMPL.	DATE 05/05/1973	TOTAL	DEPTH	7100	PERF.	N/A						
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	369	2	N	-0-					-0-	
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	442	2	N	-0-					-0-	
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	335	2	N	-0-					-0-	
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	367	2	N	-0-					-0-	
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	468	2	N	-0-					-0-	
*07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	421	2	N	-0-					-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)													CNTY: WEBB					
MIDDLETON OIL COMPANY																		
MIDDLETON, TRIPHENE -F-																		
//CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 565000																		
WELL #: 1 RRCID -> 060880 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 7271 PERF. N/A																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	224 N	151	-0-	-73	-0-			4	1	147	2	N	-0-					-0-
03	217 N	176	-0-	-41	-0-			5	1	171	2	N	-0-					-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-			8	1	274	2	N	-0-					-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-			8	1	263	2	N	-0-					-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-			10	1	361	2	N	-0-					-0-
07	279 N	263	-0-	-16	-0-			7	1	256	2	N	-0-					-0-
MALTSBERGER, J.T., JR.													WELL #: 2 RRCID -> 061471 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A					
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-			4	1	168	2	N	-0-					-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-			7	1	229	2	N	-0-					-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-			7	1	237	2	N	-0-					-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-			5	1	189	2	N	-0-					-0-
06	240 N	194	-0-	-46	-0-			5	1	189	2	N	-0-					-0-
07	248 N	170	-0-	-78	-0-			5	1	165	2	N	-0-					-0-
MIDDLETON, TRIPHENE -D-													WELL #: 2 RRCID -> 061636 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A					
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-			21	1	800	2	N	-0-					-0-
03	868 N	739	-0-	-129	-0-			21	1	718	2	N	-0-					-0-
04	930 N	882	-0-	-48	-0-			24	1	858	2	N	-0-					-0-
05	899 N	836	-0-	-63	-0-			23	1	813	2	N	-0-					-0-
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-			22	1	812	2	N	-0-					-0-
07	899 N	777	-0-	-122	-0-			22	1	755	2	N	-0-					-0-
COX, G.A.													WELL #: 2 RRCID -> 061637 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A					
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-			6	1	218	2	N	-0-					-0-
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-			11	1	373	2	N	-0-					-0-
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-			13	1	477	2	N	-0-					-0-
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-			18	1	622	2	N	-0-					-0-
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-			21	1	773	2	N	-0-					-0-
07	403 N	211	-0-	-192	-0-			6	1	205	2	N	-0-					-0-
COX, G.A.													WELL #: 1 RRCID -> 061726 COMPL. DATE 07/05/1974 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A					
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-			254	2			N	-0-					-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-			312	2			N	-0-					-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-			271	2			N	-0-					-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-			291	2			N	-0-					-0-
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-			288	2			N	-0-					-0-
*07	285 N	285	-0-	-0-	-0-			285	2			N	-0-					-0-
MIDDLETON, TRIPHENE -F-													WELL #: 3 RRCID -> 061875 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A					
02	196 N	153	-0-	-43	-0-			4	1	149	2	N	-0-					-0-
03	248 N	226	-0-	-22	-0-			6	1	220	2	N	-0-					-0-
04	240 N	227	-0-	-13	-0-			6	1	221	2	N	-0-					-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-			6	1	212	2	N	-0-					-0-
06	210 N	194	-0-	-16	-0-			5	1	189	2	N	-0-					-0-
07	248 N	240	-0-	-8	-0-			7	1	233	2	N	-0-					-0-
MIDDLETON, TRIPHENE -E-													WELL #: 3 RRCID -> 061876 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A					
02	532 N	396	-0-	-136	-0-			10	1	386	2	N	-0-					-0-
03	558 N	432	-0-	-126	-0-			12	1	420	2	N	-0-					-0-
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-			14	1	518	2	N	-0-					-0-
05	434 N	407	-0-	-27	-0-			11	1	396	2	N	-0-					-0-
06	420 N	393	-0-	-27	-0-			10	1	383	2	N	-0-					-0-
07	558 N	393	-0-	-165	-0-			11	1	382	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)				//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB						
MIDDLETON OIL COMPANY				//CONT.//	565000														
MALTSBERGER, J.T., JR.				WELL #:	6	RRCID -> 061878		COMPL.	DATE	04/09/1975	TOTAL	DEPTH	7192	PERF.	N/A				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-			6	1	247	2	N	-0-				-0-	
03	248 N	229	-0-	-19	-0-	-0-			7	1	222	2	N	-0-				-0-	
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-			7	1	265	2	N	-0-				-0-	
05	279 N	237	-0-	-42	-0-	-0-			7	1	230	2	N	-0-				-0-	
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-			8	1	292	2	N	-0-				-0-	
07	279 N	232	-0-	-47	-0-	-0-			7	1	225	2	N	-0-				-0-	
MALTSBERGER, J.T., JR.				WELL #:	5	RRCID -> 062001		COMPL.	DATE	09/06/1974	TOTAL	DEPTH	7092	PERF.	N/A				
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-			5	1	185	2	N	-0-				-0-	
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-			6	1	209	2	N	-0-				-0-	
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-			6	1	216	2	N	-0-				-0-	
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-			7	1	229	2	N	-0-				-0-	
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-			5	1	200	2	N	-0-				-0-	
07	186 N	174	-0-	-12	-0-	-0-			5	1	169	2	N	-0-				-0-	
TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B-				WELL #:	3	RRCID -> 069914		COMPL.	DATE	01/30/1977	TOTAL	DEPTH	7013	PERF.	N/A				
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	-0-			2	1	73	2	N	-0-				-0-	
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	-0-			3	1	98	2	N	-0-				-0-	
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-			3	1	118	2	N	-0-				-0-	
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-			5	1	160	2	N	-0-				-0-	
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-			4	1	137	2	N	-0-				-0-	
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	-0-			3	1	116	2	N	-0-				-0-	
TRIPHENE MIDDLETON -D-				WELL #:	1	RRCID -> 070395		COMPL.	DATE	02/23/1977	TOTAL	DEPTH	6947	PERF.	N/A				
02	336 N	319	-0-	-17	-0-	-0-			8	1	311	2	N	-0-				36	
03	341 N	296	-0-	-45	-0-	-0-			8	1	288	2	N	-0-				36	
04	330 N	235	-0-	-95	-0-	-0-			6	1	229	2	N	-0-				36	
05	341 N	281	-0-	-60	-0-	-0-			8	1	273	2	N	-0-				36	
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-			8	1	311	2	N	-0-				36	
*07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-			8	1	285	2	N	-0-				36	
MIDDLETON 25				WELL #:	1	RRCID -> 073754		COMPL.	DATE	11/10/1977	TOTAL	DEPTH	7100	PERF.	N/A				
02	250 X	250	-0-	-0-	-0-	-0-			6	1	244	2	Y	-0-				10	
03	248 X	244	-0-	-4	-0-	-0-			7	1	237	2	Y	-0-				10	
04	339 X	339	-0-	-0-	-0-	-0-			9	1	330	2	Y	-0-				10	
05	329 X	329	-0-	-0-	-0-	-0-			9	1	320	2	Y	-0-				10	
06	278 X	278	-0-	-0-	-0-	-0-			7	1	271	2	Y	-0-				10	
07	310 X	300	-0-	-10	-0-	-0-			8	1	292	2	Y	-0-				10	
MIDDLETON				WELL #:	1	RRCID -> 073794		COMPL.	DATE	08/13/1977	TOTAL	DEPTH	7320	PERF.	N/A				
02	392 X	338	-0-	-54	-0-	-0-			9	1	329	2	Y	-0-				13	
03	427 X	427	-0-	-0-	-0-	-0-			12	1	415	2	Y	-0-				13	
04	447 X	447	-0-	-0-	-0-	-0-			12	1	435	2	Y	-0-				13	
05	403 X	306	-0-	-97	-0-	-0-			9	1	297	2	Y	-0-				13	
06	457 X	457	-0-	-0-	-0-	-0-			12	1	445	2	Y	-0-				13	
07	465 X	395	-0-	-70	-0-	-0-			11	1	384	2	Y	-0-				13	
MIDDLETON -16-				WELL #:	1	RRCID -> 074113		COMPL.	DATE	11/30/1977	TOTAL	DEPTH	7225	PERF.	N/A				
02	128 X	128	-0-	-0-	-0-	-0-			3	1	125	2	Y	-0-				9	
03	124 X	114	-0-	-10	-0-	-0-			3	1	111	2	Y	-0-				9	
04	150 X	136	-0-	-14	-0-	-0-			4	1	132	2	Y	-0-				9	
05	155 X	136	-0-	-19	-0-	-0-			4	1	132	2	Y	-0-				9	
06	150 X	100	-0-	-50	-0-	-0-			3	1	97	2	Y	-0-				9	
07	155 X	97	-0-	-58	-0-	-0-			3	1	94	2	Y	-0-				9	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB										
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.// 565000																
MIDDLETON "6"		WELL #:		RRCID -> 076578		COMPL. DATE 05/01/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A										
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					11
03	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					11
04	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					11
05	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					11
06	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					11
07	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					11
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2019																		
MIDDLETON -16-				WELL #:		2		RRCID -> 076599		COMPL. DATE 04/18/1978		TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A						
02	270 X	270	-0-		-0-		-0-	7	1	263	2	Y	-0-					10
03	288 X	288	-0-		-0-		-0-	8	1	280	2	Y	-0-					10
04	295 X	295	-0-		-0-		-0-	8	1	287	2	Y	-0-					10
05	310 X	294	-0-		-16		-0-	8	1	286	2	Y	-0-					10
06	300 X	299	-0-		-1		-0-	8	1	291	2	Y	-0-					10
07	310 X	250	-0-		-60		-0-	7	1	243	2	Y	-0-					10
MIDDLETON -25-				WELL #:		2		RRCID -> 076600		COMPL. DATE 04/24/1978		TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A						
02	28 X	19	-0-		-9		-0-	19	2			Y	-0-					10
03	31 X	16	-0-		-15		-0-	16	2			Y	-0-					10
04	30 X	25	-0-		-5		-0-	1	1	24	2	Y	-0-					10
05	31 X	23	-0-		-8		-0-	1	1	22	2	Y	-0-					10
06	30 X	25	-0-		-5		-0-	1	1	24	2	Y	-0-					10
07	36 X	36	-0-		-0-		-0-	1	1	35	2	Y	-0-					10
MIDDLETON -3-				WELL #:		1		RRCID -> 077494		COMPL. DATE 07/11/1978		TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A						
02	308 N	175	-0-		-133		-0-	4	1	171	2	Y	-0-					14
03	372 N	118	-0-		-254		-0-	3	1	115	2	Y	-0-					14
04	210 N	137	-0-		-73		-0-	4	1	133	2	Y	-0-					14
05	186 N	137	-0-		-49		-0-	4	1	133	2	Y	-0-					14
06	151 N	151	-0-		-0-		-0-	4	1	147	2	Y	-0-					14
07	165 N	165	-0-		-0-		-0-	5	1	160	2	Y	-0-					14
MIDDLETON, TRIPHENE				WELL #:		E 5		RRCID -> 078038		COMPL. DATE 04/20/1978		TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A						
02	56 N	-0-	-0-		-56		-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
MIDDLETON '3'				WELL #:		2		RRCID -> 078830		COMPL. DATE 10/04/1978		TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A						
02	700 N	540	-0-		-160		-0-	14	1	526	2	Y	-0-					-0-
03	775 N	643	-0-		-132		-0-	18	1	625	2	Y	-0-					-0-
04	840 N	783	-0-		-57		-0-	21	1	762	2	Y	-0-					-0-
05	663 N	663	-0-		-0-		-0-	18	1	645	2	Y	-0-					-0-
06	799 N	799	-0-		-0-		-0-	21	1	778	2	Y	-0-					-0-
07	806 N	735	-0-		-71		-0-	21	1	714	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)			//CONT.//			52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WEBB						
MIDDLETON OIL COMPANY			//CONT.//			565000														
MIDDLETON			WELL #:			2201	RRCID ->		080266	COMPL.	DATE	12/16/1978	TOTAL	DEPTH	7121	PERF.	6938	-	7069	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	621	2	Y	-0-						11	
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	623	2	Y	-0-						11	
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	748	2	Y	-0-						11	
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	689	2	Y	-0-						11	
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	732	2	Y	-0-						11	
*07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	675	2	Y	-0-						11	
MIDDLETON			WELL #:			1401	RRCID ->		080267	COMPL.	DATE	06/04/1978	TOTAL	DEPTH	6966	PERF.	6775	-	6894	
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	976	2	Y	-0-						10	
03	1085	N	971	-0-	-114	-0-	-0-	28	1	943	2	Y	-0-						10	
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1095	2	Y	-0-						10	
05	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	-0-	30	1	1036	2	Y	-0-						10	
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1132	2	Y	-0-						10	
07	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	-0-	30	1	1051	2	Y	-0-						10	
MIDDLETON FEE			WELL #:			2	RRCID ->		080448	COMPL.	DATE	12/10/1978	TOTAL	DEPTH	6887	PERF.	6695	-	6830	
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	227	2	Y	-0-						1	
03	279	N	198	-0-	-81	-0-	-0-	6	1	192	2	Y	-0-						1	
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	236	2	Y	-0-						1	
05	248	N	194	-0-	-54	-0-	-0-	5	1	189	2	Y	-0-						1	
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	265	2	Y	-0-						1	
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	-0-	6	1	221	2	Y	-0-						1	
MIDDLETON FEE			WELL #:			3	RRCID ->		080449	COMPL.	DATE	12/15/1978	TOTAL	DEPTH	6918	PERF.	6782	-	6846	
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	542	2	Y	-0-						3	
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	555	2	Y	-0-						3	
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	-0-	13	1	466	2	Y	-0-						3	
05	620	N	502	-0-	-118	-0-	-0-	14	1	488	2	Y	-0-						3	
06	540	N	534	-0-	-6	-0-	-0-	14	1	520	2	Y	-0-						3	
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	544	2	Y	-0-						3	
MIDDLETON FEE			WELL #:			1	RRCID ->		080612	COMPL.	DATE	12/17/1978	TOTAL	DEPTH	6788	PERF.	6563	-	6671	
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	385	2	Y	-0-						3	
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	-0-	11	1	378	2	Y	-0-						3	
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	-0-	10	1	371	2	Y	-0-						3	
05	434	N	398	-0-	-36	-0-	-0-	11	1	387	2	Y	-0-						3	
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	406	2	Y	-0-						3	
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	-0-	11	1	372	2	Y	-0-						3	
MIDDLETON, TRIPHENE			WELL #:			4	RRCID ->		084375	COMPL.	DATE	09/14/1979	TOTAL	DEPTH	6980	PERF.	6690	-	6799	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						98	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						98	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						98	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						98	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						98	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						98	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2024 - WELL PLUGGED 03/12/24																				

LAS TIENDAS (OLMOS)				//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
MIDDLETON OIL COMPANY				//CONT.// 565000											
MIDDLETON FEE				WELL #: 4		RRCID -> 092019		COMPL. DATE 12/14/1981		TOTAL DEPTH 6853		PERF. 6610 - 6770			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	24	1	915	2	Y	-0-				1
03	775 N	600	-0-	-175	-0-	17	1	583	2	Y	-0-				1
04	900 N	291	-0-	-609	-0-	8	1	283	2	Y	-0-				1
05	930 N	250	-0-	-680	-0-	7	1	243	2	Y	-0-				1
06	570 N	375	-0-	-195	-0-	10	1	365	2	Y	-0-				1
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	9	1	307	2	Y	-0-				1
MIDDLETON FEE				WELL #: 5		RRCID -> 092020		COMPL. DATE 12/11/1980		TOTAL DEPTH 6815		PERF. 6648 - 6772			
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
MIDDLETON FEE				WELL #: 6		RRCID -> 092021		COMPL. DATE 12/01/1980		TOTAL DEPTH 6840		PERF. 6622 - 6740			
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	17	1	659	2	Y	-0-				3
03	682 N	660	-0-	-22	-0-	19	1	641	2	Y	-0-				3
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	19	1	707	2	Y	-0-				3
05	713 N	661	-0-	-52	-0-	18	1	643	2	Y	-0-				3
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	19	1	723	2	Y	-0-				3
07	713 N	668	-0-	-45	-0-	19	1	649	2	Y	-0-				3
MIDDLETON				WELL #: 02/03/2022		RRCID -> 092022		COMPL. DATE 11/02/1980		TOTAL DEPTH 7290		PERF. 7071 - 7179			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
PLUGGED AND ABANDONED															
MIDDLETON				WELL #: 2002		RRCID -> 092023		COMPL. DATE 01/14/1981		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 6814 - 6942			
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	20	1	763	2	Y	-0-				17
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	26	1	876	2	Y	-0-				17
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	28	1	1008	2	Y	-0-				17
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	27	1	943	2	Y	-0-				17
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	25	1	918	2	Y	-0-				17
07	1023 N	769	-0-	-254	-0-	22	1	747	2	Y	-0-				17
MIDDLETON, TRIPHENE "E"				WELL #: 6		RRCID -> 093416		COMPL. DATE 04/27/1981		TOTAL DEPTH 7014		PERF. 6712 - 6820			
02	476 N	439	-0-	-37	-0-	11	1	428	2	N	-0-				-0-
03	527 N	446	-0-	-81	-0-	13	1	433	2	N	-0-				-0-
04	390 N	229	-0-	-161	-0-	6	1	223	2	N	-0-				-0-
05	496 N	369	-0-	-127	-0-	10	1	359	2	N	-0-				-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	11	1	417	2	N	-0-				-0-
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	12	1	412	2	N	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000												
BEASLEY-MEADOR "B"		WELL #:		7	RRCID ->	144319	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6688 - 6708					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
BEASLEY-MEADOR "A"				WELL #:	8	RRCID ->	146423	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	6882	PERF. 6532 - 6654				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MIDDLETON TR. 26				WELL #:	3	RRCID ->	171051	COMPL. DATE	11/16/1998	TOTAL DEPTH	7093	PERF. 6718 - 6836				
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	14	1	541	2	N	-0-					143
03	589 N	531	-0-	-58	-0-	15	1	516	2	N	-0-					143
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	15	1	531	2	N	-0-					143
05	589 N	507	-0-	-82	-0-	14	1	493	2	N	-0-					143
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	14	1	523	2	N	-0-					143
07	558 N	496	-0-	-62	-0-	14	1	482	2	N	-0-					143
MIDDLETON, TRIPHENE ET AL				WELL #:	F 4	RRCID ->	199392	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7075 - 7100				
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	13	1	483	2	N	-0-					-0-
03	620 N	465	-0-	-155	-0-	13	1	452	2	N	-0-					-0-
04	570 N	561	-0-	-9	-0-	15	1	546	2	N	-0-					-0-
05	558 N	429	-0-	-129	-0-	12	1	417	2	N	-0-					-0-
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	13	1	475	2	N	-0-					-0-
07	589 N	439	-0-	-150	-0-	12	1	427	2	N	-0-					-0-
MEADOR, BEASLEY "A"				WELL #:	9	RRCID ->	205422	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	6890	PERF. 6568 - 6746				
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	180 N	112	-0-	-68	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
TRIPHENE MIDDLETON ET AL E				WELL #:	7	RRCID ->	214718	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	7192	PERF. 6917 - 6941				
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	16	1	621	2	N	-0-					15
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	21	1	725	2	N	-0-					15
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	20	1	731	2	N	-0-					15
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	20	1	711	2	N	-0-					15
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	20	1	739	2	N	-0-					15
07	775 N	672	-0-	-103	-0-	19	1	653	2	N	-0-					15
BEASLEY-MEADOR "B"				WELL #:	12	RRCID ->	226026	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 6522 - 6640				
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
06	540 N	478	-0-	-62	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	558 N	432	-0-	-126	-0-	432	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)				//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB								
MIDDLETON OIL COMPANY				//CONT.//	565000															
BEASLEY-MEADOR "A"				WELL #:	11	RRCID ->	226102	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL	DEPTH	6850	PERF. 6618	-	6718					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		798 N		798	-0-	-0-		-0-		798	2			N	-0-					-0-
03		841 N		841	-0-	-0-		-0-		841	2			N	-0-					-0-
04		882 N		882	-0-	-0-		-0-		882	2			N	-0-					-0-
05		899 N		859	-0-	-40		-0-		859	2			N	-0-					-0-
06		810 N		723	-0-	-87		-0-		723	2			N	-0-					-0-
07		899 N		693	-0-	-206		-0-		693	2			N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON "D"					WELL #:	3	RRCID ->	233235	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL	DEPTH	6798	PERF. 6528	-	6638				
02		560 N		560	-0-	-0-		-0-		14	1	546	2	N	-0-					19
03		477 N		477	-0-	-0-		-0-		14	1	463	2	N	-0-					19
04		630 N		517	-0-	-113		-0-		14	1	503	2	N	-0-					19
05		620 N		551	-0-	-69		-0-		15	1	536	2	N	-0-					19
06		576 N		576	-0-	-0-		-0-		15	1	561	2	N	-0-					19
07		527 N		485	-0-	-42		-0-		14	1	471	2	N	-0-					19

MIDDLETON, TRIPHENE					WELL #:	2801	RRCID ->	233639	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL	DEPTH	6925	PERF. 6598	-	6704				
02		1204 N		1027	-0-	-177		-0-		26	1	1001	2	N	-0-					38
03		1240 N		1010	-0-	-230		-0-		29	1	981	2	N	-0-					38
04		1220 N		1220	-0-	-0-		-0-		33	1	1187	2	N	-0-					38
05		1161 N		1161	-0-	-0-		-0-		32	1	1129	2	N	-0-					38
06		1328 N		1328	-0-	-0-		-0-		35	1	1293	2	N	-0-					38
07		1271 N		1173	-0-	-98		-0-		33	1	1140	2	N	-0-					38

MIDDLETON, TRIPHENE					WELL #:	2701	RRCID ->	260748	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL	DEPTH	6900	PERF. 6598	-	6692				
02		1565 N		1565	-0-	-0-		-0-		40	1	1525	2	N	-0-					120
03		1709 N		1709	-0-	-0-		-0-		49	1	1660	2	N	-0-					120
04		1785 N		1785	-0-	-0-		-0-		48	1	1737	2	N	-0-					120
05		1828 N		1828	-0-	-0-		-0-		51	1	1777	2	N	-0-					120
06		1500 N		809	-0-	-691		-0-		21	1	788	2	N	-0-					120
07		1550 N		1125	-0-	-425		-0-		32	1	1093	2	N	-0-					120

TRIPHENE MIDDLETON "D"					WELL #:	4	RRCID ->	260749	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL	DEPTH	6900	PERF. 6652	-	6742				
02		1339 N		1339	-0-	-0-		-0-		34	1	1305	2	N	-0-					59
03		1214 N		1214	-0-	-0-		-0-		35	1	1179	2	N	-0-					59
04		1379 N		1379	-0-	-0-		-0-		37	1	1342	2	N	-0-					59
05		1299 N		1299	-0-	-0-		-0-		36	1	1263	2	N	-0-					59
06		1287 N		1287	-0-	-0-		-0-		34	1	1253	2	N	-0-					59
*07		1279 N		1279	-0-	-0-		-0-		36	1	1243	2	N	-0-					59

TRIPHENE MIDDLETON "D"					WELL #:	5	RRCID ->	260829	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL	DEPTH	6900	PERF. 6621	-	6731				
02		1167 N		1167	-0-	-0-		-0-		30	1	1137	2	N	-0-					42
03		1147 N		1129	-0-	-18		-0-		32	1	1097	2	N	-0-					42
04		1110 N		1065	-0-	-45		-0-		28	1	1037	2	N	-0-					42
05		1257 N		1257	-0-	-0-		-0-		35	1	1222	2	N	-0-					42
06		1715 N		1715	-0-	-0-		-0-		45	1	1670	2	N	-0-					42
*07		1674 N		1674	-0-	-0-		-0-		47	1	1627	2	N	-0-					42

UVALLE STATE					WELL #:	1H	RRCID ->	260904	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL	DEPTH	6833	PERF. 8906	-	11026				
02		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					112
03		3100 N		12538	-0-	9438		9438		12538	2			N	-0-					112
04		3000 N		11734	-0-	8734		18172		11734	2			N	-0-					112
05		3100 N		9232	-0-	6132		24304		9232	2			N	-0-					112
06		31523 X		7219	-0-	-24304		-0-		7219	2			N	-0-					112
07		12524 X		7359	-0-	-5165		-0-		7359	2			N	-0-					112

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.// 565000							
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #: 3001		RRCID -> 270189		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 7020	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	16 1	604 2	N	-0-
03	744 N	648	-0-	-96	-0-	19 1	629 2	N	-0-
04	660 N	344	-0-	-316	-0-	9 1	335 2	N	-0-
05	682 N	378	-0-	-304	-0-	11 1	367 2	N	-0-
06	630 N	447	-0-	-183	-0-	12 1	435 2	N	-0-
*07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	14 1	480 2	N	-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915							
FASKEN		WELL #: 2		RRCID -> 212450		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6532 - 6716	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
FASKEN		WELL #: 1		RRCID -> 212452		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6563 - 6753	
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-
FASKEN		WELL #: 3		RRCID -> 214161		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6422 - 6598	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-
FASKEN		WELL #: 4		RRCID -> 214771		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6106 - 6514	
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-
FASKEN		WELL #: 10		RRCID -> 214775		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6490 - 6674	
02	112 N	15	-0-	-97	-0-	15 3		N	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N	-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
FASKEN		WELL #:		5	RRCID -> 215045		COMPL. DATE 07/24/2005		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6296 - 6550	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
FASKEN B		WELL #:		6	RRCID -> 215053		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 7107		PERF. 5850 - 6474	
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-					-0-	
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			-0-	
06		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			-0-	
07		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			-0-	
FASKEN B		WELL #:		9	RRCID -> 215098		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 6704		PERF. 5890 - 6312	
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-					-0-	
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
FASKEN		WELL #:		7	RRCID -> 215193		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6356 - 6635	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
FASKEN B		WELL #:		19	RRCID -> 215215		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 6912		PERF. 6364 - 6616	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			-0-	
06		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			-0-	
07		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			-0-	
FASKEN B		WELL #:		15	RRCID -> 215216		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 6603		PERF. 6059 - 6217	
02		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			-0-	
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					-0-	
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					-0-	
05		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			-0-	
06		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			-0-	
07		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			-0-	
FASKEN B		WELL #:		17	RRCID -> 215217		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 6612		PERF. 6140 - 6296	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN B WELL #: 14 RRCID -> 215218 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6198 - 6287														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-		-0-
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-		-0-
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-		-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-		-0-
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-		-0-
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-		-0-
FASKEN WELL #: 11 RRCID -> 215223 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6315 - 6587														
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-		-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-		-0-
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-		-0-
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-		-0-
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	-0-	171	3			N	-0-		-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-		-0-
FASKEN B WELL #: 13 RRCID -> 215241 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6288 - 6382														
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-		-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
FASKEN WELL #: 12 RRCID -> 216707 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6393 - 6462														
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
FASKEN B WELL #: 21 RRCID -> 217386 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6238 - 6396														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
FASKEN B WELL #: 27 RRCID -> 217394 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6346														
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
FASKEN, S. WELL #: 26 RRCID -> 217426 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6640 - 6716														
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-		-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915													
FASKEN		WELL #:		18	RRCID -> 219770		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH		6902 PERF. 6420 - 6516						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FASKEN B		WELL #:		16	RRCID -> 220017		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH		6723 PERF. 6258 - 6332						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FASKEN		WELL #:		31	RRCID -> 222382		COMPL. DATE 07/17/2006		TOTAL DEPTH		6700 PERF. 6227 - 6378						
02		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
FASKEN B		WELL #:		23	RRCID -> 222392		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH		6718 PERF. 5926 - 5938						
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FASKEN B		WELL #:		22	RRCID -> 222430		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH		6642 PERF. 6050 - 6201						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FASKEN B		WELL #:		24	RRCID -> 222959		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH		6710 PERF. 6206 - 6606						
02		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
04		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
FASKEN B		WELL #:		25	RRCID -> 223060		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH		6800 PERF. 6340 - 6606						
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
FASKEN		WELL #:		29	RRCID -> 223066		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6320 - 6438	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-					-0-	
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
FASKEN B		WELL #:		28	RRCID -> 223067		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6046 - 6180	
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-					-0-	
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
FASKEN		WELL #:		32	RRCID -> 223089		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6418 - 6680	
02		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			-0-	
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					-0-	
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					-0-	
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					-0-	
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			-0-	
07		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			-0-	
FASKEN		WELL #:		34	RRCID -> 223293		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6412 - 6586	
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-					-0-	
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					-0-	
04		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			-0-	
05		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			-0-	
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			-0-	
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					-0-	
FASKEN		WELL #:		33	RRCID -> 223304		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 7015		PERF. 6528 - 6700	
02		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			-0-	
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					-0-	
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					-0-	
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					-0-	
06		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			-0-	
07		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			-0-	
FASKEN		WELL #:		30	RRCID -> 223362		COMPL. DATE 09/04/2006		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6512 - 6684	
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-					-0-	
03		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			-0-	
04		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			-0-	
05		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			-0-	
06		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			-0-	
07		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			-0-	
FASKEN B		WELL #:		35	RRCID -> 225840		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 6828		PERF. 6376 - 6526	
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-					-0-	
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

LAS TIENDAS (WILCOX)				52211 085	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC				100291														
ROSA V. BENAVIDES				WELL #:	9	RRCID -> 259324		COMPL. DATE 12/09/2010		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2804 - 3605						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. <td>499978</td> <td colspan="4"></td> <td colspan="4"></td> <td colspan="4"></td>				499978														
BEASLEY-CONNEVEY RANCH				WELL #:	3	RRCID -> 043993		COMPL. DATE 12/09/1999		TOTAL DEPTH 3651		PERF. 2513 - 2780						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	34	1	55	3	N	-0-						-0-	
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	14	1	89	3	N	-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	3	N	-0-						-0-	
GONZALES, DAVID, ET AL -A-				WELL #:	1	RRCID -> 043995		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 3716		PERF. 2688 - 2781						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BEASLEY-CONNEVEY RANCH				WELL #:	8	RRCID -> 045631		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 3515		PERF. 2690 - 2734						
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	62	1	463	3	N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	70	1	110	3	N	-0-						-0-	
05	124 N	65	-0-	-59	-0-	9	1	56	3	N	-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-						-0-	
BEASLEY-CONNEVEY RANCH				WELL #:	2	RRCID -> 054199		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 3605		PERF. 2954 - 2960						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BEASLEY CONNEVEY RANCH				WELL #:	12	RRCID -> 091696		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 3705		PERF. 2533 - 2962						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

LAS TIENDAS (WILCOX)			//CONT.//		52211 085	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978													
BEASLEY CONNEVEY RANCH			WELL #:		13	RRCID -> 091697			COMPL. DATE 03/13/2000			TOTAL DEPTH		3350	PERF. 2514 - 2702			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	60	-0-	60	60	60	9	1	51	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	56	-0-	56	116	116	2	1	54	3	N	-0-					-0-
BOOTH, W. V., JR. ET AL			WELL #:		2292	3 C			RRCID -> 182705			COMPL. DATE 01/12/2001			TOTAL DEPTH		6882	PERF. 2872 - 2878
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
W. V. BOOTH ET AL			WELL #:		12	RRCID -> 197792			COMPL. DATE 07/07/2003			TOTAL DEPTH		3005	PERF. 2838 - 2841			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BOOTH, W. V. ET AL			WELL #:		2292	7			RRCID -> 254643			COMPL. DATE 11/01/2009			TOTAL DEPTH		6901	PERF. 2806 - 2816
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LAS TIENDAS (WILCOX 2600)					52211 100	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.					499978													
SAUNDERS 106			WELL #:		3	RRCID -> 181385			COMPL. DATE 02/08/2001			TOTAL DEPTH		3602	PERF. 2581 - 2585			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LAS TIENDAS (WILCOX 2800)					52211 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.					499978													
DIRKS BOOTH			WELL #:		1	RRCID -> 256646			COMPL. DATE 05/07/2010			TOTAL DEPTH		6807	PERF. 2817 - 2827			
02	1232	N	1210	-0-	-22	-0-	-0-	114	1	1096	3	Y	-0-					-0-
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1468	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	742	-0-	-578	-0-	-0-	107	1	635	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS, E. (EDWARDS)		52215 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978											
BOOTH, W. V.		WELL #: B 1		RRCID -> 075410		COMPL. DATE 04/12/1977		TOTAL DEPTH 9803		PERF. 9596 - 9785			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	65	-0-	65	65	65	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	52	-0-	52	117	52	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	51	-0-	51	168	51	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	52	-0-	52	220	52	2		N	-0-			-0-
LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800)		52220 420		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978											
H.I. PALAFOX		WELL #: 9039		RRCID -> 181767		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2839 - 2841			
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2900)		52220 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978											
MEADOR STATE		WELL #: 20		RRCID -> 249033		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 2895 - 2906			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LAUREL (975)		52299 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
VILLARREAL, J. GAS UNIT		WELL #: 1-C		RRCID -> 146963		COMPL. DATE 10/14/1993		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 970 - 980			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LEONARDO (WILCOX)		53291 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
LEONARDO		WELL #: 3R		RRCID -> 114114		COMPL. DATE 07/11/1984		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 6489 - 6494			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEONOR (FRIO S-5)		53297 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748												
ARCADIO		WELL #: 1		RRCID -> 212679		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8760 - 8782				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-		1 1	11	3	Y	-0-			101
03	31 N	12	-0-	-19	-0-		1 1	11	3	Y	-0-			101
04	6 N	3	-0-	-3	-0-		3 3			Y	-0-	80	1	21
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			21
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-		3 1	58	3	Y	-0-			21
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-		2 1	56	3	Y	-0-			21
ARCADIO		WELL #: 2		RRCID -> 216346		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8736 - 8786				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	1	12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
ARCADIO		WELL #: 3		RRCID -> 219399		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8800 - 8808				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LEPRECHAUN (3RD PUIG)		53306 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		102824												
DULANEY-BRUNI		WELL #: 3		RRCID -> 257483		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 12600		PERF. 9426 - 9456				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	17	1	46	2	N	-0-			33
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 16		RRCID -> 242207		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9404 - 9414				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
LEYENDECKER (6100)		53484 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB						
ENCINA RESOURCES, LLC		251741												
BARRERA-LEYENDECKER GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 169825		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6421 - 6427				
02	1335	1211	-0-	-124	-0-	1161	2	50	9	N	45			65
03	1335	1076	-0-	-259	-0-	1076	2			N	-0-			65
04	1335	660	-0-	-675	-0-	660	2			N	-0-			65
*05	1335	589	-0-	-746	-0-	589	2			N	-0-			65
06	1335	483	-0-	-852	-0-	483	2			N	-0-			65
07	1335	NO RPT	-0-	-1335	-0-					N	NO RPT			65

LEYENDECKER (6900)				53484 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB										
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656																
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT				WELL #:	5-C	RRCID ->	154059	COMPL. DATE	02/03/1995	TOTAL DEPTH	8917	PERF. 6913	-	6981						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
MARTIN, SOPHIE J.				WELL #:	3	RRCID ->	204766	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 6888	-	6912						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
LIBRE (QUEEN CITY)				53518 265		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG										
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178																
LIBRE				WELL #:	1	RRCID ->	181308	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10402	-	10430						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
LIBRE				WELL #:	4	RRCID ->	182808	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	10725	PERF.10372	-	10407						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						53	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						53	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						53	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						53	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						53	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						53	
LIBRE				WELL #:	2	RRCID ->	183733	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10372	-	10407						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						105	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						105	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						105	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						105	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						105	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						105	
LIBRE				WELL #:	6	RRCID ->	184940	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	10710	PERF.10421	-	10450						
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
LIBRE		WELL #:		9	RRCID -> 186059		COMPL. DATE 10/29/2001		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10408 - 10438			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
LIBRE		WELL #:		11	RRCID -> 186070		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10412 - 10435			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
LIBRE		WELL #:		8	RRCID -> 187009		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 10715		PERF.10465 - 10484			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
LIBRE		WELL #:		12	RRCID -> 197731		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			57
LIBRE		WELL #:		14	RRCID -> 211545		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10489 - 10514			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75
LIBRE		WELL #:		13	RRCID -> 212273		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10448 - 10481			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
LIBRE		WELL #:		15	RRCID -> 212459		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10422 - 10448			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			137

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178													
LIBRE		WELL #:		18	RRCID -> 213312		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10373 - 10387						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
LIBRE		WELL #:		19	RRCID -> 213690		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 10718		PERF.10506 - 10525						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199
LIBRE EAST		WELL #:		1	RRCID -> 214704		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10520 - 10544						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
LIBRE EAST		WELL #:		3	RRCID -> 215120		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 10710		PERF.10401 - 10424						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
LIBRE		WELL #:		17	RRCID -> 216115		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10405 - 10442						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
LIBRE		WELL #:		27	RRCID -> 216535		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10434 - 10448						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
LIBRE		WELL #:		16	RRCID -> 216582		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10472 - 10502						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178							
LIBRE		WELL #:		23	RRCID -> 216709		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10400 - 10422
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	11
LIBRE		WELL #:		20	RRCID -> 216976		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10400 - 10422
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	79
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	79
LIBRE		WELL #:		21	RRCID -> 217473		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10480 - 10508
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	22
LIBRE		WELL #:		5R	RRCID -> 218281		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10415 - 10436
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	5
LIBRE		WELL #:		28	RRCID -> 218283		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10512 - 10532
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10
LIBRE EAST		WELL #:		8	RRCID -> 218645		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10433 - 10452
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	99
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	99
LIBRE		WELL #:		24	RRCID -> 219891		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10471 - 10489
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178							
LIBRE EAST		WELL #:		9	RRCID -> 221278		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 10758 PERF.10168 - 10200		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	80
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	80
LIBRE		WELL #:		32	RRCID -> 221540		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10434		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2
LIBRE		WELL #:		31	RRCID -> 221621		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10525 - 10555		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	33
LIBRE		WELL #:		34	RRCID -> 222129		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10490 - 10510		
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	14
LIBRE		WELL #:		33	RRCID -> 222202		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10340 - 10370		
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	22
LIBRE		WELL #:		35	RRCID -> 222349		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10419		
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	25
LIBRE		WELL #:		36	RRCID -> 222399		COMPL. DATE 09/03/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10391 - 10413		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	12

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
LIBRE		WELL #:		26	RRCID -> 222579		COMPL. DATE 08/20/2006		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10416 - 10435				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
LIBRE		WELL #:		37	RRCID -> 225664		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10560 - 10577				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LIBRE		WELL #:		25	RRCID -> 230017		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10473 - 10505				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			72
LIBRE EAST		WELL #:		10	RRCID -> 230535		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10599 - 10631				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			39
LIL MISS (PETTUS)				53567 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
3D OIL COMPANY, LLC				953807											
ROGERS, HERMINIA G.		WELL #:		4 C	RRCID -> 130008		COMPL. DATE 01/19/1989		TOTAL DEPTH 4716		PERF. 4596 - 4602				
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LIL MISS (PETTUS 3290)				53567 550	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
3D OIL COMPANY, LLC				953807											
MOFFETT L.P. EST		WELL #:		2026	RRCID -> 123154		COMPL. DATE 01/16/1987		TOTAL DEPTH 5007		PERF. 3289 - 3297				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124

LIL MISS (PETTUS 3290)		//CONT.//		53567 550	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
3D OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		953807								
MOFFETT, L.P.		WELL #:		4277	RRCID -> 126054		COMPL. DATE 08/08/1987		TOTAL DEPTH 3412		PERF. 3263 - 3269	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LIL MISS (P-2)				53567 606	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
3D OIL COMPANY, LLC				953807								
ROGERS, HERMINIA G.		WELL #:		4 T	RRCID -> 165117		COMPL. DATE 01/19/1989		TOTAL DEPTH 4716		PERF. 4644 - 4649	
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LILIA (WILCOX)				53571 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652								
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		22	RRCID -> 190614		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8888 - 9002	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656								
BRUNI, LILIA		WELL #:		1	RRCID -> 085338		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 9135 - 9264	
02	252	N	124	-0-	-128	-0-	122 2	2 9	N	2	2 1	18
03	248	N	160	-0-	-88	-0-	160 2		N	-0-		18
04	210	N	127	-0-	-83	-0-	127 2		N	-0-		18
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-		18
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	246 2	2 9	N	2	2 1	18
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	278 2	6 9	N	5	5 1	18
BRUNI, LILIA		WELL #:		6	RRCID -> 163688		COMPL. DATE 05/21/1997		TOTAL DEPTH 9494		PERF. 9116 - 9312	
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	166 2	3 9	N	3	3 1	-0-
03	341	N	217	-0-	-124	-0-	217 2		N	-0-		-0-
04	330	N	172	-0-	-158	-0-	172 2		N	-0-		-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-		-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	354 2	3 9	N	3	3 1	-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	351 2	7 9	N	6	6 1	-0-
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		7	RRCID -> 163735		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9180 - 9230	
02	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LILIA (WILCOX) ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656 BRUNI-SUMMERS														CNTY: WEBB																																																	
//CONT.// 53571 500 WELL #: 8														NON-ASSOCIATED										CAPACITY										COMPL. DATE 09/25/1997										TOTAL DEPTH 9900										PERF. 8982 - 9364									
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																										
0				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																											
11	DLQ	G-10		174	-0-	174		336		174	2			Y	-0-					7																																											
12	DLQ	G-10		150	-0-	150		486		150	2			Y	-0-					7																																											
01	DLQ	G-10		145	-0-	145		631		145	2			Y	-0-					7																																											
02	DLQ	G-10		106	-0-	106		737		106	2			Y	-0-					7																																											
03	DLQ	G-10		143	-0-	143		880		139	2		4	9	Y	4		4	1	7																																											
04	DLQ	G-10		110	-0-	110		990		110	2			Y	-0-					7																																											
05		1149	N	159	-0-	-990		-0-		159	2			Y	-0-					7																																											
06		104	N	104	-0-	-0-		-0-		102	2		2	9	Y	2		2	1	7																																											
07		209	N	209	-0-	-0-		-0-		209	2			Y	-0-					7																																											
BRUNI-SUMMERS														WELL #: 11										RRCID -> 169608										COMPL. DATE 07/10/1998										TOTAL DEPTH 10747										PERF. 8758 - 9360									
11		540	N	252	-0-	-288		-0-		252	2			Y	-0-					5																																											
12		496	N	225	-0-	-271		-0-		225	2			Y	-0-					5																																											
01		218	N	218	-0-	-0-		-0-		218	2			Y	-0-					5																																											
02		12	N	12	-0-	-0-		-0-		12	2			Y	-0-					5																																											
03		217	N	28	-0-	-189		-0-		15	2		13	9	Y	12		12	1	5																																											
04		210	N	12	-0-	-198		-0-		12	2			Y	-0-					5																																											
05		182	N	182	-0-	-0-		-0-		182	2			Y	-0-					5																																											
06		56	N	56	-0-	-0-		-0-		56	2			Y	-0-					5																																											
07		61	N	61	-0-	-0-		-0-		61	2			Y	-0-					5																																											
BRUNI-SUMMERS														WELL #: 10										RRCID -> 170860										COMPL. DATE 09/28/1998										TOTAL DEPTH 9600										PERF. 8730 - 9290									
11		2683	N	2683	-0-	-0-		-0-		2683	2			Y	-0-					21																																											
12		2232	N	2020	-0-	-212		-0-		2020	2			Y	-0-					21																																											
01		1955	N	1955	-0-	-0-		-0-		1955	2			Y	-0-					21																																											
02		2276	N	2276	-0-	-0-		-0-		2276	2			Y	-0-					21																																											
03		3032	N	3032	-0-	-0-		-0-		2971	2		61	9	Y	55		55	1	21																																											
04		2355	N	2355	-0-	-0-		-0-		2355	2			Y	-0-					21																																											
05		3100	N	3705	-0-	605		605		3705	2			Y	-0-					21																																											
06		3000	N	2446	-0-	-554		51		2446	2			Y	-0-					21																																											
07		2646	N	2595	-0-	-51		-0-		2595	2			Y	-0-					21																																											
BRUNI-SUMMERS														WELL #: 16										RRCID -> 174429										COMPL. DATE 09/17/1999										TOTAL DEPTH 9950										PERF. 9066 - 9086									
02	DLQ	G-10		99	-0-	99		206		99	2			Y	-0-					9																																											
03	DLQ	G-10		131	-0-	131		337		130	2		1	9	Y	1		1	1	9																																											
04	DLQ	G-10		103	-0-	103		440		103	2			Y	-0-					9																																											
05	DLQ	G-10		100	-0-	100		540		100	2			Y	-0-					9																																											
06	DLQ	G-10		128	-0-	128		668		127	2		1	9	Y	1		1	1	9																																											
07	DLQ	G-10		177	-0-	177		845		177	2			Y	-0-					9																																											
BRUNI-SUMMERS														WELL #: 15										RRCID -> 175840										COMPL. DATE 01/29/2000										TOTAL DEPTH 9580										PERF. 8769 - 9352									
11		123	N	123	-0-	-0-		-0-		123	2			N	-0-					2																																											
12		88	N	88	-0-	-0-		-0-		88	2			N	-0-					2																																											
01		85	N	85	-0-	-0-		-0-		85	2			N	-0-					2																																											
02		58	N	58	-0-	-0-		-0-		58	2			N	-0-					2																																											
03		93	N	75	-0-	-18		-0-		75	2			N	-0-					2																																											
04		90	N	60	-0-	-30		-0-		60	2			N	-0-					2																																											
05		102	N	102	-0-	-0-		-0-		102	2			N	-0-					2																																											
06		81	N	81	-0-	-0-		-0-		80	2		1	9	N	1		1	1	2																																											
07		111	N	111	-0-	-0-		-0-		111	2			N	-0-					2																																											

LILIA (WILCOX) ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656 BRUNI-SUMMERS														NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB			
//CONT.// 53571 500 WELL #: 18 RRCID -> 177871														COMPL. DATE 06/10/2000			
TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9311 - 9478																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	780 N	600	-0-	-180	-0-	600	2			Y	-0-					12	
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					12	
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					12	
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					12	
03	775 N	481	-0-	-294	-0-	461	2	20	9	Y	-18	18	1			12	
04	720 N	365	-0-	-355	-0-	365	2			Y	-0-					12	
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					12	
06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					12	
07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					12	
BRUNI-SUMMERS														WELL #: 17 RRCID -> 183605			
														COMPL. DATE 06/02/2001			
														TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8914 - 9600			
11	DLQ G-10	205	-0-	205	396	205	2			Y	-0-					17	
12	DLQ G-10	206	-0-	206	602	206	2			Y	-0-					17	
01	DLQ G-10	199	-0-	199	801	199	2			Y	-0-					17	
02	DLQ G-10	120	-0-	120	921	120	2			Y	-0-					17	
03	DLQ G-10	163	-0-	163	1084	157	2	6	9	Y	5	5	1			17	
04	DLQ G-10	124	-0-	124	1208	124	2			Y	-0-					17	
05	1333 N	125	-0-	-1208	-0-	125	2			Y	-0-					17	
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	Y	1	1	1			17	
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					17	
BRUNI-SUMMERS														WELL #: 19 RRCID -> 184068			
														COMPL. DATE 06/22/2001			
														TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9253 - 9313			
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					4	
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					4	
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					4	
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					4	
03	248 N	85	-0-	-163	-0-	81	2	4	9	Y	4	4	1			4	
04	240 N	64	-0-	-176	-0-	64	2			Y	-0-					4	
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					4	
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					4	
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					4	
BRUNI-SUMMERS														WELL #: 21 RRCID -> 185325			
														COMPL. DATE 08/09/2001			
														TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8903 - 9394			
11	DLQ G-10	262	-0-	262	506	262	2			Y	-0-					5	
12	DLQ G-10	216	-0-	216	722	216	2			Y	-0-					5	
01	DLQ G-10	209	-0-	209	931	209	2			Y	-0-					5	
02	DLQ G-10	88	-0-	88	1019	88	2			Y	-0-					5	
03	DLQ G-10	118	-0-	118	1137	114	2	4	9	Y	4	4	1			5	
04	DLQ G-10	91	-0-	91	1228	91	2			Y	-0-					5	
05	1416 N	188	-0-	-1228	-0-	188	2			Y	-0-					5	
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					5	
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					5	
LILIA (WILCOX 8700) ARETE OPERATING COMPANY III, LLC BRUNI-SUMMERS														NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB			
//CONT.// 53571 600 WELL #: 13 RRCID -> 215506														COMPL. DATE 11/09/2005			
														TOTAL DEPTH 9286 PERF. 8770 - 8806			
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			5	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5	
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					5	

LIZ (LOBO 6)		54194 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
HUBBERD TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 221759		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8895 - 9061								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	28 N	76	-0-	48 B	-22618	4	1	72	2	N	-0-					1
03	155 N	-0-	-0-	-155 B	-22618					N	-0-					1
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-22618					N	-0-					1
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-22618					N	-0-					1
*06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-22618					N	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-22618					N	-0-					1
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 45		RRCID -> 262327		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8604 - 8614								
02	812 N	78	-0-	-734 B	-44385	3	1	63	2	N	11	10	1			11
						12	9									
03	558 N	21	-0-	-537 B	-44385	1	1	16	2	N	4	10	1			5
						4	9									
04	270 N	34	-0-	-236 B	-44385	2	1	32	2	N	-0-					5
05	93 N	29	-0-	-64 B	-44385	1	1	28	2	N	-0-					5
*06	30 N	47	-0-	17 B	-44368	2	1	36	2	N	8	10	1			3
						9	9									
07	31 N	16	-0-	-15 B	-44368	9	2	7	9	N	6					9
LIZ (8100)		54194 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
HUBBERD		WELL #: 16		RRCID -> 155149		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8071 - 8106								
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	15	1	349	3	N	-0-					28
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	N	-0-					28
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	15	1	347	3	N	-0-					28
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	17	1	400	3	N	-0-					28
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	16	1	399	3	N	-0-					28
07	372 N	335	-0-	-37	-0-	13	1	322	3	N	-0-					28
HUBBERD, WILLIAM "C"		WELL #: 41		RRCID -> 189398		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8214 - 8324								
02	840 N	735	-0-	-105	-0-	31	1	704	3	N	-0-					9
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	39	1	911	3	N	-0-					9
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	43	1	981	3	N	-0-					9
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	38	1	885	3	N	-0-					9
06	900 N	873	-0-	-27	-0-	34	1	839	3	N	-0-					9
07	930 N	827	-0-	-103	-0-	32	1	795	3	N	-0-					9
HUBBERD		WELL #: 7		RRCID -> 192370		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6612 - 6624								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HUBBERD		WELL #: 61		RRCID -> 204088		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 7047								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (8100)		//CONT.//		54194 330	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
HUBBERD		WELL #:		79	RRCID -> 214259		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 8377				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HUBBERD "B"		WELL #:		5	RRCID -> 210522		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8538 - 8582				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LIZ (8200)				54194 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HUBBERD "B"		WELL #:		7	RRCID -> 211342		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8478 - 8566				
02	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	178 1	3355 2	2	N	-0-			56
03	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	206 1	4090 2	2	N	-0-			56
04	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	184 1	3723 2	2	N	-0-			56
05	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	147 1	2857 2	2	N	-0-			56
*06	120 X	74	-0-	-46	-0-	4 1	70 2	2	N	-0-			56
07	124 X	42	-0-	-82	-0-	2 1	40 2	2	N	-0-			56
HUBBERD "B"		WELL #:		6	RRCID -> 212827		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 8991 PERF. 8624 - 8710				
02	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	78 1	1471 2	2	N	-0-			-0-
03	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	83 1	1645 2	2	N	-0-			-0-
04	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	75 1	1549 2	2	N	-0-			-0-
05	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	85 1	1665 2	2	N	-0-			-0-
*06	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	84 1	1644 2	2	N	75			75
						83 9							
07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	76 1	1427 2	2	N	-0-			75
LIZ (8840)				54194 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
HUBBERD TRUST		WELL #:		74	RRCID -> 215850		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8788 - 9024				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LIZ (9200)				54194 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
HUBBERD		WELL #:		2	RRCID -> 149470		COMPL. DATE 05/23/1994		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8564 - 9118				
02	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	67 1	1539 3	3	N	-0-			-0-
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	42 1	966 3	3	N	-0-			-0-
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	44 1	1029 3	3	N	-0-			-0-
05	651 N	486	-0-	-165	-0-	20 1	466 3	3	N	-0-			-0-
06	630 N	546	-0-	-84	-0-	21 1	525 3	3	N	-0-			-0-
07	651 N	396	-0-	-255	-0-	15 1	381 3	3	N	-0-			-0-

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
HUBBERD		WELL #:		4	RRCID -> 149895		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8643 - 9237			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1428 N	1240	-0-	-188	-0-	52	1	1188	3	N	-0-			41
03	1488 N	1272	-0-	-216	-0-	53	1	1219	3	N	-0-			41
04	1380 N	1080	-0-	-300	-0-	46	1	1034	3	N	-0-			41
05	1364 N	1269	-0-	-95	-0-	52	1	1217	3	N	-0-			41
06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	55	1	1359	3	N	-0-			41
07	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	49	1	1241	3	N	-0-			41
HUBBERD		WELL #:		3	RRCID -> 149907		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8290 - 9128			
02	812 N	804	-0-	-8	-0-	34	1	770	3	N	-0-			145
03	961 N	906	-0-	-55	-0-	38	1	868	3	N	-0-			145
04	870 N	835	-0-	-35	-0-	35	1	794	3	N	5			150
						6	9							
05	899 N	864	-0-	-35	-0-	35	1	829	3	N	-0-			150
06	870 N	790	-0-	-80	-0-	31	1	759	3	N	-0-			150
07	868 N	712	-0-	-156	-0-	27	1	685	3	N	-0-			150
HUBBERD		WELL #:		5	RRCID -> 150071		COMPL. DATE 06/26/1994		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8937 - 9214			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUBBERD		WELL #:		8	RRCID -> 150833		COMPL. DATE 08/18/1994		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8794 - 9053			
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-			23
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	3	N	-0-			23
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	N	-0-			23
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	6	1	142	3	N	-0-			23
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	14	1	338	3	N	-0-			23
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-			23
HUBBERD		WELL #:		6	RRCID -> 151297		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8464 - 8904			
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	N	-0-			39
03	124 N	56	-0-	-68	-0-	2	1	54	3	N	-0-			39
04	180 N	51	-0-	-129	-0-	2	1	49	3	N	-0-			39
05	248 N	55	-0-	-193	-0-	2	1	53	3	N	-0-			39
06	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-			39
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	N	-0-			39
HUBBERD		WELL #:		12	RRCID -> 152213		COMPL. DATE 12/02/1994		TOTAL DEPTH 10503		PERF. 9295 - 10173			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
HUBBERD		WELL #:		13	RRCID -> 152583		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8696 - 8812					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUBBERD		WELL #:		11	RRCID -> 154061		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8200 - 9024					
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	N	-0-			23
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	19	1	443	3	N	-0-			23
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	N	-0-			23
05	279 N	190	-0-	-89	-0-	8	1	182	3	N	-0-			23
06	420 N	307	-0-	-113	-0-	12	1	295	3	N	-0-			23
07	186 N	149	-0-	-37	-0-	6	1	143	3	N	-0-			23

HUBBERD		WELL #:		14	RRCID -> 154103		COMPL. DATE 01/31/1995		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 9494					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAM HUBBERD "C1"		WELL #:		55	RRCID -> 191700		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8402 - 8486					
02	868 N	832	-0-	-36	-0-	35	1	797	3	N	-0-			79
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	40	1	926	3	N	-0-			79
04	960 N	841	-0-	-119	-0-	35	1	806	3	N	-0-			79
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	42	1	988	3	N	-0-			79
06	930 N	898	-0-	-32	-0-	35	1	863	3	N	-0-			79
07	868 N	827	-0-	-41	-0-	32	1	794	3	N	1			80

HUBBERD		WELL #:		61	RRCID -> 196616		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 9456					
02	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	73	1	1662	3	N	-0-			71
03	1922 N	1882	-0-	-40	-0-	78	1	1804	3	N	-0-			71
04	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	80	1	1823	3	N	-0-			71
05	1922 N	1744	-0-	-178	-0-	70	1	1674	3	N	-0-			71
06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	73	1	1806	3	N	-0-			71
07	1953 N	1612	-0-	-341	-0-	62	1	1550	3	N	-0-			71

HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #:		63	RRCID -> 197020		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8536 - 8638					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
HUBBERD		WELL #:		66	RRCID ->	197029	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	10250 PERF. 9322 - 9616			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HUBBERD		WELL #:		64	RRCID ->	197051	COMPL. DATE	12/29/2003	TOTAL DEPTH	9866 PERF. 8606 - 9600			
02	84 N	42	-0-	-42	-0-	2	1	40 3	N	-0-			59
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117 3	N	-0-			59
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97 3	N	-0-			59
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55 3	N	-0-			59
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93 3	N	-0-			59
07	93 N	54	-0-	-39	-0-	2	1	52 3	N	-0-			59
HUBBERD		WELL #:		71	RRCID ->	205357	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	9750 PERF. 8958 - 8978			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HUBBERD ESTATE "D"		WELL #:		68ST	RRCID ->	209836	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	9250 PERF. 8456 - 9025			
02	1596 N	1521	-0-	-75	-0-	64	1	1457 3	N	-0-			28
03	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	73	1	1696 3	N	-0-			28
04	1740 N	1478	-0-	-262	-0-	62	1	1416 3	N	-0-			28
05	1674 N	1476	-0-	-198	-0-	61	1	1415 3	N	-0-			28
06	1710 N	1414	-0-	-296	-0-	55	1	1359 3	N	-0-			28
07	1519 N	1390	-0-	-129	-0-	53	1	1337 3	N	-0-			28
HUBBERD, WM. "C-1"		WELL #:		76	RRCID ->	210773	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	9112 PERF. 8138 - 8964			
02	476 N	391	-0-	-85	-0-	17	1	374 3	N	-0-			27
03	465 N	447	-0-	-18	-0-	18	1	429 3	N	-0-			27
04	420 N	274	-0-	-146	-0-	11	1	263 3	N	-0-			27
05	434 N	144	-0-	-290	-0-	6	1	138 3	N	-0-			27
06	420 N	90	-0-	-330	-0-	3	1	87 3	N	-0-			27
07	279 N	59	-0-	-220	-0-	2	1	57 3	N	-0-			27
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 15											
02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	57	1	1131 2	Y	-0-			8
03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	78	1	1338 2	Y	-0-			8
04 DLQ	G-10	1250	-0-	1250	1250	72	1	1178 2	Y	-0-			8
05 DLQ	G-10	1202	-0-	1202	2452	66	1	1136 2	Y	-0-			8
*06	3000 N	1127	-0-	-1873	579	66	1	1061 2	Y	-0-			8
07	1767 N	1188	-0-	-579	-0-	61	1	1127 2	Y	-0-			8

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 17			RRCID -> 146527		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL DEPTH		9150 PERF. 8662 - 8940							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	335	1	6658	2	Y	-0-					42
03	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	435	1	7456	2	Y	-0-					42
04	DLQ G-10	7558	-0-	-0-	7558	7558	7558	437	1	7121	2	Y	-0-					42
05	DLQ G-10	7900	-0-	-0-	7900	15458	15458	431	1	7469	2	Y	-0-					42
*06	23010 X	7552	-0-	-0-	-15458	-0-	-0-	443	1	7109	2	Y	-0-					42
07	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	394	1	7276	2	Y	-0-					42
BRUNI MINERAL TRUST																		
				WELL #: B 19		RRCID -> 153505		COMPL. DATE 06/20/1995		TOTAL DEPTH		9810 PERF. 8636 - 8756						
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	36	1	896	2	Y	7	6	1					7
						8	9											
03	1054 N	996	-0-	-0-	-58	46	1	948	2	Y	2	6	1					3
						2	9											
04	DLQ G-10	1006	-0-	-0-	1006	46	1	960	2	Y	-0-							3
05	DLQ G-10	1088	-0-	-0-	1088	48	1	1040	2	Y	-0-							3
*06	3000 N	1101	-0-	-0-	-1899	50	1	1045	2	Y	5	6	1					2
						6	9											
07	1240 N	1045	-0-	-0-	-195	23	1	1018	2	Y	4							6
						4	9											
BRUNI MINERAL TRUST																		
				WELL #: B 20		RRCID -> 153506		COMPL. DATE 03/12/1995		TOTAL DEPTH		9700 PERF. 7982 - 8040						
02	448 N	440	-0-	-0-	-8	17	1	420	2	Y	3	2	1					3
						3	9											
03	496 N	487	-0-	-0-	-9	22	1	465	2	Y	-0-	2	1					1
04	DLQ G-10	457	-0-	-0-	457	21	1	436	2	Y	-0-							1
05	DLQ G-10	442	-0-	-0-	442	20	1	422	2	Y	-0-							1
*06	1335 N	436	-0-	-0-	-899	20	1	414	2	Y	2	2	1					1
						2	9											
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	9	1	398	2	Y	1							2
						1	9											
HUBBERD TRUST																		
				WELL #: 2		RRCID -> 153621		COMPL. DATE 02/21/1995		TOTAL DEPTH		10500 PERF. 8990 - 9034						
02	1 N	-0-	-0-	-0-	-1					N	-0-							138
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-							138
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-							138
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	28	1	546	2	N	-0-							138
*06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	32	1	626	2	N	-0-							138
07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	51	1	951	2	N	-0-							138
BRUNI MINERAL TRUST																		
				WELL #: B 21		RRCID -> 153714		COMPL. DATE 04/01/1995		TOTAL DEPTH		8625 PERF. 8155 - 8278						
02	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	92	1	1820	2	Y	-0-							6
03	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	95	1	1621	2	Y	-0-							6
04	DLQ G-10	1433	-0-	-0-	1433	83	1	1350	2	Y	-0-							6
05	DLQ G-10	1670	-0-	-0-	1670	91	1	1579	2	Y	-0-							6
*06	3000 N	1775	-0-	-0-	-1225	104	1	1671	2	Y	-0-							6
07	3100 N	1641	-0-	-0-	-1459	84	1	1557	2	Y	-0-							6
BRUNI MINERAL TRUST																		
				WELL #: B 22		RRCID -> 154928		COMPL. DATE 07/24/1995		TOTAL DEPTH		9530 PERF. 9178 - 9294						
02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	85	1	1679	2	Y	-0-							5
03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	67	1	1147	2	Y	-0-							5
04	DLQ G-10	720	-0-	-0-	720	42	1	678	2	Y	-0-							5
05	DLQ G-10	498	-0-	-0-	498	27	1	471	2	Y	-0-							5
*06	3000 N	1813	-0-	-0-	-1187	31	1	1707	2	Y	-0-							5
07	1664 N	1633	-0-	-0-	-31	-0-	84	1	1549	2	Y	-0-						5

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1783

LIZ (9200) HILCORP ENERGY COMPANY BRUNI MINERAL TRUST				//CONT.// //CONT.// WELL #: B 24	54194 600 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB					
						RRCID -> 156918	COMPL. DATE 01/20/1996	TOTAL DEPTH 8628	PERF. 8268	-	8342							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1372 N	857	-0-	-515	-0-			33	10	814	2	Y	9	8	1			8
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-			61	4	1253	2	Y	4	8	1			4
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-			41	1	850	2	Y	-0-					4
05	961 N	822	-0-	-139	-0-			36	1	786	2	Y	-0-					4
*06	1290 N	680	-0-	-610	-0-			31	7	642	2	Y	6	8	1			2
07	930 N	157	-0-	-773	-0-			3	6	148	2	Y	5					7
BRUNI MINERAL TRUST					WELL #: B 25		RRCID -> 157551	COMPL. DATE 04/25/1998	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8254	-	8361						
02	6860 X	6361	-0-	-499	-0-			244	47	6070	2	Y	43	38	1			41
03	7533 X	6966	-0-	-567	-0-			321	18	6627	2	Y	16	38	1			19
04	7260 X	6667	-0-	-593	-0-			304	1	6363	2	Y	-0-					19
05	7502 X	7046	-0-	-456	-0-			312	1	6734	2	Y	-0-					19
*06	6810 X	6530	-0-	-280	-0-			298	34	6198	2	Y	31	38	1			12
07	18939 X	18939	-0-	-0-	-0-			421	25	18493	2	Y	23					35
BRUNI MINERAL TRUST					WELL #: B 28		RRCID -> 171237	COMPL. DATE 12/13/1998	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8568	-	8573						
02	2436 N	2166	-0-	-270	-0-			104	1	2062	2	N	-0-					19
03	2697 N	2670	-0-	-27	-0-			147	1	2523	2	N	-0-					19
04	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-			146	1	2381	2	N	-0-					19
05	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-			138	1	2395	2	N	-0-					19
*06	2580 N	1936	-0-	-644	-0-			114	1	1822	2	N	-0-					19
07	2604 N	2105	-0-	-499	-0-			108	1	1997	2	N	-0-					19
BRUNI MINERAL TRUST					WELL #: B 30		RRCID -> 173048	COMPL. DATE 05/22/1999	TOTAL DEPTH 8825	PERF. 8544	-	8549						
02	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-			210	1	4167	2	Y	-0-					15
03	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-			280	1	4801	2	Y	-0-					15
04	4800 X	4409	-0-	-391	-0-			255	1	4154	2	Y	-0-					15
05	4960 X	4757	-0-	-203	-0-			260	1	4497	2	Y	-0-					15
*06	4800 X	3778	-0-	-1022	-0-			222	1	3556	2	Y	-0-					15
07	4960 X	4153	-0-	-807	-0-			213	1	3940	2	Y	-0-					15
BRUNI MINERAL TRUST					WELL #: B 18		RRCID -> 183083	COMPL. DATE 06/28/2001	TOTAL DEPTH 8376	PERF. 8097	-	8117						
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-			13	3	322	2	Y	3	2	1			3
03	403 N	346	-0-	-57	-0-			16	1	330	2	Y	-0-	2	1			1
04	390 N	335	-0-	-55	-0-			15	1	320	2	Y	-0-					1
05	372 N	310	-0-	-62	-0-			14	1	296	2	Y	-0-					1
*06	330 N	301	-0-	-29	-0-			14	2	285	2	Y	2	2	1			1
07	341 N	281	-0-	-60	-0-			6	1	274	2	Y	1					2

LIZ (9200) HILCORP ENERGY COMPANY BRUNI MINERAL TRUST "B"													//CONT.// 54194 600 //CONT.// 386310 WELL #: 32				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB			
RRCID -> 195183													COMPL. DATE 06/02/2003				TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8530 - 8582											
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE							
02	1316	N	1243	-0-	-73	-0-					48 1 10 9	1185	2	Y	9			8 1			8							
03	1395	N	1296	-0-	-99	-0-					60 1 4 9	1232	2	Y	4			8 1			4							
04	1320	N	1209	-0-	-111	-0-					55 1	1154	2	Y	-0-						4							
05	1364	N	1279	-0-	-85	-0-					57 1	1222	2	Y	-0-						4							
*06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-					58 1 7 9	1207	2	Y	6			8 1			2							
07	1240	N	1210	-0-	-30	-0-					27 1 6 9	1177	2	Y	5						7							
BRUNI MINERAL TRUST													WELL #: B 29				RRCID -> 197445				COMPL. DATE 09/06/2003				TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8535 - 8586			
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-					4 1	73	2	Y	-0-						3							
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-					5 1	80	2	Y	-0-						3							
04	90	N	76	-0-	-14	-0-					4 1	72	2	Y	-0-						3							
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-					12 1	206	2	Y	-0-						3							
*06	300	N	300	-0-	-0-	-0-					18 1	282	2	Y	-0-						3							
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-					44 1	812	2	Y	-0-						3							
BRUNI MINERAL TRUST "B"													WELL #: 37				RRCID -> 213305				COMPL. DATE 03/14/2005				TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8589 - 8599			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						1							
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-								N	-0-						1							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						1							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						1							
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-					1 2			N	-0-						1							
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-					1 2			N	-0-						1							
BRUNI MINERAL TRUST "B"													WELL #: 41				RRCID -> 222956				COMPL. DATE 08/14/2006				TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8556 - 8566			
02	3864	X	3606	-0-	-258	-0-					173 1	3433	2	N	-0-						24							
03	4278	X	4021	-0-	-257	-0-					222 1	3799	2	N	-0-						24							
04	4080	X	3833	-0-	-247	-0-					222 1	3611	2	N	-0-						24							
05	4061	X	3932	-0-	-129	-0-					215 1	3717	2	N	-0-						24							
*06	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-					234 1	3758	2	N	-0-						24							
07	4030	X	3936	-0-	-94	-0-					202 1	3734	2	N	-0-						24							
BRUNI MINERAL TRUST "B"													WELL #: 43				RRCID -> 247401				COMPL. DATE 08/13/2008				TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8222 - 8232			
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-					71 1 39 9	1777	2	N	35			30 1			33							
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-					95 1 13 9	1964	2	N	12			30 1			15							
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-					82 1	1716	2	N	-0-						15							
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-					85 1	1828	2	N	-0-						15							
*06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-					95 1 26 9	1985	2	N	24			30 1			9							
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-					41 1 20 9	1803	2	N	18						27							

LIZ (9200)				//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310															
BRUNI MINERAL TRUST "B"				WELL #:		46	RRCID -> 260394		COMPL. DATE 05/22/2010		TOTAL DEPTH 8796		PERF. 8516 - 8526								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	1876 N	1094	-0-	-782		-0-					41 1 30 9	1023 2	N		27	23 1				25	
03	1643 N	1227	-0-	-416		-0-					56 1 11 9	1160 2	N		10	23 1				12	
04	1380 N	993	-0-	-387		-0-					45 1	948 2	N		-0-					12	
05	1742 N	1742	-0-	-0-		-0-					77 1	1665 2	N		-0-					12	
*06	1478 N	1478	-0-	-0-		-0-					67 1 20 9	1391 2	N		18	23 1				7	
07	1698 N	1698	-0-	-0-		-0-					37 1 15 9	1646 2	N		14					21	

LOCKHART (P-1, SOUTH)						54312 282	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STARR								
WHITE STRIDE LLC						101111															
MCLEAN, MARRS						WELL #:	29	RRCID -> 209967		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 3504 - 3520							
02	700 N	681	-0-	-19		-0-					152 1 42 9	487 2	N		38	48 1				49	
03	806 N	558	-0-	-248		-0-					190 1 39 9	329 2	N		35	24 1				60	
04	872 N	872	-0-	-0-		-0-					206 1 45 9	621 2	N		41	48 1				53	
05	945 N	945	-0-	-0-		-0-					214 1 51 9	680 2	N		46	41 1				58	
06	832 N	832	-0-	-0-		-0-					174 1 41 9	617 2	N		37	46 1				49	
07	806 N	NO RPT	-0-	-806		-0-							N		NO RPT					49	

LOCKHART (PETTUS, GAS)						54312 329	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STARR								
WHITE STRIDE LLC						101111															
MCLEAN, MARRS						WELL #:	26	RRCID -> 199154		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3556 - 3562							
02	143 N	143	-0-	-0-		-0-					37 1 8 9	98 2	N		7	8 1				9	
03	155 N	111	-0-	-44		-0-					38 1 7 9	66 2	N		6	4 1				11	
04	174 N	174	-0-	-0-		-0-					42 1 8 9	124 2	N		7	8 1				10	
05	188 N	188	-0-	-0-		-0-					43 1 9 9	136 2	N		8	7 1				11	
06	166 N	166	-0-	-0-		-0-					35 1 8 9	123 2	N		7	8 1				10	
07	155 N	NO RPT	-0-	-155		-0-							N		NO RPT					10	

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1)						54354 465	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KENEDY								
ABACO OPERATING, LLC						000894															
CLARK-SAIN						WELL #:	2	RRCID -> 187581		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 12732		PERF. 12013 - 12128							
02	T. A.	321	-0-	321		1296					28 1 12 9	281 3	Y		11					15	
03	T. A.	253	-0-	253		1549					31 1	222 3	Y		-0-					15	
04	1838 N	289	-0-	-1549		-0-					30 1	259 3	Y		-0-					15	
05	283 N	283	-0-	-0-		-0-					31 1	252 3	Y		-0-					15	
06	237 N	237	-0-	-0-		-0-					30 1	207 3	Y		-0-					15	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-							Y		NO RPT					15	

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1)														CNTY: KENEDY	
ABACO OPERATING, LLC															
CLARK-SAIN															
WELL #: 3 RRCID -> 189119 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11855 - 11887															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-			3	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-			3	
04	1021 N	-0-	-0-	-1021	-0-					Y	-0-			3	
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			3	
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-			3	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3	
CLARK-SAIN															
WELL #: 4 RRCID -> 190023 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11655 - 11690															
02	T. A.	269	-0-	269	3455	28	1	241	3	Y	-0-			14	
03	T. A.	491	-0-	491	3946	31	1	454	3	Y	5			19	
04	3000 N	417	-0-	-2583	1363	30	1	383	3	Y	4	3	8	20	
05	1777 N	414	-0-	-1363	-0-	31	1	377	3	Y	5	23	1	2	
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	30	1	369	3	Y	1			3	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT			3	
CLARK-SAIN															
WELL #: 7 RRCID -> 195640 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12360 - 12412															
02	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	56	1	975	3	Y	43			71	
03	1984 N	1344	-0-	-640	-0-	124	1	1185	3	Y	32			103	
04	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	35	9	1049	3	Y	25	11	8	117	
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	120	1	305	3	Y	8	123	1	2	
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	28	9			Y	-0-			2	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	NO RPT			2	
CLARK-SAIN															
WELL #: 14 RRCID -> 213684 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11799															
02	T. A.	36	-0-	36	1769	36	3			Y	-0-			4	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1769					Y	-0-			4	
04	1769 N	-0-	-0-	-1769	-0-					Y	-0-			4	
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			4	
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			4	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4	
LOMA BLANCA (FRIO 7300)														CNTY: BROOKS	
WELDERXP LTD.															
BROOKS GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 267336 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7290 - 7292															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

LOMA BLANCA (9000)			54492 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS											
LOGAS ENERGY, LLC			505860																	
TRAD GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 030457		COMPL. DATE 01/04/1963		TOTAL DEPTH 9610 PERF. N/A											
M		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
TAYLOR, ISADORE MEANS			WELL #: 1		RRCID -> 030641		COMPL. DATE 09/10/1962		TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A											
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					29	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					29	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					29	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					29	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					29	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					29	
WELDERXP LTD.			907320																	
BROOKS - HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 181316		COMPL. DATE 01/19/2001		TOTAL DEPTH 10672 PERF. 8968 - 9172											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
LOMA BLANCA (9400)			54492 923		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS											
LOGAS ENERGY, LLC			505860																	
TRAD, HANNA			WELL #: 2		RRCID -> 197105		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9525 - 9570											
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
LOMA NOVIA, E. (HOUSE)			54507 219		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL											
REMORA OPERATING, LLC			701613																	
STATE 214			WELL #: 1		RRCID -> 159064		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 10990 - 11038											
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

LOMA NOVIA, E. (HOUSE)			//CONT.//		54507 219	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL						
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.//		701613													
WELDERS HEIRS 215			WELL #:		1	RRCID -> 162909			COMPL. DATE 10/02/1997			TOTAL DEPTH 13745 PERF.12248 - 12714						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					308
LOMA NOVIA, NE. (WILCOX)					54509 498	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL						
REMORA OPERATING, LLC					701613													
EXXON STATE			WELL #:		3	RRCID -> 198019			COMPL. DATE 11/06/2003			TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8744 - 8810						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
EXXON STATE			WELL #:		4	RRCID -> 200643			COMPL. DATE 02/29/2004			TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8766 - 8883						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99
WELDER GU 217			WELL #:		1 C	RRCID -> 213015			COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8740 - 8875						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WELDERS HEIRS 71			WELL #:		2	RRCID -> 271240			COMPL. DATE 10/01/2012			TOTAL DEPTH 15050 PERF. 8823 - 8865						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12652	-0-					N	-0-					194
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12652	-0-					N	-0-					194
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12652	-0-					N	-0-					194
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12652	-0-					N	-0-					194
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12652	-0-					N	-0-					194
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12652	-0-					N	NO RPT					194
EXXON STATE			WELL #:		1	RRCID -> 274742			COMPL. DATE 06/03/2013			TOTAL DEPTH 14762 PERF. 9268 - 9278						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

LOMA NOVIA, NE (WILCOX MACKHANK)												54509 535		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
REMORA OPERATING, LLC												701613									
WELDER GU 217												WELL #: 1		RRCID -> 212340		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 10768		PERF.10232 - 10409	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
LOMA VIEJA (WILCOX)												54520 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
TD NATURAL RESOURCES LLC												100234									
EL PEYOTE MINERAL TRUST												WELL #: 3		RRCID -> 141922		COMPL. DATE 07/07/1992		TOTAL DEPTH 14500		PERF.11585 - 11682	
02		80 X	80	-0-	-0-	-0-			5	1		75	2	N		-0-			-0-		
03		83 X	83	-0-	-0-	-0-			5	1		78	2	N		-0-			-0-		
04		30 N	12	-0-	-18	-0-			1	1		11	2	N		-0-			-0-		
05		31 N	3	-0-	-28	-0-			3	2				N		-0-			-0-		
06		18 N	18	-0-	-0-	-0-			2	1		16	2	N		-0-			-0-		
07		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-								N		NO RPT			-0-		
EL PEYOTE MINERAL TRUST												WELL #: 2		RRCID -> 145748		COMPL. DATE 09/10/1995		TOTAL DEPTH 14626		PERF.11770 - 12610	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
EL PEYOTE MINERAL TRUST												WELL #: 4		RRCID -> 146166		COMPL. DATE 06/14/1993		TOTAL DEPTH 14060		PERF.11730 - 11774	
02		228 X	228	-0-	-0-	-0-			13	1		215	2	N		-0-			-0-		
03		186 X	185	-0-	-1	-0-			10	1		175	2	N		-0-			-0-		
04		180 N	17	-0-	-163	-0-			2	1		15	2	N		-0-			-0-		
05		186 N	6	-0-	-180	-0-			1	1		5	2	N		-0-			-0-		
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-			4	1		34	2	N		-0-			-0-		
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-								N		NO RPT			-0-		
LOMA VIEJA												WELL #: 4		RRCID -> 147016		COMPL. DATE 08/22/1993		TOTAL DEPTH 14900		PERF.12406 - 14564	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
EL PEYOTE MINERAL TRUST												WELL #: 6		RRCID -> 166416		COMPL. DATE 12/25/1997		TOTAL DEPTH 13370		PERF.12086 - 12584	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		

LOMA VIEJA (WILCOX)			//CONT.//		54520 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
TD NATURAL RESOURCES LLC			//CONT.//		100234											
EL PEYOTE MINERAL TRUST			WELL #:		7	RRCID -> 178461		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 14503		PERF.12460 - 12892				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EL PEYOTE MINERAL TRUST			WELL #:		5	RRCID -> 201092		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 6016		PERF. 2248 - 2312				
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY JENNINGS			WELL #:		386310 70	RRCID -> 176680		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12160 - 12190				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	336	-0-	336	336	336	336	30	1	306	2	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	70	-0-	70	406	406	406	7	1	63	2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	406	406	406					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	406	406	406					Y	-0-			-0-
*07	406 X	-0-	-0-	-406	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MERIT ENERGY COMPANY GARZA HEIRS			WELL #:		561136 1	RRCID -> 195059		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 15647		PERF.10013 - 10027				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. VELA ESTATE			WELL #:		612858 1	RRCID -> 181119		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 14530		PERF.12267 - 12330				
02	280 N	227	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-
03	372 N	224	-0-	-148	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VELA ESTATE			WELL #:		2	RRCID -> 184035		COMPL. DATE 10/26/2002		TOTAL DEPTH 15363		PERF.12241 - 12263				
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-			20
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-			20
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-			20
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-			20
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

LONDON, DEEP (LEHMAN GAS)			54543 142	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES					
XOG OPERATING LLC			945921										
LEHMAN			WELL #: A 7	RRCID -> 230547	COMPL. DATE 07/26/2007	TOTAL DEPTH 8067	PERF. 7916 - 7921						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
LONDON, WEST (4200)			54550 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES					
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925										
HORNE			WELL #: 1	RRCID -> 254089	COMPL. DATE 03/22/2007	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 4206 - 4210						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
LONGHORN, MIDDLE (5800)			54760 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL					
THREE C EXPLORATION, LLC			857512										
MILLER, M. M.			WELL #: 1	RRCID -> 068658	COMPL. DATE 03/11/1976	TOTAL DEPTH 5960	PERF. 5802 - 5812						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
LONGHORN, SOUTH (4200)			54762 250	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035										
MILLER			WELL #: 5	RRCID -> 164361	COMPL. DATE 04/29/1997	TOTAL DEPTH 6014	PERF. 4201 - 4213						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
LONGHORN, WEST (COLE, MIDDLE)			54765 270	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035										
MILLER			WELL #: 1	RRCID -> 163480	COMPL. DATE 02/01/1997	TOTAL DEPTH 6412	PERF. 3944 - 3952						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT				-0-

LONGHORN, WEST (3700)										54765 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										879035										
MILLER										WELL #: 1		RRCID -> 184942		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 6412		PERF. 3748 - 3752		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
02		221 N	221	-0-	-0- B	-0-			218 3		3 9	Y	3						1094	
03		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-						Y	-0-						1094	
04		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-						Y	-0-						1094	
05		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-						Y	-0-						1094	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						1094	
*07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						1094	

LOPENO (CONSOLIDATED)										54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BEEHIVE OPERATING, LLC										061750										
ESPERANZA										WELL #: 4		RRCID -> 179848		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 8735		PERF. 6966 - 7612		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						62	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						62	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						62	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						62	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						62	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						62	

ESPERANZA										WELL #: 1		RRCID -> 181315		COMPL. DATE 01/28/2001		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6867 - 7705		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2	

PALOMA OPERATING, LLC										100344										
PALMYRA										WELL #: 3		RRCID -> 170339		COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 7885 - 7902		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,										102824										
GUERRA, RAUL										WELL #: 1		RRCID -> 155182		COMPL. DATE 08/11/1995		TOTAL DEPTH 12140		PERF. 10538 - 11084		
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	

PALMYRA MINERALS, LTD.										WELL #: 3 T		RRCID -> 158967		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 9375		PERF. 9073 - 9276		
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA									
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824																			
YZAGUIRRE WELL #: 1										RRCID -> 160655	COMPL. DATE 06/17/1996	TOTAL	DEPTH 15388	PERF.10514	- 12550				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PALMYRA										WELL #: 11	RRCID -> 210588	COMPL. DATE 05/19/2005	TOTAL	DEPTH 12500	PERF.10872	- 10970			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
PALMYRA										WELL #: 14	RRCID -> 215074	COMPL. DATE 08/11/2008	TOTAL	DEPTH 12500	PERF. 7389	- 8806			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114	
PALMYRA										WELL #: 12	RRCID -> 215456	COMPL. DATE 06/27/2008	TOTAL	DEPTH 12015	PERF. 7392	- 8030			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37	
PALMYRA										WELL #: 17	RRCID -> 215920	COMPL. DATE 12/19/2005	TOTAL	DEPTH 10125	PERF. 7870	- 10001			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PALMYRA										WELL #: 18	RRCID -> 217000	COMPL. DATE 01/28/2006	TOTAL	DEPTH 10400	PERF. 7170	- 8994			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
PALMYRA										WELL #: 19	RRCID -> 217017	COMPL. DATE 02/13/2006	TOTAL	DEPTH 10230	PERF. 6808	- 9859			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	

LOPEN0 (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824															
PALMYRA WELL #: 20 RRCID -> 217107 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 6822 - 8930															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT CODE	AMT CODE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		78
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		78

PALMYRA WELL #: 21 RRCID -> 217221 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6446 - 8948															
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		15

PALMYRA WELL #: 16 RRCID -> 224996 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8080 - 9925															
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685															
KINNALLY-CARTER-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 184854 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 11650 - 11685															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

VELA, J. WELL #: 1 RRCID -> 246911 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7824 - 9272															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
WORLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235722 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8456															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

LOPEN0 (CONSOLIDATED)												54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY												//CONT.//		386310									
WORLEY GAS UNIT												WELL #:		2		RRCID -> 236754		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 9440		PERF. 8250 - 8516	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
WORLEY GAS UNIT				WELL #:		4		RRCID -> 238108		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9910 - 10614									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
FALCON				WELL #:		1		RRCID -> 273219		COMPL. DATE 01/25/2013		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12878 - 12984									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178																			
PALMYRA MINERALS, LTD.				WELL #:		2		RRCID -> 155715		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 11230		PERF. 9071 - 10022									
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
PALMYRA MINERALS, LTD.				WELL #:		1		RRCID -> 156168		COMPL. DATE 07/08/1995		TOTAL DEPTH 11440		PERF.11320 - 11335									
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
PALMYRA MINERALS LTD.				WELL #:		3 C		RRCID -> 156731		COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH 9375		PERF. 7761 - 8728									
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						

LOPEN0 (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED										CAPACITY					CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																			
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4										RRCID -> 159830		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9794 - 9856			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 5										RRCID -> 161956		COMPL. DATE 11/30/1996		TOTAL DEPTH 8867		PERF. 8485 - 8836			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32		
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32		
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 6										RRCID -> 163325		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 8487		PERF. 8155 - 8174			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84		
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84		
PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 8										RRCID -> 188007		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 11354 - 11903			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
THREE C EXPLORATION, LLC 857512 EL MILAGRO "B" WELL #: B 2										RRCID -> 232961		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8344 - 8454			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
EL MILAGRO "B" WELL #: B 1										RRCID -> 233632		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8326 - 8530			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		

LOPEN0 (CONSOLIDATED)				//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
THREE C EXPLORATION, LLC				//CONT.//		857512										
EL MILAGRO "B"				WELL #:		B 3	RRCID ->	233795	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	9143	PERF.	8162 - 8185		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE	
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT CODE	AMT CODE	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		68	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		68	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		68	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		68	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		68	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		68	
EL MILAGRO "B"				WELL #:		B 4	RRCID ->	235282	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8838	PERF.	8388 - 8500		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
VANTAGE OPERATING II, LLC				882605												
RAMIREZ, JOSEFA				WELL #:		1 L	RRCID ->	011537	COMPL. DATE	01/28/1959	TOTAL DEPTH	9653	PERF.	N/A		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
GUERRA, AVELINO				WELL #:		1	RRCID ->	011540	COMPL. DATE	10/09/1959	TOTAL DEPTH	9512	PERF.	N/A		
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
RAMOS, BALTAZAR				WELL #:		2	RRCID ->	011546	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10416	PERF.	9000 - 9982		
02	168 N	157	-0-	-11	-0-	-0-	157	2				N	-0-		-0-	
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2				N	-0-		-0-	
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	2				N	-0-		-0-	
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2				N	-0-		-0-	
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	2				N	-0-		-0-	
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
RAMIREZ, BLAS				WELL #:		4	RRCID ->	093342	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9066 - 9090		
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2				N	-0-		-0-	
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605											
GUERRA, AVELINO		WELL #:		2A	RRCID ->	117458	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL	DEPTH	15050	PERF. 9148 - 9210			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02		140 N	127	-0-	-13	-0-	127	2			N	-0-			-0-
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
07		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
RAMOS, BALTAZAR ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	120605	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL	DEPTH	11244	PERF. 8381 - 9854			
02		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-
03		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
06		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RAMIREZ, FEDERICO		WELL #:		1 S	RRCID ->	127850	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL	DEPTH	11229	PERF. 9614 - 10334			
02		700 N	696	-0-	-4	-0-	696	2			N	-0-			-0-
03		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			-0-
04		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			-0-
05		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-			-0-
06		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-			-0-
07		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-
GUERRA, RAUL		WELL #:		1	RRCID ->	127855	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL	DEPTH	12773	PERF. 7950 - 9352			
02		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			-0-
03		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			-0-
04		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-			-0-
05		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			-0-
06		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			-0-
07		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-
RAMIREZ, M.R.		WELL #:		3	RRCID ->	129645	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL	DEPTH	11251	PERF. 9166 - 10942			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #:		2	RRCID ->	129648	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL	DEPTH	11285	PERF. 9127 - 9136			
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
03		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
04		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
RAMIREZ, M. R.		WELL #:		4	RRCID ->	130138	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL	DEPTH	9020	PERF. 8762 - 8952			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1799

LOPEN0 (CONSOLIDATED)				//CONT.//	54866 005	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
VANTAGE OPERATING II, LLC				//CONT.//	882605														
SERNA, DONATO				WELL #:	1 U	RRCID ->	134251	COMPL. DATE	03/02/1990	TOTAL	DEPTH	11409	PERF.	10944	-	10960			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DONATO SERNA				WELL #:	1 L	RRCID ->	134269	COMPL. DATE	03/01/1990	TOTAL	DEPTH	11409	PERF.	11302	-	11318			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TESORO-YZAGUIRRE				WELL #:	1	RRCID ->	137162	COMPL. DATE	09/09/1990	TOTAL	DEPTH	15000	PERF.	11060	-	11082			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GUERRA, AVELINO				WELL #:	1 A	RRCID ->	149135	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	9474	-	9488			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RAMOS, FELIX				WELL #:	1R	RRCID ->	153559	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL	DEPTH	10712	PERF.	8632	-	10484			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GUERRA, RAUL				WELL #:	5	RRCID ->	161346	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	8750	-	10208			
02	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	-0-	2415	2				N	-0-					-0-	
03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	1387	2				N	-0-					-0-	
04	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	-0-	2409	2				N	-0-					-0-	
05	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	-0-	2238	2				N	-0-					-0-	
06	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	-0-	2272	2				N	-0-					-0-	
07	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GUERRA, AVELINO				WELL #:	3A	RRCID ->	161358	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.	9991	-	11225			
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	621	2				N	-0-					-0-	
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340	2				N	-0-					-0-	
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	609	2				N	-0-					-0-	
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	509	2				N	-0-					-0-	
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	592	2				N	-0-					-0-	
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LOPEN0 (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605						
RAMOS, FELIX		WELL #:		2	RRCID -> 161739		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9203 - 10034	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
FERNANDO MUNOZ G. U.		WELL #:		3T	RRCID -> 161962		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11786 PERF.10236 - 11208	
02	3388 X	2012	-0-	-1376	-0-	2012	2	N	-0-	-0-
03	3751 X	938	-0-	-2813	-0-	938	2	N	-0-	-0-
04	3630 X	1976	-0-	-1654	-0-	1976	2	N	-0-	-0-
05	3348 X	2501	-0-	-847	-0-	2501	2	N	-0-	-0-
06	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2	N	-0-	-0-
07	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT	-0-
GUERRA, AVELINA		WELL #:		4AT	RRCID -> 163335		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12250 PERF.10032 - 10492	
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2	N	-0-	-0-
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-	-0-
04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2	N	-0-	-0-
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2	N	-0-	-0-
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2	N	-0-	-0-
07	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT	-0-
RAMOS, FELIX		WELL #:		3	RRCID -> 164394		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9911 - 10472	
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-	-0-
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-	-0-
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-	-0-
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-	-0-
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-	-0-
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	-0-
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #:		5 C	RRCID -> 166019		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10040 - 10060	
02	308 N	277	-0-	-31	-0-	277	2	N	-0-	-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-	-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-	-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-	-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-	-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #:		5 T	RRCID -> 166022		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11130 - 11520	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GUERRA, RAUL		WELL #:		6	RRCID -> 166806		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7004 - 9874	
02	448 N	277	-0-	-171	-0-	277	2	N	-0-	-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-	-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-	-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-	-0-
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-	-0-
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	-0-

LOPEN0 (CONSOLIDATED)										CAPACITY			CNTY: ZAPATA											
VANTAGE OPERATING II, LLC										54866 005 NON-ASSOCIATED														
MUNOZ, FERNANDO										882605														
WELL #:										4	T	RRCID ->	167483	COMPL. DATE	03/22/1998	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10430	-	10446			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
02	504 N	-0-	-0-		-504		-0-						N	-0-						-0-				
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-				
04	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-				
05	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-				
06	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-				
07	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-				

MUNOZ, FERNANDO										WELL #:			4	C	RRCID ->	167488	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9764	-	10172

02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-				
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-				
04	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-				
05	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-				
06	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-				
07	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-				

RAMIREZ, JOSEFA										WELL #:			4	C	RRCID ->	168411	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9312	-	9780

02	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-				
03	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-				
04	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-				
05	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-				
06	H15 VIOL	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-				

GUERRA, AVELINA										WELL #:			5A		RRCID ->	170486	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	12398	PERF.	9835	-	11502

02	28 N	28	-0-		-0-		-0-		28	2			N	-0-						-0-				
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-				
04	59 N	59	-0-		-0-		-0-		59	2			N	-0-						-0-				
05	74 N	74	-0-		-0-		-0-		74	2			N	-0-						-0-				
06	78 N	78	-0-		-0-		-0-		78	2			N	-0-						-0-				
07	62 N	NO RPT	-0-		-62		-0-						N	NO RPT						-0-				

RAMIREZ, M. R.										WELL #:			6		RRCID ->	171958	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11320	PERF.	10142	-	10180

02	56 N	46	-0-		-10		-0-		46	2			N	-0-						-0-				
03	49 N	49	-0-		-0-		-0-		49	2			N	-0-						-0-				
04	56 N	56	-0-		-0-		-0-		56	2			N	-0-						-0-				
05	22 N	22	-0-		-0-		-0-		22	2			N	-0-						-0-				
06	139 N	139	-0-		-0-		-0-		139	2			N	-0-						-0-				
07	62 N	NO RPT	-0-		-62		-0-						N	NO RPT						-0-				

GUERRA, RAUL										WELL #:			10		RRCID ->	176543	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	9291	-	10733

02	369 N	369	-0-		-0-		-0-		369	2			N	-0-						-0-				
03	390 N	390	-0-		-0-		-0-		390	2			N	-0-						-0-				
04	446 N	446	-0-		-0-		-0-		446	2			N	-0-						-0-				
05	273 N	273	-0-		-0-		-0-		273	2			N	-0-						-0-				
06	425 N	425	-0-		-0-		-0-		425	2			N	-0-						-0-				
07	434 N	NO RPT	-0-		-434		-0-						N	NO RPT						-0-				

LOPEN0 (CONSOLIDATED)														
VANTAGE OPERATING II, LLC														
RAMIREZ, M. R.														
WELL #: 7 RRCID -> 177583 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9822 - 10995														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GUERRA, RAUL WELL #: 7 RRCID -> 177815 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 6996 - 10711														
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			-0-
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-			-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-
GUERRA, RAUL WELL #: 4 RRCID -> 178068 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7325 - 10784														
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			-0-
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-			-0-
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-			-0-
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-			-0-
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-
GUERRA, RAUL WELL #: 9 RRCID -> 178277 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7138 - 7972														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RAMIREZ, M. R. WELL #: 8 RRCID -> 179188 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 8005 - 10914														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RAMOS, BALTAZAR WELL #: 4 RRCID -> 179209 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 8342 - 11467														
02	3528 X	2540	-0-	-988	-0-	2540	2			N	-0-			-0-
03	3906 X	323	-0-	-3583	-0-	323	2			N	-0-			-0-
04	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-			-0-
05	3875 X	1563	-0-	-2312	-0-	1563	2			N	-0-			-0-
06	2880 X	1726	-0-	-1154	-0-	1726	2			N	-0-			-0-
07	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT			-0-
GUERRA, RAUL WELL #: 11 RRCID -> 179323 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8524 - 11200														
02	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-			-0-
03	2170 X	1977	-0-	-193	-0-	1977	2			N	-0-			-0-
04	2400 X	2050	-0-	-350	-0-	2050	2			N	-0-			-0-
05	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-			-0-
06	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-			-0-
07	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPEN0 (CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
VANTAGE OPERATING II, LLC										//CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED									
GUERRA, AVELINO										//CONT.// 882605									
WELL #: 3 C										RRCID -> 179421		COMPL. DATE 12/26/2017		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7426 - 9752			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
RAMIREZ, M. R.										WELL #: 9		RRCID -> 179529		COMPL. DATE 08/19/2009		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7338 - 11272	
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07		0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
GUERRA, RAUL										WELL #: 2		RRCID -> 179660		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 11185		PERF. 8348 - 8502	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	1128							N	-0-				-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	1128							N	-0-				-0-
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	1128							N	-0-				-0-
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	1128							N	-0-				-0-
06	H15	VIOL		-0-	-0-	-0-	1128							N	-0-				-0-
07	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	1128							N	NO RPT				-0-
FERNANDO MUNOZ GAS UNIT										WELL #: 1A		RRCID -> 179817		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 8825 - 10316	
02	1232	N		1089	-0-	-143	-0-	1089	2					N	-0-				-0-
03	407	N		407	-0-	-0-	-0-	407	2					N	-0-				-0-
04	1201	N		1201	-0-	-0-	-0-	1201	2					N	-0-				-0-
05	824	N		824	-0-	-0-	-0-	824	2					N	-0-				-0-
06	807	N		807	-0-	-0-	-0-	807	2					N	-0-				-0-
07	1116	N		NO RPT	-0-	-1116	-0-							N	NO RPT				-0-
MUNOZ, FERNANDO										WELL #: 5		RRCID -> 179844		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 9625		PERF. 7628 - 9432	
02	193	N		193	-0-	-0-	-0-	193	2					N	-0-				-0-
03	59	N		59	-0-	-0-	-0-	59	2					N	-0-				-0-
04	245	N		245	-0-	-0-	-0-	245	2					N	-0-				-0-
05	181	N		181	-0-	-0-	-0-	181	2					N	-0-				-0-
06	259	N		259	-0-	-0-	-0-	259	2					N	-0-				-0-
07	217	N		NO RPT	-0-	-217	-0-							N	NO RPT				-0-
AVELINO GUERRA GAS UNIT NO.2										WELL #: 3 T		RRCID -> 179968		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9988 - 10008	
02	196	N		175	-0-	-21	-0-	175	2					N	-0-				-0-
03	83	N		83	-0-	-0-	-0-	83	2					N	-0-				-0-
04	93	N		93	-0-	-0-	-0-	93	2					N	-0-				-0-
05	181	N		181	-0-	-0-	-0-	181	2					N	-0-				-0-
06	148	N		148	-0-	-0-	-0-	148	2					N	-0-				-0-
07	93	N		NO RPT	-0-	-93	-0-							N	NO RPT				-0-
FERNANDO MUNOZ GAS UNIT										WELL #: 6 T		RRCID -> 180361		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 10218 - 10704	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

LOPEN0 (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605								
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #:		3	RRCID ->	180399	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL	DEPTH	11750	PERF. 9038 - 11496
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
02	14B	DENY	66	-0-	66	4683	66	2	N	-0-		-0-
03	14B	DENY	228	-0-	228	4911	228	2	N	-0-		-0-
04	14B	DENY	112	-0-	112	5023	112	2	N	-0-		-0-
05	14B	DENY	149	-0-	149	5172	149	2	N	-0-		-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	5172			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5172			N	NO RPT		-0-
RAMIREZ, FEDERICO		WELL #:		4	RRCID ->	182159	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL	DEPTH	11003	PERF. 9716 - 10896
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-		-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-		-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-		-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2	N	-0-		-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-		-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT		-0-
RAMIREZ, FEDERICO		WELL #:		2	RRCID ->	183707	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL	DEPTH	12250	PERF. 9856 - 10784
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FERNANDO MUNOZ		WELL #:		6 C	RRCID ->	183900	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL	DEPTH	11400	PERF. 7531 - 9575
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GUERRA, AVELINO		WELL #:		4 T	RRCID ->	183916	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.10116 - 10450
02	588	N	420	-0-	-168	-0-	420	2	N	-0-		-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-		-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-		-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-		-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-		-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		-0-
GUERRA, AVELINO		WELL #:		4 C	RRCID ->	183917	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL	DEPTH	11300	PERF. 9848 - 9860
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MUNOZ, FERNANDO		WELL #:		7	RRCID ->	186508	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL	DEPTH	11780	PERF.10248 - 11552
02	1456	X	925	-0-	-531	-0-	925	2	N	-0-		-0-
03	1612	X	361	-0-	-1251	-0-	361	2	N	-0-		-0-
04	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-		-0-
05	1023	X	825	-0-	-198	-0-	825	2	N	-0-		-0-
06	870	X	831	-0-	-39	-0-	831	2	N	-0-		-0-
07	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT		-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)													CNTY: ZAPATA	
VANTAGE OPERATING II, LLC														
GUERRA, RAUL														
WELL #: 14														
RRCID -> 186513														
COMPL. DATE 07/01/2005														
TOTAL DEPTH 10700														
PERF. 7318 - 10532														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	800	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	776	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
RAMIREZ, FEDERICO														
WELL #: 5														
RRCID -> 187365														
COMPL. DATE 06/30/2009														
TOTAL DEPTH 12955														
PERF. 10760 - 11280														
02	6244 X	5555	-0-	-689	-0-	-0-	5555	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	6913 X	2499	-0-	-4414	-0-	-0-	2499	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	-0-	7434	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	6355 X	4282	-0-	-2073	-0-	-0-	4282	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	5430 X	4221	-0-	-1209	-0-	-0-	4221	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
GUERRA, RAUL														
WELL #: 13														
RRCID -> 188114														
COMPL. DATE 09/11/2010														
TOTAL DEPTH 10650														
PERF. 6778 - 10380														
02	840 N	816	-0-	-24	-0-	-0-	816	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	835	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	974	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	889	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
RAMOS, BALTAZAR														
WELL #: 5														
RRCID -> 188134														
COMPL. DATE 07/01/2005														
TOTAL DEPTH 14125														
PERF. 9902 - 11472														
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
SERNA, DONATA														
WELL #: 2														
RRCID -> 189565														
COMPL. DATE 07/01/2005														
TOTAL DEPTH 11566														
PERF. 11013 - 11430														
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
RAMIREZ, FEDERICO														
WELL #: 6														
RRCID -> 189841														
COMPL. DATE 07/01/2005														
TOTAL DEPTH 12170														
PERF. 11330 - 11350														
02	3052 X	2700	-0-	-352	-0-	-0-	2700	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	2604 X	2476	-0-	-128	-0-	-0-	2476	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	2490 X	2341	-0-	-149	-0-	-0-	2341	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	-0-	2846	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	-0-	2514	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
RAMIREZ, M. R.														
WELL #: 10														
RRCID -> 190602														
COMPL. DATE 05/23/2007														
TOTAL DEPTH 11900														
PERF. 9142 - 9160														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1806

LOPEN0 (CONSOLIDATED)			//CONT.//			54866 005			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
VANTAGE OPERATING II, LLC			//CONT.//			882605													
MUNOZ, FERNANDO			WELL #:			8			RRCID -> 190707			COMPL. DATE 09/27/2010			TOTAL DEPTH 11650 PERF.10792 - 11380				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		1344 N	367	-0-	-977	-0-			367 2			N	-0-					-0-	
03		201 N	201	-0-	-0-	-0-			201 2			N	-0-					-0-	
04		469 N	469	-0-	-0-	-0-			469 2			N	-0-					-0-	
05		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-			1143 2			N	-0-					-0-	
06		927 N	927	-0-	-0-	-0-			927 2			N	-0-					-0-	
07		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-						N	NO RPT					-0-	

SERNA, DONATO			WELL #:			3			RRCID -> 191625			COMPL. DATE 01/08/2008			TOTAL DEPTH 13850 PERF.11313 - 11985				
02		392 N	28	-0-	-364	-0-			28 2			N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-			82 2			N	-0-					-0-	
06		82 N	82	-0-	-0-	-0-			82 2			N	-0-					-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

RAMOS, BALTAZAR			WELL #:			6			RRCID -> 191850			COMPL. DATE 11/03/2008			TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9420 - 11618				
02		310 N	310	-0-	-0-	-0-			310 2			N	-0-					-0-	
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-			38 2			N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		345 N	345	-0-	-0-	-0-			345 2			N	-0-					-0-	
06		486 N	486	-0-	-0-	-0-			486 2			N	-0-					-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GUERRA, RAUL			WELL #:			3 T			RRCID -> 192170			COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9550 - 9921				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	932						N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	932						N	-0-					-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	932						N	-0-					-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	932						N	-0-					-0-	
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	932						N	-0-					-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	932						N	NO RPT					-0-	

GUERRA, RAUL			WELL #:			3 C			RRCID -> 192171			COMPL. DATE 11/19/2002			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9143 - 9175				
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GUERRA, RAUL			WELL #:			1			RRCID -> 192390			COMPL. DATE 10/03/2003			TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2936 - 3730				
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GUERRA, RAUL			WELL #:			15			RRCID -> 193940			COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8850 - 8884				
02		28 N	25	-0-	-3	-0-			25 2			N	-0-					-0-	
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-			15 2			N	-0-					-0-	
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-			121 2			N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		28 N	28	-0-	-0-	-0-			28 2			N	-0-					-0-	
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT					-0-	

LOPEN0 (CONSOLIDATED)														
VANTAGE OPERATING II, LLC														
FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3														
WELL #: 7A RRCID -> 194552 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10400 - 11512														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	BALANCE
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-		-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-		-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-		-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-		-0-
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-		-0-
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SERNA, DONATO														
WELL #: 4 RRCID -> 196181 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9306														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RAMIREZ, M. R.														
WELL #: 5 RRCID -> 197322 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 7360 - 7370														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1283	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1283	-0-					N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1283	-0-					N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1283	-0-					N	-0-		-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1283	-0-					N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1283	-0-					N	NO RPT		-0-

RAMOS, FELIX														
WELL #: 4 RRCID -> 198103 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11184 - 11594														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

YZAGUIRRE														
WELL #: 2 RRCID -> 199383 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10824 - 11252														
02	1120 X	997	-0-	-123	-0-	-0-	997	2			N	-0-		-0-
03	1147 X	723	-0-	-424	-0-	-0-	723	2			N	-0-		-0-
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-		-0-
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-		-0-
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-		-0-
07	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GUERRA, AVELINO														
WELL #: 6A RRCID -> 201377 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10220 - 11080														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GUERRA, RAUL														
WELL #: 15 RRCID -> 202589 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9025 - 9048														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606	-0-					N	NO RPT		-0-

LOPEN0 (CONSOLIDATED)														
VANTAGE OPERATING II, LLC														
YZAGUIRRE														
WELL #: 3 RRCID -> 204756 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF. 11106 - 11680														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-			-0-
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-			-0-
04	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-			-0-
05	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-			-0-
06	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-			-0-
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			-0-
GUERRA, RAUL														
WELL #: 12 RRCID -> 212790 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9054 - 10334														
02	224 N	8	-0-	-216	-0-	8	2			N	-0-			-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
RAMOS, BALTAZAR														
WELL #: 7 RRCID -> 214032 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 10804 - 11430														
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
RAMOS, FELIX														
WELL #: 5 RRCID -> 219772 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9292 - 9888														
02	1092 X	1071	-0-	-21	-0-	1071	2			N	-0-			-0-
03	1209 X	728	-0-	-481	-0-	728	2			N	-0-			-0-
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-			-0-
05	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-			-0-
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-			-0-
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			-0-
BALTAZAR RAMOS														
WELL #: 8 RRCID -> 220127 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9835 - 11502														
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			96
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			96
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			96
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			96
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96
MUNOZ, FERNANDO														
WELL #: 9 RRCID -> 222577 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11461 PERF. 8942 - 9347														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GUERRA, RAUL														
WELL #: 18 RRCID -> 222928 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 5278 - 8300														
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPEN0 (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605							
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #:		6	RRCID ->	222933	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	11860 PERF.11516 - 11532	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MUNOZ, FERNANDO		WELL #:		10	RRCID ->	242203	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	14400 PERF.10296 - 10774	
02	280	N	212	-0-	-68	-0-	212	2	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-	-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-	-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-	-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-
GUERRA, AVELINO		WELL #:		7A	RRCID ->	245801	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	11350 PERF.10254 - 10676	
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-	-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-	-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-	-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-	-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-
RAMIREZ, M. R.		WELL #:		12	RRCID ->	247396	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	11269 PERF. 9324 - 9601	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GUERRA, RAUL		WELL #:		19	RRCID ->	249617	COMPL. DATE	02/15/2018	TOTAL DEPTH	10779 PERF.10202 - 10270	
02	224	N	124	-0-	-100	-0-	124	2	N	-0-	-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-	-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-	-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-	-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT	-0-
GUERRA, AVELINO		WELL #:		8A	RRCID ->	251689	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	11292 PERF.11070 - 11380	
02	1372	X	1133	-0-	-239	-0-	1133	2	N	-0-	-0-
03	930	X	557	-0-	-373	-0-	557	2	N	-0-	-0-
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2	N	-0-	-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-	-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2	N	-0-	-0-
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT	-0-

LOPEN0 (CONSOLIDATED)			//CONT.//			54866 005			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
VANTAGE OPERATING, LLC			882608														
GUERRA, AVELINO			WELL #:			5			RRCID -> 196032			COMPL. DATE 06/21/2003			TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LOPEN0 (QUEEN CITY UPPER)			54866 215			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
VANTAGE OPERATING II, LLC			882605														
GUERRA, RAUL			WELL #:			16			RRCID -> 236704			COMPL. DATE 04/04/2008			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2230 - 2374		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LOPEN0 (REKLAW B)			54866 344			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			882610														
ALEXANDER			WELL #:			3			RRCID -> 225320			COMPL. DATE 12/04/2006			TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4471 - 4494		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

WILLARS			WELL #:			1			RRCID -> 247236			COMPL. DATE 03/02/2009			TOTAL DEPTH 12016 PERF. 4908 - 4919		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GUERRA, M			WELL #:			01			RRCID -> 289827			COMPL. DATE 05/02/2020			TOTAL DEPTH 11309 PERF. 4326 - 4406		
02	23604	X	22418	-0-	-1186	-0-	984	1	21434	2	N	-0-					-0-
03	26133	X	18383	-0-	-7750	-0-	1356	1	17027	2	N	-0-					-0-
04	25290	X	17281	-0-	-8009	-0-	1312	1	15969	2	N	-0-					-0-
05	25730	X	22265	-0-	-3465	-0-	1373	1	20892	2	N	-0-					-0-
*06	24030	X	22842	-0-	-1188	-0-	1330	1	21512	2	N	-0-					-0-
07	24831	X	23430	-0-	-1401	-0-	1370	1	22060	2	N	-0-					-0-

THREE C EXPLORATION, LLC			857512			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
EL MILAGRO "B" BAJO (SHALLOW)			WELL #: B 1			RRCID -> 244176			COMPL. DATE 08/13/2008			TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4508 - 4520					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				13
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				13
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				13
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				13

LOPEN0 (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
VANTAGE OPERATING II, LLC 882605															
RAMIREZ, MANUEL RAMOS WELL #: 2 RRCID -> 022896 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 4907 - 4911															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 U RRCID -> 030390 COMPL. DATE 05/04/1963 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A															
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-			-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

VELA-LOPEN0 MINERALS LTD WELL #: 3 RRCID -> 193147 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 4582 - 4596															
02	1596	N	1175	-0-	-421	-0-	1175	2			N	-0-			47
03	3100	N	3259	-0-	159	-0-	3259	2			N	-0-			47
04	3000	N	3036	-0-	36	-0-	3036	2			N	-0-			47
05	2223	N	2028	-0-	-195	-0-	2028	2			N	-0-			47
06	3000	N	3017	-0-	17	-0-	3017	2			N	-0-			47
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT			47

GUERRA, RAUL WELL #: 8 RRCID -> 193818 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 4728 - 4736															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 1 RRCID -> 196865 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 4626 - 4630															
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 2 RRCID -> 197202 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 4947 - 4958															
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 2 RRCID -> 199820 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 4736 - 4742															
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1812

LOPEN0 (REKLAW B) VANTAGE OPERATING II, LLC RAMIREZ, M. R.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	54866 344 882605 11	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
						RRCID ->	200885	COMPL. DATE	07/20/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4712 -	4721				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA, RAUL					WELL #:	17	RRCID ->	202136	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4722 -	4730			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPEN0, NE (A-3) GGP EXPLORATION, LTD. BENAVIDES MINERAL TRUST					WELL #:	54869 003 302567 7	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA						
							RRCID ->	221640	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	9075	PERF.	7636 -	8043			
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC BENAVIDES STATE GU					WELL #:	883803 2	RRCID ->	261625	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	N/A				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPEN0, NE (C-1) EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC BENAVIDES-STATE GU					WELL #:	54869 149 238745 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
							RRCID ->	148770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9314 -	9332			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LOPEN0, NE. (WILCOX 8400) EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC BENAVIDES MINERAL TRUST					WELL #:	54869 655 238745 2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
							RRCID ->	169540	COMPL. DATE	07/19/1998	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	8411 -	8448			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675						Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675						Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675						Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675						Y	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2025																		

LOPEN0, NE. (WILCOX 8400)														CNTY: ZAPATA	
GGP EXPLORATION, LTD.															
BENAVIDES STATE GU															
				//CONT.//	54869 655	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
					302567										
				WELL #:	1	RRCID -> 169899				COMPL. DATE 06/25/1998				TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8311 - 8342	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
VANTAGE OPERATING, LLC															
GONZALEZ															
				WELL #:	1	RRCID -> 204108				COMPL. DATE 07/08/2004				TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8410 - 8454	
02	6188	X	-0-	-0-	-6188	-0-						N	-0-		-0-
03	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-						N	-0-		-0-
04	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	440	1	7296	2		N	-0-		-0-
05	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	620	1	9941	2		N	-0-		-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-						N	NO RPT		-0-
LOPEN0, NE. (WILCOX 8700)														CNTY: ZAPATA	
GGP EXPLORATION, LTD.															
MORGENSTERN															
				WELL #:	5	RRCID -> 251240				COMPL. DATE 12/23/2009				TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10714 - 10752	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		21
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		21
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		21
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		21
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		21
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		21
LOPEN0, NE. (8850)														CNTY: ZAPATA	
EAGLE NATURAL RESOURCES, LLC															
BENAVIDES-STATE GU															
				WELL #:	4	RRCID -> 155355				COMPL. DATE 11/15/1995				TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8638 - 8890	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
LOPEN0, SW (WILCOX 7380)														CNTY: ZAPATA	
VANTAGE OPERATING, LLC															
BENAVIDES MINERAL TRUSTS															
				WELL #:	1	RRCID -> 294552				COMPL. DATE 11/07/2022				TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7478 - 7505	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

LOPEZ, NORTH (COLE)		54885 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL	
DEWBRE, JERRY C., TRUSTEE		216741							
DCRC SECTION 194		WELL #: 3		RRCID -> 277956		COMPL. DATE 07/18/2015		TOTAL DEPTH 2212	
								PERF. 1227 - 1229	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
02	252 N	234	-0-	-18	-0-	234 1	N	-0-	-0-
03	279 N	225	-0-	-54	-0-	225 1	N	-0-	-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 1	N	-0-	-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 1	N	-0-	-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 1	N	-0-	-0-
07	279 N	153	-0-	-126	-0-	153 1	N	-0-	-0-

LOPEZ, NW (WILCOX)		54887 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
JENCO PETROLEUM CORPORATION		431128							
DUVAL COUNTY RANCH CO.		WELL #: 1		RRCID -> 101202		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 8950	
								PERF. 8834 - 8859	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	60
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2021									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		54889 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		102824							
F. GONZALEZ GU		WELL #: 1		RRCID -> 170246		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 8740	
								PERF. 8136 - 8168	
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-

F. GONZALES GU		WELL #: 3		RRCID -> 212170		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 9000	
								PERF. 8211 - 8241	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	186
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	186
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	186
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	186
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	186
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	186

GRUY, DAGMAR		WELL #: 2		RRCID -> 222674		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 8750	
								PERF. 7962 - 8208	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-609898	Y	-0-	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-609898	Y	-0-	1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-609898	Y	-0-	1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-609898	Y	-0-	1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-609898	Y	-0-	1
07	T. A.	116	-0-	116	B	-609782	15 1 101 2 Y	-0-	1

GRUY, DAGMAR		WELL #: 4		RRCID -> 223209		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 9000	
								PERF. 8026 - 8290	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-361980	Y	-0-	3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-361980	Y	-0-	3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-361980	Y	-0-	3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-361980	Y	-0-	3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-361980	Y	-0-	3
07	14B2 EXT	82	-0-	82	B	-361898	11 1 71 2 Y	-0-	3

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
GRUY, DAGMAR WELL #: 3 RRCID -> 223750 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7916 - 8180														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-307572						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-307572						Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-307572						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-307572						Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-307572						Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	172	-0-	172 B	-307400	22	1	150	2		Y	-0-	-0-
GRUY, DAGMAR WELL #: 6 RRCID -> 223959 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7980 - 8628														
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-660592						Y	-0-	1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-660592						Y	-0-	1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-660592						Y	-0-	1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-660592						Y	-0-	1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-660592						Y	-0-	1
07	14B2	EXT	193	-0-	193 B	-660399	25	1	168	2		Y	-0-	1
GRUY, DAGMAR WELL #: 5 RRCID -> 224738 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8596														
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-613536						Y	-0-	1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-613536						Y	-0-	1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-613536						Y	-0-	1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-613536						Y	-0-	1
06	14B2	EXT	95	-0-	95 B	-613441	10	1	85	2		Y	-0-	1
07	14B2	EXT	118	-0-	118 B	-613323	15	1	103	2		Y	-0-	1
GRUY, DAGMAR WELL #: 7 RRCID -> 224747 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7902 - 8520														
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-662779						Y	-0-	1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-662779						Y	-0-	1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-662779						Y	-0-	1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-662779						Y	-0-	1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-662779						Y	-0-	1
07	14B2	EXT	1050	-0-	1050 B	-661729	136	1	914	2		Y	-0-	1
GRUY, DAGMAR WELL #: 8 RRCID -> 224748 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8522														
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-781619						Y	-0-	3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-781619						Y	-0-	3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-781619						Y	-0-	3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-781619						Y	-0-	3
06	14B2	EXT	142	-0-	142 B	-781477	15	1	127	2		Y	-0-	3
07	14B2	EXT	175	-0-	175 B	-781302	23	1	152	2		Y	-0-	3
GRUY, DAGMAR WELL #: 10 RRCID -> 225178 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 7958 - 8598														
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-520901						Y	-0-	3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-520901						Y	-0-	3
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-520901						Y	-0-	3
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-520901						Y	-0-	3
06	0	N	142	-0-	142 B	-520759	15	1	127	2		Y	-0-	3
07	0	N	175	-0-	175 B	-520584	23	1	152	2		Y	-0-	3
GRUY, DAGMAR WELL #: 13 RRCID -> 227114 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7830 - 9190														
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-83956						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956						Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956						Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956						Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956						Y	-0-	-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824													
GRUY, DAGMAR WELL #: 12 RRCID -> 227456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7928 - 9322													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-85691					Y	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-85691					Y	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-85691					Y	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-85691					Y	-0-		
06	14B2 EXT	1765	-0-	1765 B	-83926	191	1	1574	2	Y	-0-		
07	14B2 EXT	102	-0-	102 B	-83824	13	1	89	2	Y	-0-		
GRUY, DAGMAR WELL #: 16 RRCID -> 227774 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7948 - 8560													
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-406413					Y	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-406413					Y	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-406413					Y	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-406413					Y	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-406413					Y	-0-		
07	14B2 EXT	661	-0-	661 B	-405752	86	1	575	2	Y	-0-		
GRUY, DAGMAR WELL #: 11 RRCID -> 227977 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7940 - 8568													
02	9	-0-	-0-	-9 B	-171					Y	-0-		1
03	9	-0-	-0-	-9 B	-180					Y	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-180					Y	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-180					Y	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-180					Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-180					Y	-0-		1
GRUY, DAGMAR WELL #: 17 RRCID -> 228945 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8464													
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-		
GRUY, DAGMAR WELL #: 14 RRCID -> 229012 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7874 - 8148													
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		6
07	14B2 EXT	655	-0-	655 B	655	85	1	570	2	Y	-0-		6
GRUY, DAGMAR WELL #: 15 RRCID -> 229698 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7952 - 8588													
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-77374					Y	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-77374					Y	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-77374					Y	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-77374					Y	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-77374					Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-77374					Y	-0-		1
GRUY, DAGMAR WELL #: 22 RRCID -> 230962 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8464													
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-17718					Y	-0-		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17718					Y	-0-		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17718					Y	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17718					Y	-0-		2
06	14B2 EXT	160	-0-	160 B	-17558	17	1	143	2	Y	-0-		2
07	14B2 EXT	198	-0-	198 B	-17360	26	1	172	2	Y	-0-		2

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
GRUY, DAGMAR WELL #: 23 RRCID -> 232682 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7878 - 8496														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-262712				Y	-0-			3	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-262712				Y	-0-			3	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-262712				Y	-0-			3	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-262712				Y	-0-			3	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-262712				Y	-0-			3	
07	14B2 EXT	684	-0-	684 B	-262028	89	1	595 2	Y	-0-			3	
GRUY, DAGMAR WELL #: 24 RRCID -> 233196 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8055 - 8582														
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			4	
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			4	
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			4	
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			4	
06	T. A.	788	-0-	788 B	788	85	1	703 2	Y	-0-			4	
07	14B2 EXT	970	-0-	970 B	1758	126	1	844 2	Y	-0-			4	
GRUY, DAGMAR WELL #: 25 RRCID -> 233216 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7834 - 8440														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-539617				Y	-0-			4	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-539617				Y	-0-			4	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-539617				Y	-0-			4	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-539617				Y	-0-			4	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-539617				Y	-0-			4	
07	14B2 EXT	387	-0-	387 B	-539230	50	1	337 2	Y	-0-			4	
GRUY, DAGMAR WELL #: 18 RRCID -> 234646 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8538														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-85955				Y	-0-			12	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-85955				Y	-0-			12	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-85955				Y	-0-			12	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-85955				Y	-0-			12	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-85955				Y	-0-			12	
07	14B2 EXT	74	-0-	74 B	-85881	10	1	64 2	Y	-0-			12	
GRUY, DAGMAR WELL #: 20 RRCID -> 235499 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7904 - 8490														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-7693				Y	-0-			3	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7693				Y	-0-			3	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7693				Y	-0-			3	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7693				Y	-0-			3	
06	14B2 EXT	136	-0-	136 B	-7557	15	1	121 2	Y	-0-			3	
07	14B2 EXT	168	-0-	168 B	-7389	22	1	146 2	Y	-0-			3	
GONZALEZ, F. GU WELL #: 4 RRCID -> 237402 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8568														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			8	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			8	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			8	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			8	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			8	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			8	
GRUY, DAGMAR WELL #: 21 RRCID -> 241765 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7892 - 8508														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824															
GRUY, DAGMAR WELL #: 28H RRCID -> 242975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9193 - 13210															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		287	-0-	-0-	-287 B	-2583					Y	-0-			-0-
03		287	-0-	-0-	-287 B	-2870					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2870					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2870					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2870					Y	-0-			-0-
07		T. A.	344	-0-	344 B	-2526	45	1	299	2	Y	-0-			-0-
GRUY, DAGMAR WELL #: 26H RRCID -> 245001 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 11570															
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			40
06	14B2	EXT	1496	-0-	1496 B	1496	162	1	1334	2	Y	-0-			40
07	14B2	EXT	1845	-0-	1845 B	3341	239	1	1606	2	Y	-0-			40
GRUY, DAGMAR WELL #: 1ST RRCID -> 249056 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
GRUY, DAGMAR WELL #: 19H RRCID -> 253002 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 10377 - 13412															
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
06	14B2	EXT	6411	-0-	6411 B	6411	694	1	5717	2	Y	-0-			9
07	14B2	EXT	1064	-0-	1064 B	7475	138	1	926	2	Y	-0-			9
GRUY, DAGMAR WELL #: 39H RRCID -> 256531 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9629 - 12491															
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			2
06	14B2	EXT	1119	-0-	1119 B	1119	121	1	998	2	Y	-0-			2
07	14B2	EXT	172	-0-	172 B	1291	22	1	150	2	Y	-0-			2
GRUY, DAGMAR WELL #: 29H RRCID -> 256725 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9053 - 13080															
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	1798	-0-	1798 B	1798	233	1	1565	2	Y	-0-			-0-
GRUY, DAGMAR WELL #: 40H RRCID -> 257129 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9900 - 12751															
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			4
06	14B2	EXT	102	-0-	102 B	102	11	1	91	2	Y	-0-			4
07	14B2	EXT	493	-0-	493 B	595	64	1	429	2	Y	-0-			4

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824													
GRUY, DAGMAR WELL #: 41H RRCID -> 257164 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 10123 - 12128													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		2
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926													
GRUY WELL #: 1 RRCID -> 223011 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8127 - 8293													
02	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2025 - WELL PLUGGED 02/26/25													
GRUY WELL #: 2 RRCID -> 223085 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8108 - 8480													
02	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	127	1	248	2	Y	-0-		35
03	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	88	1	688	2	Y	-0-		35
04	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	195	1	497	2	Y	-0-		35
05	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	71	1	454	2	Y	-0-		35
06	750 N	497	-0-	-253 B	-0-	71	1	426	2	Y	-0-		35
07	713 N	525	-0-	-188 B	-0-	71	1	448	2	Y	5		40
						6	9						
GRUY WELL #: 4 RRCID -> 226975 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7973 - 8607													
02	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	466	1	913	2	Y	-0-		100
03	2252 N	2252	-0-	-0- B	-0-	255	1	1997	2	Y	-0-		100
04	2578 N	2578	-0-	-0- B	-0-	724	1	1854	2	Y	-0-		100
05	2240 N	2240	-0-	-0- B	-0-	301	1	1939	2	Y	-0-		100
06	2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	301	1	1820	2	Y	-0-		100
07	2233 N	2233	-0-	-0- B	-0-	301	1	1910	2	Y	20		120
						22	9						
GRUY WELL #: 6 RRCID -> 226976 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8185 - 8347													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
GRUY WELL #: 3 RRCID -> 232259 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8578													
02	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	77	1	152	2	Y	-0-		4
03	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	32	1	250	2	Y	-0-		4
04	T. A.	27	-0-	27 B	27	4	1	23	2	Y	-0-		4
05	T. A.	25	-0-	25 B	52	3	1	22	2	Y	-0-		4
06	T. A.	24	-0-	24 B	76	3	1	21	2	Y	-0-		4
07	T. A.	27	-0-	27 B	103	3	1	22	2	Y	2		6
						2	9						

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
FINALY RESOURCES LLC				268323										
FROST BANK		WELL #:		1		RRCID -> 211514		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8219 - 8258				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	931 N	931	-0-	-0-	B	-0-		931	3		N	-0-		-0-
03	1161 N	1161	-0-	-0-	B	-0-		1161	3		N	-0-		-0-
04	1218 N	1218	-0-	-0-	B	-0-		1218	3		N	-0-		-0-
05	1137 N	1137	-0-	-0-	B	-0-		1137	3		N	-0-		-0-
06	1173 N	1173	-0-	-0-	B	-0-		1173	3		N	-0-		-0-
*07	1207 N	1207	-0-	-0-	B	-0-		1207	3		N	-0-		-0-
FROST BANK		WELL #:		2		RRCID -> 212586		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8282				
02	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-		187	3		N	-0-		-0-
03	155 N	138	-0-	-17	B	-0-		138	3		N	-0-		-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-		126	3		N	-0-		-0-
05	155 N	121	-0-	-34	B	-0-		121	3		N	-0-		-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-		138	3		N	-0-		-0-
07	124 N	119	-0-	-5	B	-0-		119	3		N	-0-		-0-
FROST BANK		WELL #:		3		RRCID -> 221497		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 8204				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
FROST BANK		WELL #:		4		RRCID -> 222704		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8270 - 8523				
02	168 N	117	-0-	-51	B	-0-		117	3		N	-0-		-0-
03	155 N	128	-0-	-27	B	-0-		128	3		N	-0-		-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-		162	3		N	-0-		-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-		146	3		N	-0-		-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-		149	3		N	-0-		-0-
*07	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-		166	3		N	-0-		-0-
FROST BANK		WELL #:		5		RRCID -> 222842		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8194 - 8236				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136		3		RRCID -> 201324		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8032 - 8278		
PEAL RANCH		WELL #:												
02	420 N	359	-0-	-61	B	-0-		37	1	320	2	N	2	12
								2	9					
03	513 N	513	-0-	-0-	B	-0-		54	1	459	2	N	-0-	12
04	460 N	460	-0-	-0-	B	-0-		76	1	383	2	N	1	13
								1	9					
05	472 N	472	-0-	-0-	B	-0-		90	1	382	2	N	-0-	13
06	458 N	458	-0-	-0-	B	-0-		92	1	366	2	N	-0-	13
07	565 N	565	-0-	-0-	B	-0-		66	1	499	2	N	-0-	13

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		627136										
PEAL RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	201429	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9870	PERF. 8000	-	8232
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	140 N	80	-0-	-60 B	-0-	8	1	71	2	N	1			2
03	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	12	1	102	2	N	-0-			2
04	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	18	1	89	2	N	-0-			2
05	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	20	1	84	2	N	-0-			2
06	120 N	101	-0-	-19 B	-0-	20	1	81	2	N	-0-			2
07	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	15	1	111	2	N	-0-			2
PEAL RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	202605	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8624	PERF. 8044	-	8286
02	14B2 EXT	24	-0-	24 B	-1483	24	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	256	-0-	256 B	-1227	256	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	222	-0-	222 B	-1005	222	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	213	-0-	213 B	-792	213	2			N	-0-			-0-
06	0 X	203	-0-	203 B	-589	203	2			N	-0-			-0-
07	0 X	102	-0-	102 B	-487	102	2			N	-0-			-0-
PEAL RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	203152	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9100	PERF. 7965	-	8201
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-			-0-
PETERS RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	204320	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9100	PERF. 7900	-	8235
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-			-0-
PETERS RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	207097	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL	DEPTH	8800	PERF. 8024	-	8270
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
PEAL RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	209771	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8800	PERF. 7970	-	8222
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)														CNTY: DUVAL			
ORX RESOURCES, L.L.C.																	
PEAL, J B																	
WELL #: 1 RRCID -> 210368 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8195 - 8218																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	2352 X	1511	-0-	-841 B	-0-	163	1	1348	2	N	-0-					73	
03	2604 X	2093	-0-	-511 B	-0-	219	1	1874	2	N	-0-					73	
04	1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	306	1	1522	2	N	-0-					73	
05	2026 N	2026	-0-	-0- B	-0-	387	1	1639	2	N	-0-					73	
06	2040 N	1705	-0-	-335 B	-0-	339	1	1366	2	N	-0-					73	
07	2281 N	2281	-0-	-0- B	-0-	267	1	2014	2	N	-0-					73	
PEAL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 219648 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7776 - 8122																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
PEAL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 221729 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8275 - 8297																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					-0-	
PEAL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 223235 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7690 - 8857																	
02	4788 X	3655	-0-	-1133 B	-0-	392	1	3249	2	N	13					121	
						14	9										
03	5301 X	4714	-0-	-587 B	-0-	483	1	4231	2	N	-0-					121	
04	5130 X	1781	-0-	-3349 B	-0-	279	1	1495	2	N	6					127	
						7	9										
05	5301 X	597	-0-	-4704 B	-0-	109	1	488	2	N	-0-					127	
06	4560 X	832	-0-	-3728 B	-0-	166	1	666	2	N	-0-					127	
07	4712 X	4255	-0-	-457 B	-0-	366	1	3889	2	N	-0-					127	
PEAL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 227246 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8302 - 8306																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
PEAL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 229034 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 7720 - 8170																	
02	1316 X	852	-0-	-464 B	-0-	85	1	755	2	N	11					67	
						12	9										
03	1313 X	1313	-0-	-0- B	-0-	137	1	1176	2	N	-0-					67	
04	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	142	1	723	2	N	5					72	
						6	9										
05	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	188	1	824	2	N	-0-					72	
06	1260 N	833	-0-	-427 B	-0-	166	1	667	2	N	-0-					72	
07	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	121	1	913	2	N	-0-					72	

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)				//CONT.//	54889 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL					
ORX RESOURCES, L.L.C.				//CONT.//	627136												
FROST BANK/PEAL RANCH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	230687	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL	DEPTH	8950	PERF. 7991 -	8236			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	112 N	83	-0-	-29 B	-0-			9	1	74	2	N	-0-				63
03	124 N	114	-0-	-10 B	-0-			12	1	102	2	N	-0-				63
04	120 N	107	-0-	-13 B	-0-			18	1	89	2	N	-0-				63
05	144 N	144	-0-	-0- B	-0-			27	1	117	2	N	-0-				63
06	120 N	101	-0-	-19 B	-0-			20	1	81	2	N	-0-				63
07	124 N	79	-0-	-45 B	-0-			12	1	67	2	N	-0-				63
LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)					54895 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS					
ANDERSON OIL LTD.					022499												
SCOTT & HOPPER				WELL #:	1	RRCID ->	199341	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL	DEPTH	10393	PERF. 8812 -	9210			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				32
BESCO OPERATING, L.P.					068208												
LIPS, BARBARA "C" (ECR)				WELL #:	7	RRCID ->	143027	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL	DEPTH	12700	PERF. 9817 -	12200			
02	1232 N	723	-0-	-509	-0-			12	1	696	2	Y	14	19	1		6
								15	9								
03	1209 N	673	-0-	-536	-0-			55	1	604	2	Y	13	13	1		6
								14	9								
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-			55	1	571	2	Y	10	6	1		10
								11	9								
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-			56	1	558	2	Y	10	13	1		7
								11	9								
06	660 N	600	-0-	-60	-0-			50	1	538	2	Y	11	13	1		5
								12	9								
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-			106	1	1393	2	Y	23	9	1		19
								25	9								
BARBARA LIPS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	147263	COMPL. DATE	12/29/1993	TOTAL	DEPTH	12148	PERF.10356 -	11082			
02	980 N	785	-0-	-195	-0-			13	1	772	2	Y	-0-				-0-
03	1054 N	953	-0-	-101	-0-			80	1	873	2	Y	-0-				-0-
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-			82	1	855	2	Y	-0-				-0-
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-			97	1	974	2	Y	-0-				-0-
06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-			89	1	955	2	Y	-0-				-0-
07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-			77	1	1005	2	Y	-0-				-0-
BARBARA LIPS GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	156299	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL	DEPTH	11704	PERF.10220 -	11572			
02	2439 N	1714	-0-	-725	-0-			27	1	1628	2	Y	54	58	1		23
								59	9								
03	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-			188	1	2042	2	Y	50	50	1		23
								55	9								
04	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-			190	1	1989	2	Y	42	25	1		40
								46	9								
05	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-			222	1	2218	2	Y	50	54	1		36
								55	9								
06	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-			197	1	2111	2	Y	43	60	1		19
								47	9								
07	2201 N	1644	-0-	-557	-0-			114	1	1490	2	Y	36	26	1		29
								40	9								

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS																				
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208																				
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 159812 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5070 - 5756																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170475 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9682 - 9720																				
02	672 N	630	-0-		-42		-0-			10	1	620	2	Y	-0-					-0-
03	653 N	653	-0-		-0-		-0-			55	1	598	2	Y	-0-					-0-
04	610 N	610	-0-		-0-		-0-			53	1	557	2	Y	-0-					-0-
05	620 N	620	-0-		-0-		-0-			56	1	564	2	Y	-0-					-0-
06	630 N	608	-0-		-22		-0-			52	1	556	2	Y	-0-					-0-
07	703 N	703	-0-		-0-		-0-			50	1	653	2	Y	-0-					-0-
WADI OPERATING, LLC 100779 RRCID -> 277700 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 10900 - 11396																				
02	3500 X	3345	-0-		-155		-0-			217	1	3006	2	N	111					215
03	3875 X	3575	-0-		-300		-0-			122	9									
04	3750 X	3616	-0-		-134		-0-			215	1	3273	2	N	79	180	1			114
05	3875 X	3728	-0-		-147		-0-			87	9									
06	3570 X	3277	-0-		-293		-0-			240	1	3243	2	N	121	180	1			55
07	3751 X	3380	-0-		-371		-0-			133	9									
GLICK RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 279142 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 10680 - 10858																				
02	1028 X	1028	-0-		-0-		-0-			980	2	48	9	N	44					124
03	1029 X	1029	-0-		-0-		-0-			989	2	40	9	N	36					160
04	936 X	936	-0-		-0-		-0-			895	2	41	9	N	37					197
05	13 X	13	-0-		-0-		-0-			10	2	3	9	N	3					200
06	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					200
07	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					200
GLORIA G. LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 279600 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10592 - 11018																				
02	1428 X	1392	-0-		-36		-0-			217	1	1061	2	N	104					157
03	1612 X	1462	-0-		-150		-0-			114	9									
04	1587 N	1587	-0-		-0-		-0-			215	1	1172	2	N	68	177	1			48
05	1834 N	1834	-0-		-0-		-0-			75	9									
06	1477 N	1477	-0-		-0-		-0-			240	1	1244	2	N	94					142
07	1643 N	1606	-0-		-37		-0-			103	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)														
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC														
LOPEZ, HECTOR														
WELL #: 2 RRCID -> 121773 COMPL. DATE 06/26/1986 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10562 - 10620														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
L. LONGORIA ET AL GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 177458 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10484 - 10514														
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
L.LONGORIA														
WELL #: 11ST RRCID -> 178610 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10880 - 10890														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10179					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10179					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10179					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10179					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10179					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10179					Y	-0-		-0-
OMTA OPERATING LLC														
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 112164 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 12689 PERF.10384 - 10520														
02	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-		1
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-		1
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 0	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 112176 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9930 - 10410														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	15 0	13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	20 0	3
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	125		128
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	172 0	6
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	4 0	12
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	12 0	10
LONGORIA, OCTAVIO ET AL G.U.														
WELL #: 2 RRCID -> 132051 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 12697 PERF.10120 - 10125														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS																	
OMTA OPERATING LLC //CONT.// 103317																	
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 146950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9854 - 10472																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 150073 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 10340																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159930 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10320 - 10500																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169606 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10816 - 10858																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LONGORIA, OCTAVIO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 170870 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10818 - 11290																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	12	0			14
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	0			14
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					29
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	34	0			12
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	0			11
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			11
O. LONGORIA WELL #: 4 RRCID -> 171950 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10453 - 10583																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 186884 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9850 - 9870																	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)											CNTY: BROOKS							
CIMARRON ENGINEERING, LLC																		
GLORIA LOPEZ																		
WELL #: 1											RRCID -> 280268 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13438							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	5740 X	-0-	-0-		-5740	-0-							N	-0-				86
03	3162 X	6	-0-		-3156	-0-		6	2				N	-0-				86
04	14 X	-0-	-0-		-14	-0-							N	-0-				86
05	173 X	173	-0-		-0-	-0-		155	2	18	9		N	16	13	1		89
06	317 X	317	-0-		-0-	-0-		284	2	33	9		N	30	25	1		94
07	741 X	741	-0-		-0-	-0-		711	2	30	9		N	27	21	1		100
GLORIA LOPEZ											WELL #: 2 RRCID -> 282310 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13135 - 13460							
02	3808 X	1988	-0-		-1820	-0-		1819	2	169	9		N	154	192	1		199
03	4216 X	3091	-0-		-1125	-0-		2857	2	234	9		N	213	383	1		29
04	4080 X	2885	-0-		-1195	-0-		2631	2	254	9		N	231	191	1		69
05	4154 X	3118	-0-		-1036	-0-		2883	2	235	9		N	214	176	1		107
06	3187 X	3187	-0-		-0-	-0-		2969	2	218	9		N	198	165	1		140
07	3556 X	3556	-0-		-0-	-0-		3351	2	205	9		N	186	146	1		180
D90 ENERGY, LLC											195797							
SCOTT & HOPPER											WELL #: RRCID -> 070596 COMPL. DATE 03/30/1976 TOTAL DEPTH 11067 PERF. N/A							
02	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT				2
03	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT				2
04	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT				2
05	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT				2
06	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT				2
07	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT				2
PLUGGED AND ABANDONED											12/02/2019							
SCOTT & HOPPER											WELL #: 4 RRCID -> 213616 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9090 - 9112							
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				82
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				82
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				82
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				82
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				82
07	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				82
SCOTT & HOPPER											WELL #: 3 RRCID -> 242257 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9104 - 9126							
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				43
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				43
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				43
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				43
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				43
07	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				43
HILCORP ENERGY COMPANY											386310							
SKIPPER											WELL #: 2 RRCID -> 222996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9663 PERF. 9206 - 9646							
02	2800 N	2916	-0-		116	116		2916	2				N	-0-				235
03	1632 N	1516	-0-		-116	-0-		1516	2				N	-0-				235
04	1140 N	734	-0-		-406	-0-		725	2				N	8				243
05	2976 X	1353	-0-		-1623	-0-		1308	2	45	9		N	41	176	1		108
*06	2880 X	1347	-0-		-1533	-0-		1347	2				N	-0-				108
07	2976 X	965	-0-		-2011	-0-		965	2				N	-0-				108

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)												CAPACITY		CNTY: BROOKS															
HILCORP ENERGY COMPANY												NON-ASSOCIATED																	
SKIPPER												WELL #:		1	RRCID ->	225202	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL	DEPTH	10034	PERF.	9336	-	9366				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE										
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
SKIPPER												WELL #:		4	RRCID ->	230772	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL	DEPTH	10505	PERF.	9727	-	9746				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
SKIPPER												WELL #:		3	RRCID ->	233967	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9820	PERF.	8254	-	9510				
02	896	N	244	-0-	-652	-0-	244	2				N	-0-					223											
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2				N	-0-					223											
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2				N	-0-					223											
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2				N	-0-					223											
*06	1380	N	658	-0-	-722	-0-	650	2	8	9		N	7					230											
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2				N	-0-					230											
SKIPPER												WELL #:			RRCID ->	241985	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL	DEPTH	11510	PERF.	9370	-	10524				
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87											
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87											
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87											
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87											
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87											
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87											
PLUGGED AND ABANDONED_____												04/12/2023																	
MERIT ENERGY COMPANY												561136																	
LOPEZ, H.												WELL #:		1	RRCID ->	240990	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL	DEPTH	11705	PERF.	10164	-	11556				
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-						N	-0-					4											
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					4											
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			4	1	-0-											
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
LOPEZ, H.												WELL #:		2	RRCID ->	242334	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL	DEPTH	11530	PERF.	10566	-	11155				
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	74	1	1388	2		N	118					371											
							130	9																					
03	1860	N	1519	-0-	-341	-0-	72	1	1331	2		N	105					476											
							116	9																					
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	81	1	1466	2		N	113	257	1			332											
							124	9																					
05	1736	N	1522	-0-	-214	-0-	75	1	1318	2		N	117					449											
							129	9																					
06	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	73	1	1252	2		N	84	264	1			269											
							92	9																					
07	1674	N	1442	-0-	-232	-0-	75	1	1250	2		N	106					375											
							117	9																					

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)				//CONT.//		54895 400		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BROOKS					
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//		561136															
LOPEZ, H.				WELL #:		3		RRCID -> 247316		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10701 - 11475							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LOPEZ, H.				WELL #:		4		RRCID -> 251217		COMPL. DATE 07/05/2009		TOTAL DEPTH 11409		PERF.10237 - 11324							
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1628	2	N	69	179	1				83	
									76	9											
03	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	-0-	-0-	99	1	1834	2	N	88						171	
									97	9											
04	2040	N	1965	-0-	-75	-0-	-0-	-0-	99	1	1787	2	N	72	46	1				197	
									79	9											
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1902	2	N	54						251	
									59	9											
06	1950	N	1684	-0-	-266	-0-	-0-	-0-	90	1	1544	2	N	45	46	1				250	
									50	9											
07	2015	N	1764	-0-	-251	-0-	-0-	-0-	94	1	1576	2	N	85	182	1				153	
									94	9											
LOPEZ, H.				WELL #:		5		RRCID -> 253094		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 11406		PERF.10831 - 11075							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17	
LOPEZ, H.				WELL #:				RRCID -> 255447		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 11115		PERF.10526 - 10985							
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						46	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						46	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						46	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						46	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						46	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						46	
WORKED OVER ANOTHER ZONE... 10/16/2018																					
LOPEZ, H.				WELL #:		7		RRCID -> 256388		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10888 - 11188							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						37	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						37	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						37	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						37	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						37	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						37	
LOPEZ, H.				WELL #:		8		RRCID -> 257989		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 11260		PERF.10511 - 11135							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)				//CONT.//	54895 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BROOKS					
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136														
LOPEZ, H.				WELL #:	9	RRCID ->	265953	COMPL. DATE	08/13/2014	TOTAL	DEPTH	11803	PERF.10474	-	11032				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

LOPEZ, H.				WELL #:	10	RRCID ->	265954	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL	DEPTH	11890	PERF.10630	-	11267				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

LOPEZ, H.				WELL #:	11	RRCID ->	270281	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL	DEPTH	11427	PERF.10538	-	11334				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

LOPEZ, H.				WELL #:	12	RRCID ->	270285	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL	DEPTH	11770	PERF.11070	-	11600				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

LOPEZ, H.				WELL #:	13	RRCID ->	271189	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL	DEPTH	12050	PERF.10690	-	11840				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

LOPEZ, H.				WELL #:	14	RRCID ->	272979	COMPL. DATE	05/24/2014	TOTAL	DEPTH	11987	PERF.10594	-	11850				
02	7840 X	7751	-0-	-89	-0-	381	1	7146	2	Y	204	183	1					347	
03	9362 X	8611	-0-	-751	-0-	224	9	7939	2	Y	222	188	1					381	
04	9060 X	8318	-0-	-742	-0-	428	1	7595	2	Y	274	242	1					413	
05	9362 X	8317	-0-	-1045	-0-	244	9	7747	2	Y	120							533	
06	8460 X	7967	-0-	-493	-0-	422	1	7326	2	Y	195	243	1					485	
07	8618 X	7911	-0-	-707	-0-	301	9	7248	2	Y	208	191	1					502	
						132	9												
						426	1												
						215	9												
						434	1												
						229	9												

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)			//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136														
LOPEZ, H.			WELL #: 16		RRCID -> 274763		COMPL. DATE 06/16/2014		TOTAL DEPTH 12119		PERF.10686		- 11550				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LOPEZ, H.			WELL #: 15		RRCID -> 275432		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10520		- 11630				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LOPEZ, H.			WELL #: 6		RRCID -> 285161		COMPL. DATE 07/16/2018		TOTAL DEPTH 11115		PERF. N/A						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VAQUERO OPERATING			882776														
SCOTT & HOPPER 'A'			WELL #: 2		RRCID -> 193837		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 10483		PERF. 8912		- 9090				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOS INDIOS (D)			54955 058		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327														
HILL, J. H. ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 146475		COMPL. DATE 06/21/1993		TOTAL DEPTH 16900		PERF. 5884		- 5896				
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	1		N	-0-					2
03	3	N	2	-0-	-1	-0-		2	1		N	-0-					2
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	1		N	-0-					2
05	3	N	2	-0-	-1	-0-		2	1		N	-0-					2
06	3	N	2	-0-	-1	-0-		2	1		N	-0-					2
07	14B	DENY	3	-0-	3	-0-	3	3	1		N	-0-					2
GOLDSTON, W.L. ET AL			WELL #: 29 F		RRCID -> 190599		COMPL. DATE 02/16/1998		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 5275		- 5896				
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (E)		54955 116	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327						
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:	42 F	RRCID -> 140049	COMPL. DATE 08/20/1990	TOTAL DEPTH	7200	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
LOS INDIOS (F)		54955 174	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327						
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:	42 D	RRCID -> 144278	COMPL. DATE 01/02/1993	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5959 - 5964
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
LOS INDIOS (F-2)		54955 232	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327						
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:	43 F	RRCID -> 140466	COMPL. DATE 08/28/1991	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6006 - 6034
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
LOS INDIOS (H)		54955 295	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327						
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:	26 F	RRCID -> 135600	COMPL. DATE 05/28/1990	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 6304 - 6321
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
LOS INDIOS (K)		54955 406	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327						
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:	45 F	RRCID -> 137951	COMPL. DATE 07/25/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6749 - 6762
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

LOS INDIOS (L)		54955 464		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 137422		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6760 - 6842	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 48-D		RRCID -> 153413		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6767 - 6773	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

LOS INDIOS (L. VICKSBURG BB)		54955 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		561136							
SCHALEBEN		WELL #: 6		RRCID -> 226484		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 13485 PERF.13404 - 13446	
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	Y	20
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	Y	20
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	Y	20
05	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2	Y	20
06	270 N	186	-0-	-84	-0-	186	2	Y	20
07	248 N	60	-0-	-188	-0-	60	2	Y	20

LOS INDIOS (M)		54955 522		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 26 D		RRCID -> 132624		COMPL. DATE 10/04/1989		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6792 - 6810	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3

GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 28 F		RRCID -> 133154		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6881 - 6900	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LOS INDIOS (0)		54955 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 28 D		RRCID -> 133151		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7118 - 7126	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LOS INDIOS (0)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
GOLDSTON, W. L. ET AL												
				//CONT.//	54955 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
				//CONT.//	681327							
				WELL #:	45 D	RRCID ->	138357	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7070 - 7080
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE
												EOM
												BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
LOS INDIOS (UF-50)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
GOLDSTON, W. L. ET AL												
				WELL #:	32 D	RRCID ->	140473	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 4206 - 4210
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
GOLDSTON, W. L. ET AL												
				WELL #:	39 D	RRCID ->	160053	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	7739	PERF. 4124 - 4134
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
GOLDSTON, W. L. ET AL												
				WELL #:	47 D	RRCID ->	165221	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 4302 - 4317
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
LOS INDIOS (UF-90)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
GOLDSTON, W. L. ET AL												
				WELL #:	43 D	RRCID ->	144279	COMPL. DATE	10/07/1996	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 4317 - 4363
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)												
MERIT ENERGY COMPANY												
SCHALEBEN												
				WELL #:	4	RRCID ->	199168	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16186	PERF.10785 - 13492
02	616	N	478	-0-	-138	-0-	474	2	4 9	Y	4	157
03	682	N	599	-0-	-83	-0-	590	2	9 9	Y	8	165
04	570	N	420	-0-	-150	-0-	412	2	8 9	Y	7	172
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	531	2	6 9	Y	5	177
06	570	N	523	-0-	-47	-0-	520	2	3 9	Y	3	180
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		Y	-0-	180

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)				//CONT.//		54955 780		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//		561136													
SCHALEBEN				WELL #:		7		RRCID -> 208792		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH		5007		PERF. 4144 - 4162			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				WELL #:		681327		RRCID -> 121394		COMPL. DATE 02/20/1986		TOTAL DEPTH		14625		PERF.12745 - 12831			
GOLDSTON, W. L. ET AL						19													
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			15
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			15
SCHALEBEN				WELL #:		1		RRCID -> 129129		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL DEPTH		16169		PERF.13296 - 13459			
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	433	2	N	-0-					22
03	651	N	624	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	2	1	622	2	N	-0-					22
04	660	N	510	-0-	-150	-0-	-0-	-0-	2	1	508	2	N	-0-					22
05	589	N	458	-0-	-131	-0-	-0-	-0-	2	1	456	2	N	-0-					22
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	2	1	412	2	N	-0-					22
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	508	2	N	-0-					22
HILL, J.H. ET AL				WELL #:		1		RRCID -> 131020		COMPL. DATE 12/31/1988		TOTAL DEPTH		13414		PERF.12840 - 13035			
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					15
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					15
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					15
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					15
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					15
GOLDSTON, W.L.				WELL #:		23		RRCID -> 133150		COMPL. DATE 08/12/1989		TOTAL DEPTH		14800		PERF.12588 - 12672			
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					4
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					4
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					4
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					4
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					4
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					4
SCHALEBEN				WELL #:		3		RRCID -> 136715		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH		14170		PERF.12332 - 12478			
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-					16
03	186	N	110	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	N	-0-					16
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	-0-					16
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					16
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-					16
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	N	-0-					16

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)										//CONT.//		54955 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										//CONT.//		681327									
GOLDSTON, W. L. ET AL										WELL #:		46		RRCID -> 152172		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 14977		PERF. 9667 - 9679	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4 1	692	2	N	-0-						347
03		730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4 1	726	2	N	-0-						347
04		817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4 1	813	2	N	-0-						347
05		734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4 1	730	2	N	-0-						347
06		663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4 1	659	2	N	-0-						347
07		816 N	816	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3 1	813	2	N	-0-						347

SOUTHWEST OIL & LAND INC.						WELL #:		1		RRCID -> 153302		COMPL. DATE 01/09/1995		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12179		-		12278	
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1			Y	-0-						33
03		372 N	2	-0-	-0-	-370	-0-	-0-			2 1			Y	-0-						33
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1			Y	-0-						33
05		3 N	2	-0-	-1	-0-	-0-	-0-			2 1			Y	-0-						33
06		84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1	82	2	Y	-0-						33
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3 1			Y	-0-						33

SOUTHWEST OIL & LAND INC.						WELL #:		2		RRCID -> 157339		COMPL. DATE 02/07/1996		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11897		-		12000	
02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			109 2			Y	-0-						3
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			104 2			Y	-0-						3
04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			81 2			Y	-0-						3
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			73 2			Y	-0-						3
06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			66 2			Y	-0-						3
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3 1	81	2	Y	-0-						3

GOLDSTON, W.L. ET AL						WELL #:		49		RRCID -> 164960		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 14830		PERF.10937		-		10941	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3 1			N	-0-						1

GOLDSTON						WELL #:		52		RRCID -> 167845		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 14830		PERF.12704		-		12820	
02		190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			190 2			N	-0-						4
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			228 2			N	-0-						4
04		224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			224 2			N	-0-						4
05		201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			201 2			N	-0-						4
06		181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			181 2			N	-0-						4
07		228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4 1	224	2	N	-0-						4

SWOLI						WELL #:		4		RRCID -> 171373		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 12887		PERF. 9684		-		9696	
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						13
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						13
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						13
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						13
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						13
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						13

SOUTHWEST OIL & LAND, INC.						WELL #:		3		RRCID -> 223395		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 13250		PERF.10336		-		10342	
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4 1	87	2	Y	-0-						1
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4 1	104	2	Y	-0-						1
04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4 1	122	2	Y	-0-						1
05		114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4 1	110	2	Y	-0-						1
06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4 1	99	2	Y	-0-						1
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1	122	2	Y	-0-						1

LOS INDIOS (3850 STRAY)		54955 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 48 F		RRCID -> 172253		COMPL. DATE 11/11/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3493 - 3496	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21
LOS INDIOS (5100)		54955 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
GOLDSTON, W.L.		WELL #: 7		RRCID -> 098428		COMPL. DATE 03/04/1982		TOTAL DEPTH 7258 PERF. 5089 - 5095	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
LOS INDIOS, W. (MF- 51)		54962 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
BNR OPERATING, LLC		077577							
BEAURLINE (M&S)		WELL #: 1		RRCID -> 138012		COMPL. DATE 04/11/1991		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5120 - 5126	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 32 F		RRCID -> 133970		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5112 - 5132	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 39 F		RRCID -> 136185		COMPL. DATE 07/06/1990		TOTAL DEPTH 7739 PERF. 5294 - 5304	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
LOS INDIOS, W. (MF- 70)		54962 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 31 F		RRCID -> 165465		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5336 - 5350	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS INDIOS, W. (MF- 81) FARGO OIL & GAS, LLC BEAURLINE, A. W.														54962 500 261666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
														WELL #:		6	RRCID ->	181383	COMPL. DATE	03/07/2001	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 5250 - 5258
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				180						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				180						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				180						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				180						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				180						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				180						
LOS INDIOS, W. (MF-113) PROLINE ENERGY RESOURCES INC GOLDSTON, W. L. ET AL														54962 650 681327		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
														WELL #:		35 F	RRCID ->	135941	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5188 - 5760
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
LOS INDIOS, W. (MF-121) BNR OPERATING, LLC BEAURLINE (M&S)														54962 675 077577		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
														WELL #:		2	RRCID ->	114770	COMPL. DATE	01/22/1985	TOTAL DEPTH	7505	PERF. 5536 - 5544
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
LOS INDIOS, W. (UF-50) FARGO OIL & GAS, LLC BEAURLINE, A W														54962 926 261666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
														WELL #:		2D	RRCID ->	160727	COMPL. DATE	01/09/1996	TOTAL DEPTH	7665	PERF. 4190 - 4200
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
BEAURLINE, A W														WELL #:		1	RRCID ->	162807	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL DEPTH	8623	PERF. 4130 - 4140
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
LOS INDIOS, W. (UF-90) FARGO OIL & GAS, LLC BEAURLINE, A. W.														54962 928 261666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
														WELL #:		2F	RRCID ->	114769	COMPL. DATE	01/19/1985	TOTAL DEPTH	7665	PERF. 4391 - 4404
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						

LOS INDIOS, W. (UF-90)			//CONT.//		54962 928		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO										
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327																
GOLDSTON, W.L. ET AL			WELL #:		47 F		RRCID -> 162728		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 4511 - 4535								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LOS INDIOS, W. (UF-90-2)					54962 929		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO										
FARGO OIL & GAS, LLC					261666																
BEAURLINE, A. W.			WELL #:		2H		RRCID -> 119542		COMPL. DATE 12/18/1985		TOTAL DEPTH 7665		PERF. 4410 - 4426								
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327																
GOLDSTON, W. L. ET AL			WELL #:		29D		RRCID -> 188370		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 4394 - 4408								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
LOS MOGOTES (QUEEN CITY)					54976 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA										
ARETE OPERATING COMPANY, LLC					029657																
HAYNES ESTATE			WELL #:		2		RRCID -> 011580		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 4018 - 4026								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	159	-0-			Y	-0-								118	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	159	-0-			Y	-0-								118	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	159	-0-			Y	-0-								118	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	159	-0-			Y	-0-								118	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	159	-0-			Y	-0-								118	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	159	-0-			Y	-0-								118	
LOS MOGOTES (QUEEN CITY H-1)					54976 666		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ZAPATA										
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC					029652																
HAYNES ESTATE			WELL #:		10		RRCID -> 292324		COMPL. DATE 11/16/2021		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 3598 - 3617								
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-	B	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
*06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
HAYNES ESTATE			WELL #:		11		RRCID -> 293579		COMPL. DATE 06/30/2022		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 3392 - 3407								
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-24164	-0-			N	-0-								-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-	B	CANCELLED UNDERAGE ->	-24164			N	-0-								-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
*06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-								-0-	

LOS MOGOTES (LOBO 1) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, FGG RANCHES													54976 772 102824 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
WELL #: 1													RRCID -> 174042				COMPL. DATE				N/A			
M O													TOTAL				DEPTH				11305			
ALLOW CODE													PERF.10759 - 11065											
GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)													MONTHLY STATUS (CODE)				CUMU UNDERAGE				DISPOSITIONS * AMT CODE			
COND PROD													* * DISPOSITIONS * AMT CODE				* * DISPOSITIONS * AMT CODE				EOM BALANCE			
02	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	852	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	341	1	1423	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1050 N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1	775	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	3401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	659	1	2742	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1973 N	1672	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	258	1	1414	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	478	1	2189	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FGG RANCHES													WELL #: 2				RRCID -> 180622				COMPL. DATE			
02 1092 X													894				705				2 N			
03 465 X													135				109				2 N			
04 780 N													339				262				2 N			
05 992 N													813				655				2 N			
06 3000 N													6375				5392				2 N			
07 3100 N													4129				3388				2 N			
MANN, E. E. TRUST ETAL													WELL #: 3				RRCID -> 182805				COMPL. DATE 05/09/2001			
02 14B DENY													-0-				Y				-0-			
03 14B2 EXT													-0-				Y				-0-			
04 14B2 EXT													-0-				Y				-0-			
05 14B2 EXT													-0-				Y				-0-			
06 14B2 EXT													-0-				Y				-0-			
07 14B2 EXT													-0-				Y				-0-			
MERIT ENERGY COMPANY RANCHES, F. G. G.													561136 WELL #: 2				RRCID -> 169743				COMPL. DATE 03/27/2002			
02 SWR 10													NO RPT				N				NO RPT			
03 SWR 10													NO RPT				N				NO RPT			
04 SWR 10													NO RPT				N				NO RPT			
05 SWR 10													NO RPT				N				NO RPT			
06 SWR 10													NO RPT				N				NO RPT			
07 SWR 10													NO RPT				N				NO RPT			
NEEL, BESS													WELL #: 4				RRCID -> 170415				COMPL. DATE 07/21/2000			
02 PRTL PLG													NO RPT				N				NO RPT			
03 PRTL PLG													NO RPT				N				NO RPT			
04 PRTL PLG													NO RPT				N				NO RPT			
05 PRTL PLG													NO RPT				N				NO RPT			
06 PRTL PLG													NO RPT				N				NO RPT			
07 PRTL PLG													NO RPT				N				NO RPT			
HAYNES, L.													WELL #: 67				RRCID -> 187147				COMPL. DATE 05/29/2002			
02 14B2 EXT													-0-				N				-0-			
03 14B2 EXT													-0-				N				-0-			
04 14B2 EXT													-0-				N				-0-			
05 14B2 EXT													-0-				N				-0-			
06 14B2 EXT													-0-				N				-0-			
07 14B2 EXT													-0-				N				-0-			

LOS MOGOTES (LOBO 1)													CNTY: ZAPATA	
MERIT ENERGY COMPANY														
HAYNES, L.														
//CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 561136														
WELL #: 45 RRCID -> 188052 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 10864														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	83	1	1065	2	N	-0-			1
03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	90	1	1196	2	N	1			2
						1	9							
04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	76	1	1256	2	N	-0-			2
05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	78	1	1232	2	N	-0-			2
06	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	88	1	1343	2	N	-0-			2
07	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	98	1	1489	2	N	-0-	1 1		1
NEEL, BESS													WELL #: 5 RRCID -> 188053 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 11992	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CASSIN, E. W. ET AL													WELL #: 2 RRCID -> 192326 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 12136	
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-			-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-			-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	N	-0-			-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	N	-0-			-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	N	-0-			-0-
NEEL, BESS													WELL #: 6 RRCID -> 204958 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10748 - 11072	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
F. G. G. RANCHES													WELL #: 4 RRCID -> 228765 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12444 PERF. 10434 - 11178	
02	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	251	1	3204	2	N	-0-			2
03	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	243	1	3236	2	N	1			3
						1	9							
04	2640 X	2237	-0-	-403	-0-	127	1	2110	2	N	-0-			3
05	2728 X	1002	-0-	-1726	-0-	60	1	942	2	N	-0-			3
06	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	245	1	3745	2	N	-0-			3
07	2728 X	963	-0-	-1765	-0-	60	1	903	2	N	-0-	2 1		1
HAYNES, L.													WELL #: 177 RRCID -> 228788 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10340 - 10603	
02	1820 N	1038	-0-	-782	-0-	75	1	963	2	N	-0-			2
03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	112	1	1486	2	N	-0-			2
04	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	108	1	1790	2	N	-0-			2
05	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	110	1	1741	2	N	-0-			2
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	117	1	1787	2	N	-0-			2
07	1953 N	1242	-0-	-711	-0-	77	1	1165	2	N	-0-	1 1		1

LOS MOGOTES (LOBO 6)				54976 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY				561136													
HAYNES, LEONARD				WELL #: 31		RRCID -> 167995		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 11004 - 11016					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE - CUATRO CATTLE COMPANY				WELL #: 1		RRCID -> 196221		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 13177		PERF. 9227 - 12930					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)				54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,				102824													
BENAVIDES, BELIA R. "B"				WELL #: 4		RRCID -> 148985		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 7422 - 7434					
02		56 N	39	-0-	-17	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
03		215 N	215	-0-	-0-	-0-	21	1	194	2	N	-0-					-0-
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	2	N	-0-					-0-
05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	2	N	-0-					-0-
06		60 N	6	-0-	-54	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
MARTINEZ, S.				WELL #: 1		RRCID -> 274966		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 7001 - 7062					
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BENAVIDES, BELIA R. B				WELL #: 1		RRCID -> 275532		COMPL. DATE 09/06/2014		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 7212 - 7220					
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
MARSHALL, S. G.				WELL #: 11		RRCID -> 137350		COMPL. DATE 02/09/1991		TOTAL DEPTH 8310		PERF. 7443 - 7539					
02		168 N	163	-0-	-5	-0-	13	1	150	2	N	-0-					-0-
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	N	-0-					-0-
04		181 N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	2	N	-0-					-0-
05		186 N	184	-0-	-2	-0-	13	1	171	2	N	-0-					-0-
*06		180 N	179	-0-	-1	-0-	13	1	166	2	N	-0-					-0-
07		203 N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MANN										//CONT.// //CONT.//		54976 950 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
										WELL #:		1	RRCID -> 157333		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7530 - 7544			
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE					
02	336	N	277	-0-	-59	-0-			21	1	256	2	N	-0-			-0-					
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-			41	1	491	2	N	-0-			-0-					
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-			29	1	343	2	N	-0-			-0-					
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-			31	1	400	2	N	-0-			-0-					
*06	486	N	486	-0-	-0-	-0-			35	1	451	2	N	-0-			-0-					
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-			36	1	420	2	N	-0-			-0-					
MARSHALL, S. G.						WELL #:		20	RRCID -> 171108		COMPL. DATE 10/28/1998		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 7485 - 8009							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-					
DELOZEIS "A"						WELL #:		B 1	RRCID -> 235509		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH 13030		PERF. 8422 - 8434							
02	8	N	7	-0-	-1	-0-			7	2			Y	-0-			-0-					
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-			1	1	15	2	Y	-0-			-0-					
04	30	N	18	-0-	-12	-0-			1	1	17	2	Y	-0-			-0-					
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-			1	1	15	2	Y	-0-			-0-					
*06	30	N	19	-0-	-11	-0-			1	1	18	2	Y	-0-			-0-					
07	31	N	19	-0-	-12	-0-			1	1	18	2	Y	-0-			-0-					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. MANN, E. E. TRUST ET AL						412178 WELL #:		4	RRCID -> 262701		COMPL. DATE 06/11/2011		TOTAL DEPTH 11940		PERF. 7611 - 7671							
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-					
MERIT ENERGY COMPANY HAYNES, LEONARD						561136 WELL #:		9	RRCID -> 117516		COMPL. DATE 07/15/1985		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 7417 - 7568							
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-			23	1	288	2	Y	-0-			1					
03	372	N	357	-0-	-15	-0-			25	1	332	2	Y	-0-			1					
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-			21	1	344	2	Y	-0-			1					
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-			24	1	382	2	Y	-0-			1					
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-			25	1	377	2	Y	-0-			1					
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-			24	1	367	2	Y	-0-	1 1		-0-					
HAYNES, LEONARD						WELL #:		10	RRCID -> 118406		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9062 - 9090							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-					

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)												CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY															
HAYNES, LEONARD															
WELL #: 12												RRCID -> 124485			
COMPL. DATE 06/27/1987												CAPACITY			
TOTAL DEPTH 10800												PERF.10014 - 10136			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	88	1	1363	2	Y	-0-			1	
03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	81	1	1433	2	Y	-0-			1	
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	56	1	936	2	Y	-0-			1	
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	57	1	906	2	Y	-0-			1	
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	59	1	904	2	Y	-0-			1	
07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	64	1	973	2	Y	-0-	1	1	-0-	
HAYNES, LEONARD												WELL #: 14			
COMPL. DATE 09/07/2017												RRCID -> 127932			
TOTAL DEPTH 7697												PERF. 5198 - 5663			
02	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	143	1	1828	2	Y	1			3	
						1	9								
03	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	147	1	1961	2	Y	-0-			3	
04	1890 N	1850	-0-	-40	-0-	105	1	1745	2	Y	-0-			3	
05	2170 N	2080	-0-	-90	-0-	124	1	1956	2	Y	-0-			3	
06	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	130	1	1985	2	Y	-0-			3	
07	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	120	1	1814	2	Y	-0-	2	1	1	
HAYNES, LEONARD												WELL #: 15			
COMPL. DATE 10/20/2001												RRCID -> 130482			
TOTAL DEPTH 7800												PERF. 7362 - 7678			
02	4312 X	3756	-0-	-556	-0-	273	1	3483	2	Y	-0-			5	
03	4743 X	3248	-0-	-1495	-0-	227	1	3020	2	Y	1			6	
						1	9								
04	4200 X	4168	-0-	-32	-0-	237	1	3931	2	Y	-0-			6	
05	4340 X	4327	-0-	-13	-0-	257	1	4070	2	Y	-0-			6	
06	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	255	1	3896	2	Y	-0-			6	
07	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	269	1	4080	2	Y	1	5	1	2	
						1	9								
HAYNES, LEONARD												WELL #: 16			
COMPL. DATE 11/24/1989												RRCID -> 133456			
TOTAL DEPTH 8137												PERF. 7370 - 7600			
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	68	1	873	2	Y	-0-			1	
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	73	1	975	2	Y	1			2	
						1	9								
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	62	1	1034	2	Y	-0-			2	
05	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	72	1	1137	2	Y	-0-			2	
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	70	1	1070	2	Y	-0-			2	
07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	73	1	1110	2	Y	-0-	1	1	1	
HAYNES, LEONARD												WELL #: 17			
COMPL. DATE 09/20/1990												RRCID -> 136855			
TOTAL DEPTH 8175												PERF. 7491 - 7521			
02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	132	1	1685	2	Y	-0-			2	
03	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	135	1	1803	2	Y	1			3	
						1	9								
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	109	1	1798	2	Y	-0-			3	
05	2015 N	1981	-0-	-34	-0-	118	1	1863	2	Y	-0-			3	
06	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	124	1	1894	2	Y	-0-			3	
07	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	123	1	1867	2	Y	-0-	2	1	1	
HAYNES, LEONARD												WELL #: 19			
COMPL. DATE 10/16/1990												RRCID -> 136857			
TOTAL DEPTH 8400												PERF. 7400 - 7544			
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	8	1	103	2	Y	-0-			-0-	
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-			-0-	
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-			-0-	
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-			-0-	
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	7	1	101	2	Y	-0-			-0-	
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-			-0-	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)											CAPACITY			CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY											//CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED											
HAYNES, LEONARD											//CONT.// 561136											
WELL #: 21											RRCID -> 137351			COMPL. DATE 10/29/1990			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9852 - 9958					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
02	112 N	51	-0-		-61	-0-		4	1	47	2	Y	-0-					-0-				
03	186 N	21	-0-		-165	-0-		1	1	20	2	Y	-0-					-0-				
04	180 N	172	-0-		-8	-0-		10	1	162	2	Y	-0-					-0-				
05	310 N	310	-0-		-0-	-0-		18	1	292	2	Y	-0-					-0-				
06	703 N	703	-0-		-0-	-0-		43	1	660	2	Y	-0-					-0-				
07	230 N	230	-0-		-0-	-0-		14	1	216	2	Y	-0-					-0-				
HAYNES, LEONARD											WELL #: 20			RRCID -> 137352			COMPL. DATE 09/05/1990			TOTAL DEPTH 12495 PERF. 10002 - 10220		
02	252 N	79	-0-		-173	-0-		5	1	74	2	Y	-0-					-0-				
03	310 N	270	-0-		-40	-0-		14	1	256	2	Y	-0-					-0-				
04	390 N	289	-0-		-101	-0-		16	1	273	2	Y	-0-					-0-				
05	383 N	383	-0-		-0-	-0-		23	1	360	2	Y	-0-					-0-				
06	395 N	395	-0-		-0-	-0-		24	1	371	2	Y	-0-					-0-				
07	393 N	393	-0-		-0-	-0-		24	1	369	2	Y	-0-					-0-				
NEEL, BESS M.											WELL #: 1			RRCID -> 137881			COMPL. DATE 01/22/1991			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7432 - 7652		
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					14				
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					14				
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					14				
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					14				
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					14				
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					14				
NEEL, BESS M.											WELL #: 2			RRCID -> 138577			COMPL. DATE 06/10/1991			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7358 - 7542		
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-				
05	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-				
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-				
07	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-				
HAYNES, L.											WELL #: 22 A			RRCID -> 138969			COMPL. DATE 05/31/1991			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9150 - 9276		
02	278 N	278	-0-		-0-	-0-		17	1	261	2	Y	-0-					-0-				
03	279 N	262	-0-		-17	-0-		14	1	248	2	Y	-0-					-0-				
04	300 N	194	-0-		-106	-0-		11	1	183	2	Y	-0-					-0-				
05	310 N	249	-0-		-61	-0-		15	1	234	2	Y	-0-					-0-				
06	240 N	233	-0-		-7	-0-		14	1	219	2	Y	-0-					-0-				
07	186 N	164	-0-		-22	-0-		10	1	154	2	Y	-0-					-0-				
F. G. G. RANCHES											WELL #: 1			RRCID -> 139723			COMPL. DATE 08/22/1991			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7576 - 7848		
02	148 N	148	-0-		-0-	-0-		11	1	137	2	N	-0-					-0-				
03	124 N	111	-0-		-13	-0-		8	1	103	2	N	-0-					-0-				
04	430 N	430	-0-		-0-	-0-		24	1	406	2	N	-0-					-0-				
05	247 N	247	-0-		-0-	-0-		15	1	232	2	N	-0-					-0-				
06	140 N	140	-0-		-0-	-0-		9	1	131	2	N	-0-					-0-				
07	186 N	107	-0-		-79	-0-		7	1	100	2	N	-0-					-0-				
HAYNES, L.											WELL #: 26			RRCID -> 143002			COMPL. DATE 10/13/1992			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7420 - 7494		
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-				

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)			//CONT.// 54976 950			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136															
HAYNES, L.			WELL #: 24			RRCID -> 143690			COMPL. DATE 12/02/1992			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8106 - 8204						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
NEEL, BESS M.			WELL #: 3			RRCID -> 147497			COMPL. DATE 12/02/1993			TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7513 - 7607						
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-		124	1	1578	2	N	-0-					16
03	1736	N	1658	-0-	-78	-0-		116	1	1541	2	N	1					17
								1	9									
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-		104	1	1719	2	N	-0-					17
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-		128	1	2032	2	N	-0-					17
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-		121	1	1846	2	N	-0-					17
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-		116	1	1759	2	N	-0-	1	1			16
HAYNES, L.			WELL #: 25			RRCID -> 148855			COMPL. DATE 03/15/1994			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8145 - 8208						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
HAYNES, LEONARD			WELL #: 30			RRCID -> 164338			COMPL. DATE 08/12/1997			TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9491 - 9552						
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HAYNES, LEONARD			WELL #: 28			RRCID -> 165490			COMPL. DATE 07/02/2001			TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7430 - 7656						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
HAYNES, LEONARD			WELL #: 35			RRCID -> 167075			COMPL. DATE 02/07/1998			TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9278 - 9235						
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-		7	1	111	2	N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-		2	1	44	2	N	-0-					-0-
04	90	N	20	-0-	-70	-0-		1	1	19	2	N	-0-					-0-
05	124	N	75	-0-	-49	-0-		4	1	71	2	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-		6	1	85	2	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA																			
MERIT ENERGY COMPANY																																
HAYNES, LEONARD																																
WELL #: 36													RRCID -> 167548																			
COMPL. DATE 05/24/2001													CAPACITY																			
TOTAL DEPTH 9550													PERF. 9333 - 9404																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE											
02		2442 X	2442	-0-	-0-	-0-			148	1	2293	2	N		1						2											
03		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-			1	9																						
04		1860 X	1744	-0-	-116	-0-			146	1	2599	2	N		-0-						2											
05		2046 X	2046	-0-	-0-	-0-			99	1	1645	2	N		-0-						2											
06		2225 X	2225	-0-	-0-	-0-			122	1	1924	2	N		-0-						2											
07		1922 X	1744	-0-	-178	-0-			137	1	2088	2	N		-0-						2											
									108	1	1635	2	N		1		2	1			1											
									1	9																						

HAYNES, LEONARD													WELL #: 37				RRCID -> 168738				COMPL. DATE 05/07/1998				TOTAL DEPTH 9600				PERF. 9260 - 9518			
02		252 N	221	-0-	-31	-0-			13	1	208	2	N		-0-						-0-											
03		217 N	210	-0-	-7	-0-			11	1	199	2	N		-0-						-0-											
04		240 N	152	-0-	-88	-0-			9	1	143	2	N		-0-						-0-											
05		248 N	178	-0-	-70	-0-			11	1	167	2	N		-0-						-0-											
06		210 N	174	-0-	-36	-0-			11	1	163	2	N		-0-						-0-											
07		160 N	160	-0-	-0-	-0-			10	1	150	2	N		-0-						-0-											

HAYNES, LEONARD													WELL #: 32				RRCID -> 168739				COMPL. DATE 06/13/1998				TOTAL DEPTH 9225				PERF. 9062 - 9080			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-											
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-											
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-											
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-											
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-											
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-											

HAYNES, LEONARD													WELL #: 34				RRCID -> 169177				COMPL. DATE 07/17/1998				TOTAL DEPTH 9600				PERF. 9304 - 9368			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-											
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-											
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-											
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-											

HAYNES, LEONARD													WELL #: 29				RRCID -> 169302				COMPL. DATE 07/03/1998				TOTAL DEPTH 11580				PERF. 8100 - 8216			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-											
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-											
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-											
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-											

HAYNES, L.													WELL #: 27				RRCID -> 175388				COMPL. DATE 06/21/2019				TOTAL DEPTH 11379				PERF. 5478 - 5736			
02		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-			136	1	1741	2	Y		-0-						2											
03		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-			154	1	2048	2	Y		1						3											
									1	9																						
04		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-			128	1	2120	2	Y		-0-						3											
05		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-			136	1	2150	2	Y		-0-						3											
06		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-			137	1	2089	2	Y		-0-						3											
07		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-			146	1	2218	2	Y		-0-		2	1			1											

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY															
HAYNES, LEONARD															
WELL #: 38 RRCID -> 175453 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9270 - 10212															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02		868 N	465	-0-	-403	-0-	28 1	437 2	N	-0-				1	
03		868 N	558	-0-	-310	-0-	30 1	528 2	N	-0-				1	
04		510 N	280	-0-	-230	-0-	16 1	264 2	N	-0-				1	
05		527 N	339	-0-	-188	-0-	20 1	319 2	N	-0-				1	
06		571 N	571	-0-	-0-	-0-	35 1	536 2	N	-0-				1	
07		452 N	452	-0-	-0-	-0-	28 1	424 2	N	-0-		1 1		-0-	
HAYNES, L.															
WELL #: 39 RRCID -> 176006 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7378 - 7710															
02		5544 X	5050	-0-	-494	-0-	367 1	4682 2	N	1				7	
							1 9								
03		5766 X	4698	-0-	-1068	-0-	328 1	4370 2	N	-0-				7	
04		5190 X	4662	-0-	-528	-0-	265 1	4397 2	N	-0-				7	
05		5580 X	4218	-0-	-1362	-0-	251 1	3967 2	N	-0-				7	
06		5400 X	3485	-0-	-1915	-0-	214 1	3271 2	N	-0-				7	
07		5580 X	3634	-0-	-1946	-0-	225 1	3408 2	N	1		6 1		2	
							1 9								
HAYNES, L.															
WELL #: 40 RRCID -> 176297 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7263 - 7684															
02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	18 1	225 2	N	-0-				-0-	
03		263 N	263	-0-	-0-	-0-	18 1	245 2	N	-0-				-0-	
04		280 N	280	-0-	-0-	-0-	16 1	264 2	N	-0-				-0-	
05		276 N	276	-0-	-0-	-0-	16 1	260 2	N	-0-				-0-	
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	18 1	272 2	N	-0-				-0-	
07		271 N	271	-0-	-0-	-0-	17 1	254 2	N	-0-				-0-	
HAYNES, L.															
WELL #: 42 RRCID -> 176473 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8076 - 8178															
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
HAYNES, L.															
WELL #: 43 RRCID -> 178540 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8905 - 9099															
02		1008 N	861	-0-	-147	-0-	51 1	797 2	N	12				26	
							13 9								
03		1085 N	808	-0-	-277	-0-	43 1	765 2	N	-0-				26	
04		1080 N	200	-0-	-880	-0-	11 1	189 2	N	-0-				26	
05		961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-				26	
06		780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-				26	
07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	16 1	243 2	N	-0-				26	
HAYNES, LEONARD															
WELL #: 30 RRCID -> 178571 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9032 - 9061															
02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	17 1	221 2	N	-0-				-0-	
03		239 N	239	-0-	-0-	-0-	17 1	222 2	N	-0-				-0-	
04		355 N	355	-0-	-0-	-0-	20 1	335 2	N	-0-				-0-	
05		423 N	423	-0-	-0-	-0-	25 1	398 2	N	-0-				-0-	
06		447 N	447	-0-	-0-	-0-	27 1	420 2	N	-0-				-0-	
07		408 N	408	-0-	-0-	-0-	25 1	383 2	N	-0-				-0-	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)												CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY												//CONT.// 54976 950							
HAYNES, LEONARD												//CONT.// 561136							
												WELL #: 48							
												RRCID -> 179299							
												COMPL. DATE 09/25/2000							
												TOTAL DEPTH 10500							
												PERF. 9045 - 9150							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0							AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48	

HAYNES, LEONARD												WELL #: 49							
												RRCID -> 179855							
												COMPL. DATE 11/02/2000							
												TOTAL DEPTH 10565							
												PERF. 10091 - 10208							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HAYNES, LEONARD												WELL #: 50							
												RRCID -> 180408							
												COMPL. DATE 12/29/2000							
												TOTAL DEPTH 10700							
												PERF. 9000 - 9074							
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	96	1	1490	2	N	-0-						1	
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	108	1	1914	2	N	1						2	
							1	9											
04	1950	N	1370	-0-	-580	-0-	78	1	1292	2	N	-0-						2	
05	1767	N	1352	-0-	-415	-0-	80	1	1272	2	N	-0-						2	
06	1950	N	1295	-0-	-655	-0-	80	1	1215	2	N	-0-						2	
07	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	85	1	1285	2	N	-0-			1	1		1	

HAYNES, LEONARD												WELL #: 32							
												RRCID -> 180534							
												COMPL. DATE 02/14/2003							
												TOTAL DEPTH 9225							
												PERF. 8076 - 8555							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

HAYNES, L.												WELL #: 51							
												RRCID -> 181615							
												COMPL. DATE 06/28/2001							
												TOTAL DEPTH 10888							
												PERF. 8994 - 10529							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

HAYNES, L.												WELL #: 46							
												RRCID -> 183479							
												COMPL. DATE 10/19/2008							
												TOTAL DEPTH 9400							
												PERF. 7217 - 7236							
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	8	1	101	2	N	-0-						4	
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	-0-						4	
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	6	1	94	2	N	-0-						4	
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	N	-0-						4	
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	N	-0-						4	
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	N	-0-						4	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)														
MERIT ENERGY COMPANY														
HAYNES, L.														
WELL #: 44 RRCID -> 184066 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8164 - 9339														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
HAYNES, LEONARD														
WELL #: 52 RRCID -> 184352 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 10023 - 10074														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
HAYNES, LEONARD														
WELL #: 31 RRCID -> 185290 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8118 - 11016														
02	420 N	326	-0-	-94	-0-	24	1	302	2	N	-0-			1
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	27	1	363	2	N	-0-			1
04	420 N	393	-0-	-27	-0-	22	1	371	2	N	-0-			1
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	24	1	380	2	N	-0-			1
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	27	1	412	2	N	-0-			1
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	386	2	N	-0-	1	1	-0-
HAYNES, LEONARD														
WELL #: 53 RRCID -> 185373 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9296 - 9311														
02	448 N	380	-0-	-68	-0-	23	1	357	2	N	-0-			-0-
03	403 N	402	-0-	-1	-0-	21	1	381	2	N	-0-			-0-
04	420 N	334	-0-	-86	-0-	19	1	315	2	N	-0-			-0-
05	434 N	357	-0-	-77	-0-	21	1	336	2	N	-0-			-0-
06	390 N	257	-0-	-133	-0-	16	1	241	2	N	-0-			-0-
07	341 N	303	-0-	-38	-0-	19	1	284	2	N	-0-			-0-
HAYNES, L.														
WELL #: 61 RRCID -> 186017 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7454 - 7792														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
HAYNES, L.														
WELL #: 66 RRCID -> 186194 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 9948 - 10080														
02	980 N	932	-0-	-48	-0-	68	1	864	2	N	-0-			1
03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	74	1	988	2	N	-0-			1
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	60	1	995	2	N	-0-			1
05	1023 N	926	-0-	-97	-0-	55	1	871	2	N	-0-			1
06	1020 N	935	-0-	-85	-0-	57	1	878	2	N	-0-			1
07	1085 N	857	-0-	-228	-0-	53	1	804	2	N	-0-	1	1	-0-
HAYNES, L.														
WELL #: 57 RRCID -> 186658 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9852 - 9966														
02	952 N	755	-0-	-197	-0-	46	1	709	2	N	-0-			1
03	868 N	860	-0-	-8	-0-	46	1	814	2	N	-0-			1
04	840 N	699	-0-	-141	-0-	40	1	659	2	N	-0-			1
05	837 N	810	-0-	-27	-0-	48	1	762	2	N	-0-			1
06	840 N	801	-0-	-39	-0-	49	1	752	2	N	-0-			1
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	46	1	690	2	N	-0-	1	1	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY																
HAYNES, L.																
WELL #: 60 RRCID -> 186747 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8127 - 9042																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	239	2	N	-0-					-0-
03	310 N	286	-0-	-24	-0-	20	1	266	2	N	-0-					-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	2	N	-0-					-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	2	N	-0-					-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	2	N	-0-					-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	2	N	-0-					-0-
HAYNES, L.													WELL #: 62 RRCID -> 186757 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8962 - 9474			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAYNES, L.													WELL #: 55 RRCID -> 186828 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9520 - 9545			
02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	94	1	1207	2	N	-0-					99
03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	101	1	1348	2	N	-0-					99
04	1320 N	1270	-0-	-50	-0-	72	1	1198	2	N	-0-					99
05	1426 N	1174	-0-	-252	-0-	70	1	1104	2	N	-0-					99
06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	106	1	1614	2	N	-0-					99
07	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	102	1	1551	2	N	-0-	1	1			98
HAYNES, L.													WELL #: 64 RRCID -> 186880 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9008 - 10268			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
HAYNES, LEONARD													WELL #: 54 RRCID -> 186985 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9286 - 10292			
02	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	196	1	3043	2	N	-0-					2
03	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	113	1	2009	2	N	-0-					2
04	1470 N	1355	-0-	-115	-0-	77	1	1278	2	N	-0-					2
05	1643 X	1080	-0-	-563	-0-	64	1	1016	2	N	-0-					2
06	1590 X	603	-0-	-987	-0-	37	1	566	2	N	-0-					2
07	1643 X	799	-0-	-844	-0-	49	1	750	2	N	-0-	2	1			-0-
HAYNES, LEONARD													WELL #: 56 RRCID -> 187852 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10279 - 10421			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAYNES, L.													WELL #: 63 RRCID -> 188004 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8316 - 8833			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY																	
F. G. G. RANCHES																	
WELL #: 3													RRCID -> 188050				
COMPL. DATE 10/21/2017													CAPACITY				
TOTAL DEPTH 8400													PERF. 7470 - 8213				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
02		2716 X	2272	-0-	-0-	-444	-0-			165	1	2106	2	N	1		3
										1	9						
03		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	-0-			230	1	3055	2	N	-0-		3
04		3000 N	3292	-0-	-0-	292	292			187	1	3105	2	N	-0-		3
05		3100 N	2817	-0-	-0-	-283	9			167	1	2650	2	N	-0-		3
06		2959 X	2950	-0-	-0-	-9	-0-			181	1	2769	2	N	-0-		3
07		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	-0-			212	1	3207	2	N	1	3 1	1
										1	9						
HAYNES, L.													WELL #: 69				
RRCID -> 188143													COMPL. DATE 03/30/2002				
TOTAL DEPTH 8500													PERF. 7432 - 8121				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
HAYNES, L.													WELL #: 70				
RRCID -> 188904													COMPL. DATE 10/03/2003				
TOTAL DEPTH 8280													PERF. 6460 - 8105				
02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-			12	1	149	2	N	-0-		-0-
03		206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-			14	1	192	2	N	-0-		-0-
04		295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-			17	1	278	2	N	-0-		-0-
05		309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-			18	1	291	2	N	-0-		-0-
06		327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-			20	1	307	2	N	-0-		-0-
07		339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-			21	1	318	2	N	-0-		-0-
F. G. G. RANCHES													WELL #: 2				
RRCID -> 189326													COMPL. DATE 07/23/2002				
TOTAL DEPTH 12867													PERF. 8012 - 12585				
02		2548 X	2227	-0-	-0-	-321	-0-			162	1	2065	2	N	-0-		2
03		2325 X	2138	-0-	-0-	-187	-0-			149	1	1989	2	N	-0-		2
04		1980 N	1680	-0-	-0-	-300	-0-			96	1	1584	2	N	-0-		2
05		2480 N	1632	-0-	-0-	-848	-0-			97	1	1535	2	N	-0-		2
06		2070 N	1428	-0-	-0-	-642	-0-			88	1	1340	2	N	-0-		2
07		1736 N	1538	-0-	-0-	-198	-0-			95	1	1442	2	N	1	2 1	1
										1	9						
HAYNES, L.													WELL #: 71				
RRCID -> 189348													COMPL. DATE 05/27/2002				
TOTAL DEPTH 9800													PERF. 8890 - 8904				
02		373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-			27	1	346	2	N	-0-		55
03		720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-			50	1	670	2	N	-0-		55
04		434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-			25	1	409	2	N	-0-		55
05		402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-			24	1	378	2	N	-0-		55
06		298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-			18	1	280	2	N	-0-		55
07		217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-			13	1	204	2	N	-0-	1 1	54
HAYNES, L.													WELL #: 67				
RRCID -> 189374													COMPL. DATE 02/26/2002				
TOTAL DEPTH 13500													PERF. 8369 - 8393				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)			//CONT.// 54976 950			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136															
CASSIN, E. W. ET AL			WELL #: 1			RRCID -> 189384			COMPL. DATE 05/03/2002			TOTAL DEPTH 11863 PERF. 8180 - 8283						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

HAYNES, L.			WELL #: 45			RRCID -> 189416			COMPL. DATE 05/04/2002			TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 8199						
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

HAYNES, L.			WELL #: 72			RRCID -> 189427			COMPL. DATE 06/25/2002			TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9988 - 9991						
02	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	194	1	2480	2	N	-0-							17
03	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	224	1	2981	2	N	1							18
						1	9											
04	3000 N	3485	-0-	485	485	198	1	3287	2	N	-0-							18
05	3100 N	3632	-0-	532	1017	216	1	3416	2	N	-0-							18
06	4674 X	3657	-0-	-1017	-0-	225	1	3432	2	N	-0-							18
07	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	235	1	3554	2	N	-0-			3	1			15

NEEL, BESS			WELL #: 5			RRCID -> 189670			COMPL. DATE 05/17/2002			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 8137						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

HAYNES, L.			WELL #: 68			RRCID -> 189721			COMPL. DATE 05/21/2002			TOTAL DEPTH 14708 PERF. 10396 - 10412						
02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	77	1	1197	2	N	-0-							1
03	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	76	1	1353	2	N	-0-							1
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	51	1	841	2	N	-0-							1
05	744 N	692	-0-	-52	-0-	41	1	651	2	N	-0-							1
06	720 N	651	-0-	-69	-0-	40	1	611	2	N	-0-							1
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	50	1	752	2	N	-0-			1	1			-0-

HAYNES, L.			WELL #: 65			RRCID -> 189866			COMPL. DATE 10/22/2005			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8574 - 9208						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
HAYNES, L.		WELL #: 58		RRCID -> 189965		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 9800	
								PERF. 9120 - 9588	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
02	420 N	394	-0-	-26	-0-	29 1	364 2	N	1
03	465 N	423	-0-	-42	-0-	1 9	393 2	N	1
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	30 1	424 2	N	1
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	26 1	432 2	N	1
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	27 1	396 2	N	1
07	465 N	461	-0-	-4	-0-	26 1	432 2	N	-0-
HAYNES, L.		WELL #: 59		RRCID -> 190228		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 9850	
								PERF. 9622 - 9642	
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	50 1	644 2	N	1
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	50 1	671 2	N	1
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	44 1	727 2	N	1
05	775 N	773	-0-	-2	-0-	46 1	727 2	N	1
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	46 1	695 2	N	1
07	806 N	768	-0-	-38	-0-	48 1	720 2	N	-0-
HAYNES, L.		WELL #: 73		RRCID -> 190381		COMPL. DATE 08/13/2002		TOTAL DEPTH 9193	
								PERF. 7492 - 8126	
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	58 1	741 2	N	30
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	66 1	876 2	N	30
04	390 N	303	-0-	-87	-0-	17 1	286 2	N	30
05	775 N	549	-0-	-226	-0-	33 1	516 2	N	30
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	56 1	848 2	N	30
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	52 1	784 2	N	30
						1 9			
HAYNES, L.		WELL #: 74		RRCID -> 190383		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 10250	
								PERF. 9817 - 9828	
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	27 1	343 2	N	1
03	341 N	339	-0-	-2	-0-	1 9	315 2	N	1
04	360 N	320	-0-	-40	-0-	24 1	302 2	N	1
05	403 N	285	-0-	-118	-0-	18 1	268 2	N	1
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	17 1	310 2	N	1
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	20 1	343 2	N	-0-
						23 1			
HAYNES, L.		WELL #: 77		RRCID -> 190702		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 9950	
								PERF. 7510 - 7517	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793			N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793			N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793			N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793			N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793			N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793			N	NO RPT
HAYNES, L.		WELL #: 80		RRCID -> 191691		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 9605	
								PERF. 8835 - 9358	
02	1316 N	1072	-0-	-244	-0-	78 1	994 2	N	50
03	1705 N	1071	-0-	-634	-0-	75 1	996 2	N	50
04	1440 N	1026	-0-	-414	-0-	58 1	968 2	N	50
05	1178 N	962	-0-	-216	-0-	57 1	905 2	N	50
06	1050 N	983	-0-	-67	-0-	60 1	923 2	N	50
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	68 1	1026 2	N	49
						1 9			

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)										CAPACITY										CNTY: ZAPATA									
MERIT ENERGY COMPANY																													
HAYNES, L.																													
										WELL #: 81										RRCID -> 191864									
										COMPL. DATE 11/26/2002										TOTAL DEPTH 8900									
										PERF. 7582 - 8540																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM									
								AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-										
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-										
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-										
HAYNES, L.										WELL #: 82										RRCID -> 192312									
										COMPL. DATE 01/21/2003										TOTAL DEPTH 9756									
										PERF. 8930 - 9530																			
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-		16	1	198	2	N	-0-						-0-										
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-		17	1	227	2	N	-0-						-0-										
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-		17	1	279	2	N	-0-						-0-										
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-		18	1	278	2	N	-0-						-0-										
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-		19	1	283	2	N	-0-						-0-										
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-		19	1	289	2	N	-0-						-0-										
HAYNES, L.										WELL #: 78										RRCID -> 192316									
										COMPL. DATE 12/24/2002										TOTAL DEPTH 9850									
										PERF. 9093 - 9695																			
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-		111	1	1417	2	N	1						37										
								1	9																				
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-		112	1	1495	2	N	-0-						37										
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-		104	1	1728	2	N	-0-						37										
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-		111	1	1758	2	N	-0-						37										
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-		100	1	1522	2	N	-0-						37										
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-		69	1	1042	2	N	-0-				2	1	35										
STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT										WELL #: 1										RRCID -> 192463									
										COMPL. DATE 12/03/2002										TOTAL DEPTH 9953									
										PERF. 9475 - 9490																			
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-		52	1	659	2	N	-0-						1										
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-		58	1	768	2	N	-0-						1										
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-		46	1	756	2	N	-0-						1										
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-		52	1	819	2	N	-0-						1										
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-		57	1	865	2	N	-0-						1										
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-		58	1	880	2	N	-0-				1	1	-0-										
HAYNES, L.										WELL #: 83										RRCID -> 193933									
										COMPL. DATE 04/11/2003										TOTAL DEPTH 10700									
										PERF. 10236 - 10332																			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-										
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-										
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-					-0-										
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-										
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-										
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-										
HAYNES, L.										WELL #: 47										RRCID -> 193939									
										COMPL. DATE 04/05/2003										TOTAL DEPTH 9326									
										PERF. 8206 - 9168																			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-										
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-										
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-										

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)														CNTY: ZAPATA									
MERIT ENERGY COMPANY																							
BENAVIDES TRUST																							
WELL #: 3														RRCID -> 193953									
COMPL. DATE 02/03/2003														TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8143 - 8210									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS										
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT										
02	1820 N	1628	-0-	-192	-0-	118	1	1509	2	N	1												36
03	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	129	1	1715	2	N	-0-												36
04	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	101	1	1678	2	N	-0-												36
05	1798 N	1396	-0-	-402	-0-	83	1	1313	2	N	-0-												36
06	1770 N	1031	-0-	-739	-0-	63	1	968	2	N	-0-												36
07	1829 N	830	-0-	-999	-0-	51	1	779	2	N	-0-			2	1								34
HAYNES, L.														WELL #: 76 RRCID -> 194408 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8124 - 8215									
02	1624 X	852	-0-	-772	-0-	62	1	789	2	N	1												3
03	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	166	1	2204	2	N	-0-												3
04	1740 N	1734	-0-	-6	-0-	99	1	1635	2	N	-0-												3
05	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	127	1	2016	2	N	-0-												3
06	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	153	1	2340	2	N	-0-												3
07	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	142	1	2145	2	N	-0-			2	1								1
HAYNES, L.														WELL #: 86 RRCID -> 194503 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10060 - 10118									
02	420 N	299	-0-	-121	-0-	18	1	272	2	N	8												8
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	22	1	382	2	N	-0-												8
04	480 N	216	-0-	-264	-0-	12	1	204	2	N	-0-												8
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	342	2	N	-0-												8
06	390 N	241	-0-	-149	-0-	15	1	226	2	N	-0-												8
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	2	N	-0-												8
HAYNES, L.														WELL #: 89 RRCID -> 195097 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9104 - 9482									
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												-0-
HAYNES, L.														WELL #: 87 RRCID -> 195098 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8099 - 8156									
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-												-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	N	-0-												-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-												-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-												-0-
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	2	N	-0-												-0-
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	2	N	-0-												-0-
HAYNES, L.														WELL #: 84 RRCID -> 195207 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 10325 - 10504									
02	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	145	1	2254	2	N	-0-												1
03	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	163	1	2895	2	N	1												2
04	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	149	1	2465	2	N	-0-												2
05	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	160	1	2533	2	N	-0-												2
06	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	144	1	2200	2	N	-0-												2
07	2139 N	1933	-0-	-206	-0-	120	1	1812	2	N	1			2	1								1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)												CNTY: ZAPATA															
MERIT ENERGY COMPANY																											
HAYNES, L.																											
WELL #: 85												RRCID -> 196185				COMPL. DATE 08/15/2004				TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9030 - 9568							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-											
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-											
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-											
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-											
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-											
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-											
HAYNES, L.												WELL #: 33				RRCID -> 196376				COMPL. DATE 07/27/2003				TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9478 - 9514			
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	43	1	554	2	N		-0-				16											
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	50	1	661	2	N		-0-				16											
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	42	1	699	2	N		-0-				16											
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	46	1	722	2	N		-0-				16											
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	47	1	720	2	N		-0-				16											
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	48	1	734	2	N		-0-	1	1		15											
HAYNES, L.												WELL #: 92				RRCID -> 196863				COMPL. DATE 08/18/2003				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8935 - 8970			
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	N		-0-				27											
03	217 N	62	-0-	-155	-0-	4	1	58	2	N		-0-				27											
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	N		-0-				27											
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	2	N		-0-				27											
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	N		-0-				27											
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N		-0-				27											
HAYNES, L.												WELL #: 95				RRCID -> 196864				COMPL. DATE 10/20/2003				TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7325 - 9814			
02	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	162	1	2069	2	N		-0-				2											
03	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	186	1	2481	2	N		-0-				2											
04	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	152	1	2517	2	N		-0-				2											
05	2480 N	2346	-0-	-134	-0-	139	1	2207	2	N		-0-				2											
06	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	169	1	2582	2	N		1				3											
07	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	171	1	2584	2	N		-0-	2	1		1											
HAYNES, L.												WELL #: 91				RRCID -> 197014				COMPL. DATE 09/10/2003				TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8766 - 9328			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-											
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-											
HAYNES, L.												WELL #: 96				RRCID -> 197664				COMPL. DATE 10/31/2003				TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10130 - 10206			
02	476 N	446	-0-	-30	-0-	27	1	419	2	N		-0-				-0-											
03	465 N	446	-0-	-19	-0-	24	1	422	2	N		-0-				-0-											
04	510 N	356	-0-	-154	-0-	20	1	336	2	N		-0-				-0-											
05	496 N	358	-0-	-138	-0-	21	1	337	2	N		-0-				-0-											
06	420 N	339	-0-	-81	-0-	21	1	318	2	N		-0-				-0-											
07	372 N	358	-0-	-14	-0-	22	1	336	2	N		-0-				-0-											

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)														
MERIT ENERGY COMPANY														
HAYNES, L.														
WELL #: 97 RRCID -> 197704 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9710 - 10073														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	355	2	N	-0-			1
03	403 N	364	-0-	-39	-0-	25	1	339	2	N	-0-			1
04	390 N	315	-0-	-75	-0-	18	1	297	2	N	-0-			1
05	434 N	289	-0-	-145	-0-	17	1	272	2	N	-0-			1
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	44	1	669	2	N	-0-			1
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	35	1	523	2	N	-0-	1	1	-0-
HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 198142 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 10039														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAYNES, L. WELL #: 94 RRCID -> 198145 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10064 - 10144														
02	1820 N	1805	-0-	-15	-0-	131	1	1674	2	N	-0-			16
03	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	125	1	1658	2	N	-0-			16
04	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	102	1	1688	2	N	-0-			16
05	1984 N	1771	-0-	-213	-0-	105	1	1665	2	N	1			17
						1	9							
06	1740 N	937	-0-	-803	-0-	58	1	879	2	N	-0-			17
07	1860 N	1629	-0-	-231	-0-	101	1	1528	2	N	-0-	2	1	15
HAYNES, L. WELL #: 99 RRCID -> 198384 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9380 - 9695														
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	29	1	368	2	N	-0-			1
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	406	2	N	-0-			1
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	503	2	N	-0-			1
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	34	1	540	2	N	-0-			1
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	27	1	414	2	N	-0-			1
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	367	2	N	-0-	1	1	-0-
HAYNES, L. WELL #: 98 RRCID -> 198549 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10092 - 10334														
02	1008 N	840	-0-	-168	-0-	51	1	789	2	N	-0-			1
03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	65	1	1162	2	N	-0-			1
04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	74	1	1225	2	N	-0-			1
05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	63	1	1000	2	N	-0-			1
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	72	1	1098	2	N	-0-			1
07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	91	1	1371	2	N	-0-	1	1	-0-
HAYNES, L. WELL #: 88 RRCID -> 198553 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10283 - 10604														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA									
MERIT ENERGY COMPANY																						
HAYNES, L.																						
WELL #: 100													RRCID -> 198894									
COMPL. DATE 01/13/2004													CAPACITY									
TOTAL DEPTH 10800													PERF.10227 - 10430									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
0							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE					
02	3528 X	3443	-0-	-85	-0-	-0-	209	1	3234	2	N	-0-						26				
03	3968 X	3076	-0-	-892	-0-	-0-	164	1	2912	2	N	-0-						26				
04	3900 X	2025	-0-	-1875	-0-	-0-	115	1	1910	2	N	-0-						26				
05	4030 X	2560	-0-	-1470	-0-	-0-	152	1	2408	2	N	-0-						26				
06	3900 X	2593	-0-	-1307	-0-	-0-	159	1	2434	2	N	-0-						26				
07	3813 X	2452	-0-	-1361	-0-	-0-	152	1	2300	2	N	-0-			2	1		24				

HAYNES, L.													WELL #: 103					RRCID -> 199084				
COMPL. DATE 12/27/2003													TOTAL DEPTH 10300					PERF. 9553 - 9638				
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	307	2	N	-0-						-0-				
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	358	2	N	-0-						-0-				
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	408	2	N	-0-						-0-				
05	372 N	329	-0-	-43	-0-	-0-	20	1	309	2	N	-0-						-0-				
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					N	-0-						-0-				

HAYNES, L.													WELL #: 101					RRCID -> 199141				
COMPL. DATE 12/06/2003													TOTAL DEPTH 10000					PERF. 9015 - 9458				
02	448 N	356	-0-	-92	-0-	-0-	26	1	330	2	N	-0-						1				
03	527 N	491	-0-	-36	-0-	-0-	34	1	457	2	N	-0-						1				
04	480 N	453	-0-	-27	-0-	-0-	26	1	427	2	N	-0-						1				
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	426	2	N	-0-						1				
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	505	2	N	-0-						1				
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	508	2	N	-0-			1	1		-0-				

HAYNES, L.													WELL #: 104					RRCID -> 199235				
COMPL. DATE 01/12/2004													TOTAL DEPTH 9954					PERF. 9090 - 9110				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				

HAYNES, L.													WELL #: 102					RRCID -> 199547				
COMPL. DATE 12/27/2003													TOTAL DEPTH 10500					PERF.10090 - 10162				
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	898	2	N	-0-						1				
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	857	2	N	-0-						1				
04	1050 N	722	-0-	-328	-0-	-0-	41	1	681	2	N	-0-						1				
05	1054 N	688	-0-	-366	-0-	-0-	41	1	647	2	N	-0-						1				
06	870 N	449	-0-	-421	-0-	-0-	28	1	421	2	N	-0-						1				
07	744 N	134	-0-	-610	-0-	-0-	8	1	126	2	N	-0-			1	1		-0-				

HAYNES, L.													WELL #: 105					RRCID -> 199925				
COMPL. DATE 01/23/2004													TOTAL DEPTH 9850					PERF. 8235 - 8255				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				

HAYNES, L.													WELL #: 106					RRCID -> 199930				
COMPL. DATE 02/10/2004													TOTAL DEPTH 10400					PERF. 9352 - 9376				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY																
HAYNES, L.																
//CONT.// 54976 950													NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 561136													CAPACITY			
WELL #: 107													RRCID -> 199934			
COMPL. DATE 02/10/2004													TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9055 - 9075			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	-0-					16
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	2	N	-0-					16
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	N	-0-					16
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	N	-0-					16
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	5	1	83	2	N	-0-					16
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	N	-0-					16
VERGARA													WELL #: 1			
RRCID -> 199946													COMPL. DATE 02/17/2004			
TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7924 - 8722																
02	336 N	168	-0-	-168	-0-	12	1	156	2	N	-0-					-0-
03	372 N	110	-0-	-262	-0-	8	1	102	2	N	-0-					-0-
04	360 N	69	-0-	-291	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
05	186 N	91	-0-	-95	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-
HAYNES, L.													WELL #: 110			
RRCID -> 200473													COMPL. DATE 04/11/2004			
TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9206 - 9220																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAYNES, L.													WELL #: 108			
RRCID -> 200530													COMPL. DATE 03/16/2004			
TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9685 - 10118																
02	2800 N	3254	-0-	454	454	236	1	3018	2	N	-0-					1
03	3100 N	3612	-0-	512	966	252	1	3360	2	N	-0-					1
04	1500 N	220	-0-	-1280	-0-	13	1	207	2	N	-0-					1
05	2480 X	606	-0-	-1874	-0-	36	1	570	2	N	-0-					1
06	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	198	1	3024	2	N	-0-					1
07	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	154	1	2336	2	N	1	1	1			1
						1	9									
HAYNES, L.													WELL #: 112			
RRCID -> 200887													COMPL. DATE 05/09/2004			
TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9498 - 9636																
02	1092 N	893	-0-	-199	-0-	65	1	828	2	N	-0-					1
03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	81	1	1072	2	N	-0-					1
04	1080 N	1010	-0-	-70	-0-	57	1	952	2	N	1					2
						1	9									
05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	73	1	1159	2	N	-0-					2
06	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	77	1	1169	2	N	-0-					2
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	70	1	1063	2	N	-0-	2	1			-0-
HAYNES, L.													WELL #: 118			
RRCID -> 200995													COMPL. DATE 05/05/2004			
TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9053 - 9620																
02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	75	1	959	2	N	1					2
						1	9									
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	82	1	1086	2	N	-0-					2
04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	64	1	1057	2	N	-0-					2
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	72	1	1143	2	N	-0-					2
06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	79	1	1213	2	N	-0-					2
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	72	1	1087	2	N	-0-	1	1			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA	
MERIT ENERGY COMPANY														
HAYNES, L.														
WELL #: 113														
RRCID -> 201029														
COMPL. DATE 04/29/2004														
TOTAL DEPTH 10200													PERF. 9363 - 9830	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	143	1	1829	2	N	-0-			2
03	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	154	1	2052	2	N	-0-			2
04	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	132	1	2190	2	N	-0-			2
05	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	146	1	2315	2	N	-0-			2
06	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	151	1	2309	2	N	-0-			2
07	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	175	1	2646	2	N	1	2	1	1
						1	9							
VERGARA														
WELL #: 2														
RRCID -> 201327														
COMPL. DATE 04/17/2004														
TOTAL DEPTH 10670													PERF. 8585 - 8820	
02	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	129	1	1644	2	N	-0-			1
03	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	134	1	1788	2	N	-0-			1
04	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	91	1	1505	2	N	-0-			1
05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	77	1	1218	2	N	-0-			1
06	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	96	1	1459	2	N	-0-			1
07	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	108	1	1630	2	N	-0-	1	1	-0-
BENAVIDES TRUST														
WELL #: 10														
RRCID -> 201375														
COMPL. DATE 02/07/2004														
TOTAL DEPTH 8776													PERF. 8162 - 8260	
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	237	2	N	-0-			-0-
03	248 N	147	-0-	-101	-0-	10	1	137	2	N	-0-			-0-
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	13	1	218	2	N	-0-			-0-
05	248 N	223	-0-	-25	-0-	13	1	210	2	N	-0-			-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	2	N	-0-			-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	2	N	-0-			-0-
HAYNES, L.														
WELL #: 109														
RRCID -> 202133														
COMPL. DATE 05/11/2004														
TOTAL DEPTH 9800													PERF. 9330 - 9363	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	N	-0-			-0-
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	69	1	1058	2	N	-0-			-0-
07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	66	1	1007	2	N	-0-			-0-
HAYNES, L.														
WELL #: 120														
RRCID -> 202302														
COMPL. DATE 04/12/2008														
TOTAL DEPTH 8650													PERF. 7642 - 8250	
02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	123	1	1577	2	N	-0-			2
03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	111	1	1473	2	N	1			3
						1	9							
04	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	117	1	1930	2	N	-0-			3
05	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	110	1	1737	2	N	-0-			3
06	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	105	1	1598	2	N	-0-			3
07	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	105	1	1588	2	N	1	3	1	1
						1	9							
CASSIN, E. W. ET AL														
WELL #: 2														
RRCID -> 202386														
COMPL. DATE 07/13/2004														
TOTAL DEPTH 12360													PERF. 7582 - 8310	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)														CNTY: ZAPATA									
MERIT ENERGY COMPANY																							
HAYNES, L.																							
WELL #: 114														RRCID -> 203607									
														COMPL. DATE 10/30/2004									
														TOTAL DEPTH 10575									
														PERF. 9358 - 10315									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
02	2800 N	3658	-0-		858	858		222	1	3436	2	N	-0-					1					
03	2918 N	2060	-0-		-858	-0-		110	1	1949	2	N	-0-	1				2					
								1	9														
04	2220 N	1479	-0-		-741	-0-		84	1	1395	2	N	-0-					2					
05	2635 X	1460	-0-		-1175	-0-		87	1	1373	2	N	-0-					2					
06	2550 X	1337	-0-		-1213	-0-		82	1	1255	2	N	-0-					2					
07	2635 X	1430	-0-		-1205	-0-		89	1	1341	2	N	-0-		1	1		1					
HAYNES, L.														WELL #: 123									
														RRCID -> 204199									
														COMPL. DATE 07/05/2004									
														TOTAL DEPTH 10420									
														PERF. 9863 - 9944									
02	616 N	107	-0-		-509	-0-		8	1	99	2	N	-0-					1					
03	310 N	33	-0-		-277	-0-		2	1	31	2	N	-0-					1					
04	277 N	277	-0-		-0-	-0-		16	1	261	2	N	-0-					1					
05	393 N	393	-0-		-0-	-0-		23	1	370	2	N	-0-					1					
06	235 N	235	-0-		-0-	-0-		14	1	221	2	N	-0-					1					
07	290 N	290	-0-		-0-	-0-		18	1	272	2	N	-0-		1	1		-0-					
VERGARA														WELL #: 3									
														RRCID -> 204236									
														COMPL. DATE 07/30/2004									
														TOTAL DEPTH 8950									
														PERF. 8423 - 8566									
02	868 N	868	-0-		-0-	-0-		63	1	805	2	N	-0-					1					
03	993 N	993	-0-		-0-	-0-		69	1	924	2	N	-0-					1					
04	913 N	913	-0-		-0-	-0-		52	1	861	2	N	-0-					1					
05	980 N	980	-0-		-0-	-0-		58	1	922	2	N	-0-					1					
06	1086 N	1086	-0-		-0-	-0-		67	1	1019	2	N	-0-					1					
07	860 N	860	-0-		-0-	-0-		53	1	804	2	N	-0-	3	1	1		3					
								3	9														
HAYNES, L.														WELL #: 124									
														RRCID -> 204238									
														COMPL. DATE 08/09/2004									
														TOTAL DEPTH 10540									
														PERF. 9211 - 9453									
02	3928 X	3928	-0-		-0-	-0-		238	1	3690	2	N	-0-					3					
03	3747 X	3747	-0-		-0-	-0-		200	1	3547	2	N	-0-					3					
04	2372 X	2372	-0-		-0-	-0-		135	1	2236	2	N	-0-	1				4					
								1	9														
05	2447 X	2447	-0-		-0-	-0-		145	1	2302	2	N	-0-					4					
06	2909 X	2909	-0-		-0-	-0-		179	1	2730	2	N	-0-					4					
07	2870 X	2870	-0-		-0-	-0-		178	1	2692	2	N	-0-		3	1		1					
HAYNES, L.														WELL #: 119									
														RRCID -> 204239									
														COMPL. DATE 03/01/2018									
														TOTAL DEPTH 8025									
														PERF. 5233 - 5470									
02	2380 N	2246	-0-		-134	-0-		163	1	2083	2	N	-0-					2					
03	2887 N	2887	-0-		-0-	-0-		202	1	2685	2	N	-0-					2					
04	2708 N	2708	-0-		-0-	-0-		154	1	2554	2	N	-0-					2					
05	2718 N	2718	-0-		-0-	-0-		162	1	2556	2	N	-0-					2					
06	2580 N	1168	-0-		-1412	-0-		72	1	1095	2	N	-0-	1									
								1	9														
07	2666 N	1827	-0-		-839	-0-		113	1	1714	2	N	-0-		2	1		1					
HAYNES, L.														WELL #: 117									
														RRCID -> 204951									
														COMPL. DATE 09/07/2004									
														TOTAL DEPTH 10700									
														PERF. 9470 - 9481									
02	616 N	277	-0-		-339	-0-		17	1	260	2	N	-0-					14					
03	527 N	300	-0-		-227	-0-		16	1	283	2	N	-0-	1				15					
								1	9														
04	240 N	209	-0-		-31	-0-		12	1	197	2	N	-0-					15					
05	310 N	138	-0-		-172	-0-		8	1	130	2	N	-0-					15					
06	300 N	120	-0-		-180	-0-		7	1	113	2	N	-0-					15					
07	217 N	200	-0-		-17	-0-		12	1	188	2	N	-0-		1	1		15					

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY																
HAYNES, L.																
WELL #: 129													RRCID -> 204955			
COMPL. DATE 10/12/2004													CAPACITY			
TOTAL DEPTH 10550													PERF. 9309 - 10218			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2016 X	1866	-0-	-150	-0-	113	1	1753	2	N	-0-					2
03	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	120	1	2136	2	N	-0-					2
04	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	178	1	2942	2	N	-0-					2
05	2790 X	2356	-0-	-434	-0-	140	1	2216	2	N	-0-					2
06	2700 X	2472	-0-	-228	-0-	152	1	2320	2	N	-0-					2
07	2790 X	2375	-0-	-415	-0-	147	1	2227	2	N	1	2	1			1
						1	9									
HAYNES, L.													WELL #: 126			
RRCID -> 204957													COMPL. DATE 10/26/2004			
TOTAL DEPTH 10670													PERF. 10226 - 10460			
02	924 N	893	-0-	-31	-0-	54	1	839	2	N	-0-					1
03	1085 N	999	-0-	-86	-0-	53	1	946	2	N	-0-					1
04	780 N	610	-0-	-170	-0-	35	1	575	2	N	-0-					1
05	992 N	781	-0-	-211	-0-	46	1	735	2	N	-0-					1
06	960 N	831	-0-	-129	-0-	51	1	780	2	N	-0-					1
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	49	1	736	2	N	-0-	1	1			-0-
HAYNES, L.													WELL #: 129			
RRCID -> 205306													COMPL. DATE 10/07/2004			
TOTAL DEPTH 10550													PERF. 9309 - 9400			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAYNES, L.													WELL #: 133			
RRCID -> 205682													COMPL. DATE 11/30/2004			
TOTAL DEPTH 10000													PERF. 9152 - 9633			
02	224 N	140	-0-	-84	-0-	10	1	130	2	N	-0-					44
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	14	1	188	2	N	-0-					44
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	N	-0-					44
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	N	-0-					44
06	210 N	152	-0-	-58	-0-	9	1	143	2	N	-0-					44
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	N	-0-					44
HAYNES, L.													WELL #: 131			
RRCID -> 205683													COMPL. DATE 11/06/2004			
TOTAL DEPTH 10448													PERF. 10018 - 10166			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAYNES, L.													WELL #: 132			
RRCID -> 206495													COMPL. DATE 11/22/2004			
TOTAL DEPTH 10560													PERF. 9105 - 9125			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
STATE- CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 206660 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 9241												
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HAYNES, L. WELL #: 125 RRCID -> 207095 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HAYNES, L. WELL #: 115 RRCID -> 207101 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9360 - 10325												
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	48 1	742 2	N	1			1
						1 9						
03	806 N	790	-0-	-16	-0-	42 1	748 2	N	-0-			1
04	780 N	598	-0-	-182	-0-	34 1	564 2	N	-0-			1
05	806 N	682	-0-	-124	-0-	41 1	641 2	N	-0-			1
06	750 N	650	-0-	-100	-0-	40 1	610 2	N	-0-			1
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	40 1	611 2	N	-0-	1 1		-0-
HAYNES, L. WELL #: 138 RRCID -> 207102 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 9464 - 9574												
02	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	137 1	1744 2	N	-0-			1
03	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	112 1	1487 2	N	-0-			1
04	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	81 1	1335 2	N	-0-			1
05	1364 N	316	-0-	-1048	-0-	19 1	297 2	N	-0-			1
06	1320 N	191	-0-	-1129	-0-	12 1	179 2	N	-0-			1
07	1364 N	252	-0-	-1112	-0-	16 1	236 2	N	-0-	1 1		-0-
HAYNES, L. WELL #: 135 RRCID -> 207112 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7430 - 8332												
02	308 N	297	-0-	-11	-0-	22 1	275 2	N	-0-			1
03	248 N	158	-0-	-90	-0-	11 1	147 2	N	-0-			1
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	28 1	456 2	N	-0-			1
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	28 1	441 2	N	-0-			1
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	27 1	412 2	N	-0-			1
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	26 1	388 2	N	-0-	1 1		-0-
HAYNES, L. WELL #: 127 RRCID -> 208117 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9522 - 9568												
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1	118 2	N	-0-			-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 2	N	-0-			-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8 1	128 2	N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	14 1	211 2	N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY																	
HAYNES, L.																	
//CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 561136																	
WELL #: 122 RRCID -> 208119 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 10097 - 10182																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
HAYNES, L.													WELL #: 128 RRCID -> 208219 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9040 - 9412				
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	N	-0-					-0-	
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	381	2	N	-0-					-0-	
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	N	-0-					-0-	
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	N	-0-					-0-	
06	390 N	174	-0-	-216	-0-	11	1	163	2	N	-0-					-0-	
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	15	1	223	2	N	-0-					-0-	
HAYNES, L.													WELL #: 136 RRCID -> 208256 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9042 - 9850				
02	1288 N	1273	-0-	-15	-0-	92	1	1181	2	N	-0-					27	
03	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	100	1	1336	2	N	-0-					27	
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	81	1	1349	2	N	-0-					27	
05	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	97	1	1539	2	N	-0-					27	
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	96	1	1471	2	N	-0-					27	
07	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	98	1	1481	2	N	-0-	1	2	1		26	
																1	9
HAYNES, L.													WELL #: 130 RRCID -> 208257 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9257 - 9773				
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	N	-0-					-0-	
03	217 N	35	-0-	-182	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-	
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-	
05	186 N	81	-0-	-105	-0-	5	1	76	2	N	-0-					-0-	
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-	
07	155 N	73	-0-	-82	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-	
HAYNES, L.													WELL #: 134 RRCID -> 208258 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9185 - 9782				
02	616 N	563	-0-	-53	-0-	41	1	522	2	N	-0-					1	
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	45	1	600	2	N	-0-					1	
04	660 N	649	-0-	-11	-0-	37	1	612	2	N	-0-					1	
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	47	1	742	2	N	-0-					1	
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	51	1	784	2	N	-0-					1	
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	62	1	941	2	N	-0-	1	1			-0-	
HAYNES, L.													WELL #: 144 RRCID -> 208261 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9660 - 10625				
02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	95	1	1475	2	N	-0-					50	
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	74	1	1315	2	N	-0-					50	
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	49	1	810	2	N	-0-					50	
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	72	1	1139	2	N	-0-					50	
06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	70	1	1069	2	N	-0-					50	
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	62	1	936	2	N	-0-	1	1			49	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY																	
HAYNES, L.																	
WELL #: 140													RRCID -> 208262				
COMPL. DATE 02/25/2005													CAPACITY				
TOTAL DEPTH 10500													PERF. 9645 - 10178				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE	
02	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	119	1	1524	2	N	-0-						2
03	1581 N	1554	-0-	-27	-0-	109	1	1445	2	N	-0-						2
04	1620 N	1483	-0-	-137	-0-	84	1	1399	2	N	-0-						2
05	1798 N	990	-0-	-808	-0-	59	1	931	2	N	-0-						2
06	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	109	1	1663	2	N	-0-						2
07	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	114	1	1723	2	N	1		2	1			1
						1	9										

HAYNES, L.													WELL #: 137				
RRCID -> 208613													COMPL. DATE 02/26/2005				
TOTAL DEPTH 9400													PERF. 9084 - 9154				
02	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	105	1	1621	2	N	-0-						1
03	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	86	1	1529	2	N	-0-						1
04	1860 N	1522	-0-	-338	-0-	87	1	1435	2	N	-0-						1
05	1922 N	1386	-0-	-536	-0-	82	1	1304	2	N	-0-						1
06	1560 N	1437	-0-	-123	-0-	88	1	1349	2	N	-0-						1
07	1581 N	1198	-0-	-383	-0-	74	1	1124	2	N	-0-		1	1			-0-

HAYNES, L.													WELL #: 142				
RRCID -> 208859													COMPL. DATE 02/28/2005				
TOTAL DEPTH 10500													PERF.10030 - 10133				
02	728 N	618	-0-	-110	-0-	45	1	573	2	N	-0-						1
03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	104	1	1381	2	N	-0-						1
04	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	105	1	1744	2	N	-0-						1
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	94	1	1483	2	N	-0-						1
06	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	102	1	1551	2	N	-0-						1
07	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	84	1	1267	2	N	1		1	1			1
						1	9										

BENAVIDES-VERGARA UNIT													WELL #: 1				
RRCID -> 209451													COMPL. DATE 02/02/2005				
TOTAL DEPTH 9550													PERF. 8430 - 8680				
02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	95	1	1210	2	N	-0-						2
03	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	190	1	2525	2	N	-0-						2
04	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	128	1	2118	2	N	-0-						2
05	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	128	1	2030	2	N	-0-						2
06	2550 N	1562	-0-	-988	-0-	96	1	1466	2	N	-0-						2
07	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	168	1	2549	2	N	1		2	1			1
						1	9										

HAYNES, L.													WELL #: 62				
RRCID -> 214105													COMPL. DATE 10/28/2005				
TOTAL DEPTH 9753													PERF. 8058 - 8070				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

HAYNES, L.													WELL #: 148				
RRCID -> 215027													COMPL. DATE 11/25/2005				
TOTAL DEPTH 11100													PERF.10813 - 10817				
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	67	1	859	2	N	-0-						180
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	74	1	982	2	N	-0-						180
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	60	1	998	2	N	-0-						180
05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	62	1	988	2	N	-0-						180
06	1020 N	938	-0-	-82	-0-	58	1	880	2	N	-0-						180
07	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	80	1	1210	2	N	-0-		1	1			179

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)										CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY																			
BENAVIDES TRUST																			
//CONT.// 54976 950										NON-ASSOCIATED									
//CONT.// 561136																			
WELL #: 6										RRCID -> 215155		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 11346		PERF. 8151 - 8168			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
HAYNES, L.										WELL #: 146		RRCID -> 215476		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 10775		PERF. 9178 - 10110	
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-		24	1	377	2	N	-0-					-0-		
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-		24	1	428	2	N	-0-					-0-		
04	420 N	384	-0-	-36	-0-		22	1	362	2	N	-0-					-0-		
05	434 N	382	-0-	-52	-0-		23	1	359	2	N	-0-					-0-		
06	420 N	335	-0-	-85	-0-		21	1	314	2	N	-0-					-0-		
07	403 N	356	-0-	-47	-0-		22	1	334	2	N	-0-					-0-		
HAYNES, L.										WELL #: 151		RRCID -> 219524		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9032 - 9572	
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-		15	1	189	2	N	-0-					-0-		
03	217 N	206	-0-	-11	-0-		14	1	192	2	N	-0-					-0-		
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-		13	1	212	2	N	-0-					-0-		
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-		14	1	228	2	N	-0-					-0-		
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-		14	1	208	2	N	-0-					-0-		
07	248 N	233	-0-	-15	-0-		14	1	219	2	N	-0-					-0-		
HAYNES, L.										WELL #: 141		RRCID -> 220522		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 10390 - 10395	
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-		75	1	1170	2	N	-0-					1		
03	992 N	851	-0-	-141	-0-		45	1	806	2	N	-0-					1		
04	960 N	880	-0-	-80	-0-		50	1	830	2	N	-0-					1		
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-		82	1	1304	2	N	-0-					1		
06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-		82	1	1251	2	N	-0-					1		
07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-		80	1	1215	2	N	-0-					1		
							1	9											
HAYNES, L.										WELL #: 139		RRCID -> 220741		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 10275		PERF. 8658 - 10010	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
HAYNES, L.										WELL #: 153		RRCID -> 221124		COMPL. DATE 06/18/2006		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9505 - 9586	
02	252 N	249	-0-	-3	-0-		18	1	231	2	N	-0-					-0-		
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-		20	1	269	2	N	-0-					-0-		
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-		19	1	307	2	N	-0-					-0-		
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-		20	1	322	2	N	-0-					-0-		
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-		19	1	284	2	N	-0-					-0-		
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-		26	1	389	2	N	-0-					-0-		

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)			//CONT.// 54976 950			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136																	
HAYNES, L.			WELL #: 155			RRCID -> 221270			COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9515 - 9608								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	252 N	231	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	17	1	214	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	328	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	374	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	450	2	N	1	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
								1	9											
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	342	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
07	279 N	146	-0-	-133	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	N	-0-	-0-	-0-	1	1	-0-	-0-	-0-
HAYNES, L.			WELL #: 150			RRCID -> 221349			COMPL. DATE 06/27/2006			TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HAYNES, L.			WELL #: 156			RRCID -> 222156			COMPL. DATE 09/02/2006			TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9068 - 9682								
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
05	155 N	116	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
07	155 N	115	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	N	-0-	-0-	-0-	1	1	-0-	-0-	11
HAYNES, L.			WELL #: 154			RRCID -> 222231			COMPL. DATE 09/21/2006			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8737 - 9260								
02	392 N	301	-0-	-91	-0-	-0-	-0-	22	1	279	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
03	372 N	334	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	23	1	311	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	330	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	327	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	350	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	444	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
HAYNES, L.			WELL #: 158			RRCID -> 223008			COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7720								
02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	1741	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
03	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	1994	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
04	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1790	2	N	1	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3
								1	9											
05	2077 N	1972	-0-	-105	-0-	-0-	-0-	117	1	1855	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3
06	2040 N	2007	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	123	1	1884	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3
07	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	1935	2	N	-0-	-0-	-0-	2	1	-0-	-0-	1
HAYNES, L.			WELL #: 143			RRCID -> 223354			COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7512 - 7920								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)												CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY																
HAYNES, L.																
//CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 561136																
WELL #: 121 RRCID -> 223907 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8066 - 8078																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2492 X	2458	-0-	-34	-0-	178	1	2280	2	N	-0-					62
03	2883 X	2505	-0-	-378	-0-	175	1	2330	2	N	-0-					62
04	2880 X	2446	-0-	-434	-0-	139	1	2307	2	N	-0-					62
05	2976 X	2825	-0-	-151	-0-	168	1	2657	2	N	-0-					62
06	2880 X	2739	-0-	-141	-0-	168	1	2570	2	N	1					63
						1	9									
07	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	183	1	2777	2	N	-0-	3	1			60
HAYNES, L.												WELL #: 85 RRCID -> 223909 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8199 - 8472				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAYNES, L.												WELL #: 168 RRCID -> 223938 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9246 - 9348				
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	89	1	1136	2	N	-0-					28
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	92	1	1224	2	N	-0-					28
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	61	1	1007	2	N	-0-					28
05	1054 N	983	-0-	-71	-0-	58	1	925	2	N	-0-					28
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	72	1	1094	2	N	-0-					28
07	1054 N	849	-0-	-205	-0-	53	1	796	2	N	-0-	1	1			27
HAYNES, L.												WELL #: 167 RRCID -> 224155 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8880 - 8930				
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
HAYNES, L.												WELL #: 171 RRCID -> 224271 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8646 - 8660				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAYNES, L.												WELL #: 173 RRCID -> 225774 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8878 - 8890				
02	280 N	80	-0-	-200	-0-	6	1	74	2	N	-0-					40
03	217 N	103	-0-	-114	-0-	7	1	96	2	N	-0-					40
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					40
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	N	-0-					40
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	4	1	65	2	N	-0-					40
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	2	N	-0-	1	1			39

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY																
HAYNES, L.																
WELL #: 170													RRCID -> 226084			
COMPL. DATE 12/27/2006													TOTAL DEPTH 10600			
PERF. 10267 - 10348																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	1512 N	1480	-0-	-32	-0-	-0-	90	1	1390	2	N	-0-			1	
03	1674 N	1484	-0-	-190	-0-	-0-	79	1	1405	2	N	-0-			1	
04	1620 N	970	-0-	-650	-0-	-0-	55	1	915	2	N	-0-			1	
05	1643 N	1008	-0-	-635	-0-	-0-	60	1	948	2	N	-0-			1	
06	1440 N	1072	-0-	-368	-0-	-0-	66	1	1006	2	N	-0-			1	
07	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1129	2	N	-0-	1	1	-0-	
HAYNES, L.													WELL #: 159			
													RRCID -> 226390			
													COMPL. DATE 09/08/2006			
													TOTAL DEPTH 9526			
													PERF. 8150 - 8160			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HAYNES, L.													WELL #: 160			
													RRCID -> 227838			
													COMPL. DATE 09/24/2006			
													TOTAL DEPTH 8000			
													PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HAYNES, L.													WELL #: 175			
													RRCID -> 228852			
													COMPL. DATE 04/21/2007			
													TOTAL DEPTH 9991			
													PERF. 9094 - 9511			
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	567	2	N	-0-			97	
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	470	2	N	-0-			97	
04	510 N	507	-0-	-3	-0-	-0-	29	1	478	2	N	-0-			97	
05	682 N	499	-0-	-183	-0-	-0-	30	1	469	2	N	-0-			97	
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	465	2	N	-0-			97	
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	571	2	N	-0-	1	1	96	
HAYNES, L.													WELL #: 147			
													RRCID -> 228891			
													COMPL. DATE 09/07/2006			
													TOTAL DEPTH 8710			
													PERF. 7942 - 8499			
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	847	2	N	-0-			15	
03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1023	2	N	-0-			15	
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	917	2	N	-0-			15	
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	839	2	N	-0-			15	
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	861	2	N	-0-			15	
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	749	2	N	-0-	1	1	14	
HAYNES, L.													WELL #: 147			
													RRCID -> 228892			
													COMPL. DATE 08/24/2006			
													TOTAL DEPTH 8710			
													PERF. 7942 - 7962			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA									
MERIT ENERGY COMPANY																						
HAYNES, L.																						
WELL #: 149													RRCID -> 229605									
COMPL. DATE 09/09/2006													CAPACITY									
TOTAL DEPTH 10804													PERF.10432 - 10488									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
02		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-		147	1	2280	2	N		-0-							91	
03		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-		134	1	2386	2	N		-0-							91	
04		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-		102	1	1690	2	N		-0-							91	
05		1643 N	1525	-0-	-118	-0-		91	1	1434	2	N		-0-							91	
06		1590 N	1569	-0-	-21	-0-		96	1	1473	2	N		-0-							91	
07		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-		102	1	1545	2	N		1		2	1				90	
								1	9													
HAYNES, L.													WELL #: 162					RRCID -> 229852				
COMPL. DATE 11/29/2017													TOTAL DEPTH 9793					PERF. 8833 - 8846				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-	
HAYNES, L.													WELL #: 161					RRCID -> 229854				
COMPL. DATE 10/12/2006													TOTAL DEPTH 10000					PERF. N/A				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-	
HAYNES, L.													WELL #: 163					RRCID -> 230235				
COMPL. DATE 11/25/2006													TOTAL DEPTH 10515					PERF.10099 - 10225				
02	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-		333	1	5160	2	N		1							4	
								1	9													
03	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-		312	1	5538	2	N		-0-							4	
04	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-		182	1	3023	2	N		-0-							4	
05	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-		163	1	2585	2	N		-0-							4	
06	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-		147	1	2250	2	N		-0-							4	
07	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-		218	1	3304	2	N		-0-		3	1				1	
HAYNES, L.													WELL #: 77					RRCID -> 230873				
COMPL. DATE 08/17/2007													TOTAL DEPTH 9950					PERF. 9787 - 9864				
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-		59	1	756	2	N		-0-							-0-	
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-		73	1	971	2	N		-0-							-0-	
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-		69	1	1140	2	N		-0-							-0-	
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-		103	1	1635	2	N		-0-							-0-	
06	990	N	686	-0-	-304	-0-		42	1	643	2	N		1							1	
								1	9													
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-		86	1	1303	2	N		-0-		1	1				-0-	
HAYNES, L.													WELL #: 145					RRCID -> 231853				
COMPL. DATE 09/28/2006													TOTAL DEPTH 10800					PERF.10368 - 10467				
02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-		186	1	2877	2	N		-0-							2	
03	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-		150	1	2658	2	N		-0-							2	
04	2400	X	1979	-0-	-421	-0-		113	1	1866	2	N		-0-							2	
05	2480	X	2221	-0-	-259	-0-		132	1	2088	2	N		1							3	
								1	9													
06	2400	X	1893	-0-	-507	-0-		116	1	1777	2	N		-0-							3	
07	2480	X	1932	-0-	-548	-0-		120	1	1812	2	N		-0-		2	1				1	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)														
MERIT ENERGY COMPANY														
HAYNES, L.														
WELL #: 178 RRCID -> 233626 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9568 - 10044														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
02	1652 N	749	-0-	-903	-0-	-0-	54	1	695	2	N	-0-		20
03	2139 N	585	-0-	-1554	-0-	-0-	41	1	544	2	N	-0-		20
04	1440 N	675	-0-	-765	-0-	-0-	38	1	637	2	N	-0-		20
05	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	2255	2	N	-0-		20
06	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	1940	2	N	-0-		20
07	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1307	2	N	-0-	1 1	19
HAYNES, L. WELL #: 179 RRCID -> 234330 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9575 - 10044														
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1168	2	N	-0-		13
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1383	2	N	-0-		14
							1	9						
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	984	2	N	-0-		14
05	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1792	2	N	-0-		14
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1471	2	N	-0-		14
07	1085 N	932	-0-	-153	-0-	-0-	58	1	874	2	N	-0-	1 1	13
HAYNES, L. WELL #: 184 RRCID -> 235681 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9510 - 9940														
02	2100 X	1905	-0-	-195	-0-	-0-	138	1	1767	2	N	-0-		2
03	2325 X	1519	-0-	-806	-0-	-0-	106	1	1413	2	N	-0-		2
04	2250 X	2179	-0-	-71	-0-	-0-	124	1	2055	2	N	-0-		2
05	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	2239	2	N	-0-		2
06	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	2266	2	N	-0-		2
07	2263 X	2117	-0-	-146	-0-	-0-	131	1	1985	2	N	-0-	1	1
							1	9						
HAYNES, L. WELL #: 182 RRCID -> 235686 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9524 - 9570														
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	309	2	N	-0-		13
03	279 N	219	-0-	-60	-0-	-0-	15	1	204	2	N	-0-		13
04	360 N	250	-0-	-110	-0-	-0-	14	1	236	2	N	-0-		13
05	372 N	283	-0-	-89	-0-	-0-	17	1	266	2	N	-0-		13
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	N	-0-		13
07	248 N	166	-0-	-82	-0-	-0-	10	1	156	2	N	-0-		13
HAYNES, L. WELL #: 187 RRCID -> 235813 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8562 - 8670														
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	N	-0-		21
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-		21
04	120 N	83	-0-	-37	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-		21
05	124 N	70	-0-	-54	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-		21
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	-0-	4	1	69	2	N	-0-		21
07	93 N	47	-0-	-46	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-		21
HAYNES, L. WELL #: 186 RRCID -> 235816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8842 - 9372														
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	785	2	N	-0-		10
03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	927	2	N	-0-		10
04	1110 N	937	-0-	-173	-0-	-0-	53	1	884	2	N	-0-		10
05	930 N	788	-0-	-142	-0-	-0-	47	1	740	2	N	-0-	1	11
							1	9						
06	960 N	889	-0-	-71	-0-	-0-	55	1	834	2	N	-0-		11
07	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1268	2	N	-0-	1 1	10

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)														
MERIT ENERGY COMPANY														
HAYNES, L.														
WELL #: 89 RRCID -> 236586 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8202 - 8216														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02	1540 N	1225	-0-	-315	-0-	89 1	1135 2	N	1				11	
03	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	134 1	1786 2	N	-0-				11	
04	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	125 1	2071 2	N	-0-				11	
05	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	137 1	2170 2	N	-0-				11	
06	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	139 1	2124 2	N	-0-				11	
07	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	152 1	2296 2	N	1		2 1		10	
						1 9								
HAYNES, L. WELL #: 188 RRCID -> 239555 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9393 - 9573														
02	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	90 1	1390 2	N	-0-				11	
03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	75 1	1338 2	N	-0-				11	
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	70 1	1159 2	N	-0-				11	
05	1085 N	1005	-0-	-80	-0-	59 1	937 2	N	8				19	
						9 9								
06	1050 N	996	-0-	-54	-0-	61 1	935 2	N	-0-				19	
07	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	76 1	1150 2	N	1		1 1		19	
						1 9								
HAYNES, L. WELL #: 189 RRCID -> 241051 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9152 - 9544														
02	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	195 1	2489 2	N	1				75	
						1 9								
03	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	170 1	2267 2	N	-0-				75	
04	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	146 1	2411 2	N	-0-				75	
05	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	171 1	2708 2	N	-0-				75	
06	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	153 1	2344 2	N	-0-				75	
07	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	127 1	1929 2	N	-0-		2 1		73	
HAYNES, L. WELL #: 199 RRCID -> 242332 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8648 - 9286														
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	8 1	102 2	N	-0-				-0-	
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	30 1	397 2	N	-0-				-0-	
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	29 1	486 2	N	-0-				-0-	
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	29 1	461 2	N	-0-				-0-	
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14 1	209 2	N	-0-				-0-	
07	217 N	199	-0-	-18	-0-	12 1	187 2	N	-0-				-0-	
HAYNES, L. WELL #: 195 RRCID -> 242856 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 9383														
02	1148 N	772	-0-	-376	-0-	56 1	716 2	N	-0-				1	
03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	67 1	893 2	N	-0-				1	
04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	64 1	1061 2	N	-0-				1	
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	62 1	981 2	N	-0-				1	
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	69 1	1060 2	N	-0-				1	
07	1178 N	988	-0-	-190	-0-	61 1	927 2	N	-0-		1 1		-0-	
HAYNES, L. WELL #: 190 RRCID -> 243263 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8117 - 9420														
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	60 1	764 2	N	-0-				1	
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	66 1	878 2	N	-0-				1	
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	71 1	1182 2	N	-0-				1	
05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	79 1	1244 2	N	-0-				1	
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	79 1	1211 2	N	-0-				1	
07	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	84 1	1268 2	N	-0-		1 1		-0-	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)														
MERIT ENERGY COMPANY														
HAYNES, L.														
WELL #: 197 RRCID -> 243690 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9831														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1036 N	842	-0-	-194	-0-	61	1	781	2	N	-0-			1
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	81	1	1076	2	N	-0-			1
04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	69	1	1146	2	N	-0-			1
05	930 N	915	-0-	-15	-0-	54	1	861	2	N	-0-			1
06	1110 N	639	-0-	-471	-0-	39	1	600	2	N	-0-			1
07	1147 N	917	-0-	-230	-0-	57	1	860	2	N	-0-	1	1	-0-
HAYNES, L. WELL #: 198 RRCID -> 243915 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAYNES, L. WELL #: 196 RRCID -> 244847 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9726 - 9848														
02	1512 N	1505	-0-	-7	-0-	109	1	1396	2	N	-0-			2
03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	111	1	1480	2	N	-0-			2
04	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	90	1	1497	2	N	-0-			2
05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	101	1	1598	2	N	-0-			2
06	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	102	1	1559	2	N	-0-			2
07	1643 N	1602	-0-	-41	-0-	99	1	1502	2	N	1	2	1	1
						1	9							
HAYNES, L. WELL #: 180 RRCID -> 244994 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 9275 - 9355														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
HAYNES, L. WELL #: 194 RRCID -> 245500 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8816 - 9265														
02	1120 N	994	-0-	-126	-0-	72	1	922	2	N	-0-			13
03	1271 N	1250	-0-	-21	-0-	87	1	1163	2	N	-0-			13
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	86	1	1422	2	N	-0-			13
05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	96	1	1518	2	N	-0-			13
06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	87	1	1326	2	N	-0-			13
07	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	100	1	1508	2	N	-0-	1	1	12
HAYNES, L. WELL #: 191 RRCID -> 245660 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7992 - 9469														
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	75	1	959	2	N	-0-			86
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	86	1	1143	2	N	-0-			86
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	70	1	1160	2	N	-0-			86
05	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	66	1	1046	2	N	-0-			86
06	1200 N	1075	-0-	-125	-0-	66	1	1009	2	N	-0-			86
07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	85	1	1288	2	N	1	2	1	85
						1	9							

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)														
MERIT ENERGY COMPANY														
HAYNES, L.														
WELL #: 192 RRCID -> 245663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9160 - 9390														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	1176 N	801	-0-	-375	-0-	58	1	743	2	N	-0-			2
03	1426 N	1315	-0-	-111	-0-	92	1	1223	2	N	-0-			2
04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	70	1	1158	2	N	-0-			2
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	86	1	1357	2	N	-0-			2
06	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	89	1	1361	2	N	-0-			2
07	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	107	1	1628	2	N	-0-	1 1		1
HAYNES, L. WELL #: 193 RRCID -> 245664 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9587 - 9708														
02	1008 N	813	-0-	-195	-0-	59	1	754	2	N	-0-			1
03	1085 N	908	-0-	-177	-0-	63	1	845	2	N	-0-			1
04	960 N	510	-0-	-450	-0-	29	1	481	2	N	-0-			1
05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	78	1	1228	2	N	-0-			1
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	72	1	1104	2	N	-0-			1
07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	50	1	757	2	N	-0-	1 1		-0-
GARCIA-MALDONADO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247870 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7721 - 7741														
02	2380 X	2223	-0-	-157	-0-	161	1	2062	2	N	-0-			3
03	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	192	1	2560	2	N	-0-			3
04	2040 N	1321	-0-	-719	-0-	75	1	1246	2	N	-0-			3
05	2449 N	316	-0-	-2133	-0-	19	1	297	2	N	-0-			3
06	2670 N	410	-0-	-2260	-0-	25	1	385	2	N	-0-			3
07	1364 N	375	-0-	-989	-0-	23	1	351	2	N	-0-	1 3 1		1
HAYNES, L. WELL #: 185 RRCID -> 248778 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10062 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 249427 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12963 PERF. 8022 - 11170														
02	952 N	905	-0-	-47	-0-	66	1	839	2	N	-0-			20
03	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	136	1	1807	2	N	-0-			20
04	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	144	1	2387	2	N	-0-	3		23
05	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	154	1	2438	2	N	-0-	2		25
06	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	168	1	2573	2	N	-0-			25
07	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	152	1	2299	2	N	-0-	1 1 1		25
HAYNES, L. WELL #: 181 RRCID -> 249917 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10439 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) MERIT ENERGY COMPANY HAYNES, L.				//CONT.// //CONT.// WELL #:		54976 950 561136 201	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: ZAPATA						
							RRCID ->	249996	COMPL.	DATE	04/09/2009	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	8998	-	9590		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	616	N	596	-0-	-20	-0-		-0-	43	1	553	2	N	-0-					44	
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-		-0-	56	1	751	2	N	-0-					44	
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-		-0-	49	1	806	2	N	-0-					44	
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-		-0-	53	1	844	2	N	-0-					44	
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-		-0-	56	1	856	2	N	-0-					44	
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-		-0-	58	1	885	2	N	1		1	1		44	
										1	9									
HAYNES, L.						WELL #:	157	RRCID ->	251665	COMPL.	DATE	10/07/2006	TOTAL	DEPTH	10401	PERF.	10038	-	10047	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
HAYNES, L.						WELL #:	164	RRCID ->	251702	COMPL.	DATE	11/29/2006	TOTAL	DEPTH	10447	PERF.	10041	-	10061	
02	2548	X	2285	-0-	-263	-0-		-0-	166	1	2118	2	N	1					133	
										1	9									
03	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-		-0-	207	1	2750	2	N	-0-					133	
04	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-		-0-	156	1	2577	2	N	-0-					133	
05	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-		-0-	183	1	2899	2	N	-0-					133	
06	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-		-0-	173	1	2641	2	N	-0-					133	
07	3100	N	3217	-0-	117	117		-0-	199	1	3018	2	N	-0-		2	1		131	
HAYNES, L.						WELL #:	183	RRCID ->	251704	COMPL.	DATE	11/25/2007	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	10228	-	10242	
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-		-0-	24	1	309	2	N	-0-					-0-	
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-		-0-	26	1	348	2	N	-0-					-0-	
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-		-0-	22	1	369	2	N	-0-					-0-	
05	372	N	355	-0-	-17	-0-		-0-	21	1	334	2	N	-0-					-0-	
06	360	N	300	-0-	-60	-0-		-0-	18	1	282	2	N	-0-					-0-	
07	372	N	296	-0-	-76	-0-		-0-	18	1	278	2	N	-0-					-0-	
HAYNES, L.						WELL #:	172	RRCID ->	251706	COMPL.	DATE	02/14/2007	TOTAL	DEPTH	10250	PERF.	9828	-	9874	
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-		-0-	72	1	922	2	N	-0-					1	
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-		-0-	68	1	902	2	N	-0-					1	
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-		-0-	65	1	1070	2	N	-0-					1	
05	1023	N	1019	-0-	-4	-0-		-0-	61	1	958	2	N	-0-					1	
06	930	N	343	-0-	-587	-0-		-0-	21	1	322	2	N	-0-					1	
07	1023	N	493	-0-	-530	-0-		-0-	31	1	462	2	N	-0-		1	1		-0-	
HAYNES, L.						WELL #:	166	RRCID ->	251792	COMPL.	DATE	12/24/2006	TOTAL	DEPTH	10732	PERF.	10278	-	10410	
02	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-		-0-	112	1	1735	2	N	-0-					4	
03	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-		-0-	126	1	2245	2	N	-0-					4	
04	2310	N	1042	-0-	-1268	-0-		-0-	59	1	983	2	N	-0-					4	
05	2046	N	1571	-0-	-475	-0-		-0-	93	1	1478	2	N	-0-					4	
06	2280	N	1883	-0-	-397	-0-		-0-	116	1	1767	2	N	-0-					4	
07	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-		-0-	133	1	2018	2	N	1		1	1		4	
										1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HAYNES, L.		WELL #:		174		RRCID -> 251952		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9704 - 9726					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	48	1	619	2	N	-0-				-0-
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	44	1	589	2	N	1				1
						1	9								
04	750 N	559	-0-	-191	-0-	32	1	527	2	N	-0-				1
05	744 N	741	-0-	-3	-0-	44	1	697	2	N	-0-				1
06	600 N	546	-0-	-54	-0-	34	1	512	2	N	-0-				1
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	40	1	603	2	N	-0-	1	1		-0-
HAYNES, L.		WELL #:		169		RRCID -> 252176		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8650 - 9286					
02	224 N	223	-0-	-1	-0-	16	1	207	2	N	-0-				-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	2	N	-0-				-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	2	N	-0-				-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	324	2	N	-0-				-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	2	N	-0-				-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	2	N	-0-				-0-
HAYNES, L.		WELL #:		176		RRCID -> 252507		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 10328					
02	1484 X	1111	-0-	-373	-0-	67	1	1044	2	N	-0-				7
03	1612 X	963	-0-	-649	-0-	51	1	912	2	N	-0-				7
04	1230 N	750	-0-	-480	-0-	43	1	707	2	N	-0-				7
05	1240 N	1007	-0-	-233	-0-	60	1	947	2	N	-0-				7
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	63	1	969	2	N	-0-				7
07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	50	1	755	2	N	-0-	1	1		6
HAYNES, L.		WELL #:		116		RRCID -> 254446		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7450 - 10582					
02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	145	1	1850	2	N	-0-				2
03	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	150	1	1990	2	N	-0-				2
04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	119	1	1972	2	N	-0-				2
05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	92	1	1464	2	N	1				3
						1	9								
06	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	94	1	1434	2	N	-0-				3
07	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	102	1	1543	2	N	-0-	2	1		1
HAYNES, L.		WELL #:		202		RRCID -> 255428		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8053 - 8575					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HAYNES, L.		WELL #:		203		RRCID -> 255614		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8185 - 9069					
02	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	133	1	1698	2	N	1				16
						1	9								
03	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	139	1	1852	2	N	-0-				16
04	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	116	1	1929	2	N	-0-				16
05	2015 N	2010	-0-	-5	-0-	119	1	1891	2	N	-0-				16
06	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	123	1	1886	2	N	-0-				16
07	2108 N	2035	-0-	-73	-0-	126	1	1909	2	N	-0-	2	1		14

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)			//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136														
HAYNES, L.			WELL #:		205	RRCID ->	284903	COMPL. DATE	04/09/2019	TOTAL	DEPTH	8700	PERF. 6599	-	6750				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAYNES, L.			WELL #:		204	RRCID ->	285435	COMPL. DATE	05/19/2018	TOTAL	DEPTH	8700	PERF. 7692	-	8420				
02	2268	X	1938	-0-	-330	-0-	139	1	1779	2	N	18							45
							20	9											
03	2511	X	2045	-0-	-466	-0-	143	1	1902	2	N	-0-							45
04	2100	N	1820	-0-	-280	-0-	104	1	1716	2	N	-0-							45
05	2139	N	1793	-0-	-346	-0-	107	1	1686	2	N	-0-							45
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	126	1	1919	2	N	-0-							45
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	135	1	2046	2	N	-0-			2	1			43
LOS MOGOTES, N (LOBO)					54978 222	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA							
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,					102824														
BENAVIDES, BELIA R. "C"			WELL #:		1A	RRCID ->	074836	COMPL. DATE	01/02/2001	TOTAL	DEPTH	11428	PERF. 10238	-	10568				
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	90	1	865	2	N	-0-							-0-
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	114	1	1051	2	N	-0-							-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	87	1	938	2	N	-0-							-0-
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	95	1	967	2	N	-0-							-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	97	1	955	2	N	-0-							-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	103	1	992	2	N	-0-							-0-
LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX IV)					54978 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
GGP EXPLORATION, LTD.					302567														
VERGARA			WELL #:		6	RRCID ->	098653	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL	DEPTH	6900	PERF. 5592	-	5600				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100)					54978 677	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC					238745														
VERGARA			WELL #:		3	RRCID ->	073802	COMPL. DATE	08/27/1977	TOTAL	DEPTH	5512	PERF. N/A						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							15
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							15
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							15
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							15
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							15
GGP EXPLORATION, LTD.					302567														
VERGARA			WELL #:		5	RRCID ->	097857	COMPL. DATE	01/02/1982	TOTAL	DEPTH	6300	PERF. 5161	-	5170				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100)//CONT.//										54978 695		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327											
TREVINO, J.B. ESTATE -A-										WELL #: 1		RRCID -> 058310		COMPL. DATE 03/09/1974		TOTAL DEPTH 5401		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LAUREL, SERGIO										WELL #: 1		RRCID -> 104848		COMPL. DATE 03/13/1983		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5202 - 5228			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650)										54978 695		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY										561136											
HAYNES, LEONARD										WELL #: 8		RRCID -> 139440		COMPL. DATE 12/02/1990		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 5412 - 5948			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
HAYNES, L.										WELL #: 104		RRCID -> 223908		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 9954		PERF. 7400 - 7530			
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	769	2	N	-0-						40	
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	880	2	N	-0-						40	
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	956	2	N	-0-						40	
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	901	2	N	-0-						40	
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	958	2	N	1						41	
									1	9											
07	1054	N	917	-0-	-137	-0-	-0-	-0-	57	1	860	2	N	-0-			1	1		40	
HAYNES, L.										WELL #: 93		RRCID -> 229748		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 5914 - 6136			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAYNES, L.										WELL #: 90		RRCID -> 236588		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 5383 - 5796			
02	5292	X	5265	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	382	1	4882	2	N	1						9	
									1	9											
03	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	454	1	6044	2	N	1						10	
									1	9											
04	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	385	1	6383	2	N	-0-						10	
05	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	419	1	6631	2	N	-0-						10	
06	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	433	1	6610	2	N	-0-						10	
07	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	446	1	6753	2	N	2			7	1		5	
									2	9											

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1880

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5815)				54978 710	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ZAPATA							
GGP EXPLORATION, LTD.				302567																
VERGARA				WELL #:	7	RRCID -> 101203				COMPL. DATE 07/20/1982				TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5815 - 5820						
M	GAS			INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 7700)				54978 721	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
GUTIERREZ, B. G.				WELL #:	3	RRCID -> 177414	COMPL.	DATE 01/04/2001	TOTAL	DEPTH 11000	PERF.	8664 - 9524
02	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	6	1	Y	-0-			-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	7	1	Y	-0-			-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	1	1	Y	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
07	93	N	27	-0-	-66	2	1	Y	-0-			-0-

LOS MOGOTES, N. (8150)				54978 856	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAPATA		
GGP EXPLORATION, LTD.				302567					
VERGARA				WELL #: 9	RRCID -> 167155	COMPL. DATE 01/06/1998	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 8157 -	8256
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT		59
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT		59
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT		59
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT		59
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT		59
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT		59

LOS RUBIOS (7720 YEGUA)					55004 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL	
CENIZA PETROLEUM, INC.					141023					
CARL, W.E.					WELL #:	1	RRCID -> 152935	COMPL. DATE 12/02/1994	TOTAL DEPTH	7815 PERF. 7712 - 7721
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LOS TORRITOS, N. ANDERSON OIL LTD. FORTHUBER GAS UNIT					55008 001 022499	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
WELL #:					1	RRCID -> 223303	COMPL. DATE 06/22/2006	TOTAL	DEPTH 13250	PERF. 9246	-	9300
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				75
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				75
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				75
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				75
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				75
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				75
PLUGGED AND ABANDONED					11/26/2024							

LOS TORRITOS, N. BLUE AGAVE RESOURCES, LLC COATES "B"				//CONT.//	55008 001 076425	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
				WELL #:	1	RRCID ->	195823	COMPL.	DATE 06/18/2003	TOTAL	DEPTH 10300	PERF.	9529	-	10222
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP DOMINGUEZ, MAXIMO				WELL #:	531085 453170	9	RRCID ->	225626	COMPL.	DATE 08/31/2006	TOTAL	DEPTH 11000	PERF.	10234	- 10286
02	2800 N	1300	-0-	-1500	2372	1261	2	39	9	Y	35				227
03	3100 N	1271	-0-	-1829	543	1271	2			Y	-0-				227
04	1774 N	1231	-0-	-543	-0-	1184	2	47	9	Y	43				270
05	1426 N	1343	-0-	-83	-0-	1196	2	147	9	Y	134	179	1		225
06	1230 N	1167	-0-	-63	-0-	1165	2	2	9	Y	2				227
07	1271 N	1209	-0-	-62	-0-	1115	2	94	9	Y	85				312
LOS TORRITOS, N. (FRIO N) KEBO OIL & GAS, INC. RAWHIDE				WELL #:	55008 086 531085	1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
				WELL #:	1	RRCID ->	268804	COMPL.	DATE 11/30/2012	TOTAL	DEPTH 13615	PERF.	10054	-	10064
02	6496 #	5718	-0-	-778	-0-	560 44	1 9	5114	2	N	40				205
03	6975 #	6226	-0-	-749	-0-	620 46	1 9	5560	2	N	42				247
04	6510 #	5944	-0-	-566	-0-	600 28	1 9	5316	2	N	25				272
05	6727 #	5835	-0-	-892	-0-	620 12	1 9	5203	2	N	11				283
06	6510 #	5535	-0-	-975	-0-	600 4	1 9	4931	2	N	4	187	1		100
07	6324 #	5743	-0-	-581	-0-	620 99	1 9	5024	2	N	90				190
LOS TORRITOS, N. (MARKS) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP DOMINGUEZ, MAXIMO				WELL #:	55008 261 531085	8	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
				WELL #:	8	RRCID ->	208234	COMPL.	DATE 02/28/2005	TOTAL	DEPTH 10500	PERF.	8091	-	8121
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LOS TORRITOS, NORTH (7460) ANDERSON OIL LTD. SLAVIK, H. C.				WELL #:	55008 800 022499		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
				WELL #:		RRCID ->	195319	COMPL.	DATE 05/16/2003	TOTAL	DEPTH 8171	PERF.	7649	-	7674
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
PLUGGED AND ABANDONED					04/26/2019										

LOS TORRITOS, N.E. (6800)														
MIDAS RESOURCES, INC.														
DOFFING, MARY BELL ET AL														
WELL #: 1					RRCID -> 286616					COMPL. DATE 04/11/2019				
TOTAL DEPTH 14600					PERF. 6793 - 6799					CNTY: HIDALGO				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	451 2	6 9	N	5				536
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	553 2	6 9	N	5				541
04	510	N	61	-0-	-449	-0-	61 2		N	-0-				541
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	670 2	8 9	N	7				548
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	487 2	6 9	N	5				553
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	248 2	3 9	N	3				556
LOS VAQUEROS (14600)														
VALLEY GRAND ENERGY LLC														
C. M. GUERRA														
WELL #: 1					RRCID -> 222813					COMPL. DATE 10/15/2007				
TOTAL DEPTH 16487					PERF. 14596 - 15030					CNTY: HIDALGO				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				12
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				12
LUBY (3450)														
ALEGRE OPERATING, INC.														
SHAFFER, K.L.														
WELL #: 9					RRCID -> 192908					COMPL. DATE 08/22/2001				
TOTAL DEPTH 6110					PERF. 3432 - 3436					CNTY: NUECES				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
LUBY (3900)														
ALEGRE OPERATING, INC.														
SHAFFER, K. L. NCT-1														
WELL #: 26 H					RRCID -> 049629					COMPL. DATE 12/24/1969				
TOTAL DEPTH 7660					PERF. N/A					CNTY: NUECES				
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
LUBY, J. P.														
WELL #: 21					RRCID -> 060197					COMPL. DATE N/A				
TOTAL DEPTH 5510					PERF. 3660 - 3735					CNTY: NUECES				
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
LUBY (5250)														
ALEGRE OPERATING, INC.														
LUBY, J. P.														
WELL #: 67					RRCID -> 187851					COMPL. DATE 05/13/2001				
TOTAL DEPTH 8500					PERF. 5252 - 5258					CNTY: NUECES				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

LUBY (5550) 55389 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 ALEGRE OPERATING, INC. 011447
 SHAFFER, K. L., NCT-1 WELL #: 26 J RRCID -> 054306 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					327

LUBY(6050) 55389 533 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 ALEGRE OPERATING, INC. 011447
 SHAFFER, K.L. NCT-1 WELL #: 32 RRCID -> 088876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6020 - 6026

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, J.P. WELL #: 52 RRCID -> 156163 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 5978 - 5982

02	476 N	430	-0-	-46	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
03	620 N	317	-0-	-303	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
05	465 N	395	-0-	-70	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUBY (6060) 55389 546 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 ALEGRE OPERATING, INC. 011447
 LUBY, J. P. WELL #: 64 H RRCID -> 055010 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6012 - 6016

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUBY, J.P. WELL #: 58 H RRCID -> 058311 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (6100) 55389 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 ALEGRE OPERATING, INC. 011447
 LUBY, J.P. WELL #: 61 F RRCID -> 089672 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 6054 - 6062

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (6250)		55389 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
ALEGRE OPERATING, INC.		011447													
LUBY, J. P.		WELL #: 59AH		RRCID -> 045979		COMPL. DATE 11/11/1968		TOTAL DEPTH 8424 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LUBY (7230)		55389 721		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
ALEGRE OPERATING, INC.		011447													
LUBY, J.P.		WELL #: 27		RRCID -> 058266		COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7180 - 7903							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LUBY, J. P.		WELL #: 56 H		RRCID -> 065131		COMPL. DATE 01/28/1976		TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LUBY (7550)		55389 767		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
ALEGRE OPERATING, INC.		011447													
LUBY, J. P.		WELL #: 63F		RRCID -> 188902		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7500 - 7507							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LUBY, J. P.		WELL #: 59 AF		RRCID -> 190710		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 8424 PERF. 7522 - 7526							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LUBY (7560)		55389 770		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES							
ALEGRE OPERATING, INC.		011447													
LUBY, J.P.		WELL #: 58 J		RRCID -> 057886		COMPL. DATE 01/07/1974		TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A							
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LUBY (8000)			55389 793			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NUECES						
ALEGRE OPERATING, INC.			011447															
LUBY, J. P.			WELL #: 62 H			RRCID -> 088698			COMPL. DATE 07/05/1980			TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7990 - 7996						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LUBY (8250)			55389 858			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: NUECES						
ALEGRE OPERATING, INC.			011447															
LUBY, J. P.			WELL #: 63 H			RRCID -> 049139			COMPL. DATE 05/15/1970			TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LUBY (9000)			55389 910			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES						
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925															
MCCANN, G. H.			WELL #: 32 U			RRCID -> 049607			COMPL. DATE 12/18/1970			TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A						
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
LUBY (9400)			55389 927			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: NUECES						
ALEGRE OPERATING, INC.			011447															
LUBY, J. P.			WELL #: 55			RRCID -> 159449			COMPL. DATE 08/24/2001			TOTAL DEPTH 10713 PERF. 9789 - 9809						
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2				N	-0-						-0-
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2				N	-0-						-0-
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2				N	-0-						-0-
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2				N	-0-						-0-
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2				N	-0-						-0-
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-						N	NO RPT						-0-
SHAFFER K. L. NCT-1			WELL #: 31			RRCID -> 189678			COMPL. DATE 05/29/2002			TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9330 - 9340						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
LUBY (9700)			55389 935			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES						
ALEGRE OPERATING, INC.			011447															
LUBY, J. P.			WELL #: 65			RRCID -> 172279			COMPL. DATE 02/22/1999			TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9625 - 9637						
02	1764 X	1472	-0-	-292	-0-	1472	2				Y	-0-						8
03	1736 X	1314	-0-	-422	-0-	1314	2				Y	-0-						8
04	1680 X	1535	-0-	-145	-0-	1535	2				Y	-0-						8
05	1643 X	1463	-0-	-180	-0-	1463	2				Y	-0-						8
06	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2				Y	-0-						8
07	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-						Y	NO RPT						8

LUBY (9700)		//CONT.//		55389 935	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
ALEGRE OPERATING, INC.		//CONT.//		011447								
SHAFFER K. L. NCT-1		WELL #:		38	RRCID -> 185468		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9656 - 9670	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
JC BEAR OPERATING LLC		102804										
FLAME		WELL #:		1	RRCID -> 277741		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 11477		PERF. 9748 - 9798	
02	10261 X	10261	-0-	-0-	-0-	10117	2	144	9	N	131	85
03	12128 X	12128	-0-	-0-	-0-	11949	2	179	9	N	163	51
04	11587 X	11587	-0-	-0-	-0-	11418	2	169	9	N	154	30
05	10757 X	10246	-0-	-511	-0-	10080	2	166	9	N	151	181
06	10949 X	10949	-0-	-0-	-0-	10803	2	146	9	N	133	119
07	10757 X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					N	NO RPT	119
LUBY (9950)		55389 941			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
ALEGRE OPERATING, INC.		011447										
LUBY, J. P.		WELL #:		66	RRCID -> 170314		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH 10793		PERF. 9973 - 9996	
02	1288 N	1204	-0-	-84	-0-	1204	2			Y	-0-	15
03	1271 N	1103	-0-	-168	-0-	1103	2			Y	-0-	15
04	1200 N	1024	-0-	-176	-0-	1024	2			Y	-0-	15
05	1333 N	977	-0-	-356	-0-	977	2			Y	-0-	15
06	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-	15
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT	15
LUBY (10200)		55389 949			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
JC BEAR OPERATING LLC		102804										
FLAME		WELL #:		1	RRCID -> 197017		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 11477		PERF.10280 - 10336	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925										
MCCANN, G. H.		WELL #:		32 L	RRCID -> 049579		COMPL. DATE 12/17/1970		TOTAL DEPTH 10850		PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
LUBY (10200 E.)		55389 951			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
JC BEAR OPERATING LLC		102804										
KNIGHT		WELL #:		1	RRCID -> 243694		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10334 - 10375	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	35
03	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2		N	-0-	35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	35
05	486 N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	2		N	-0-	35
06	322 N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	2		N	-0-	35
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	35

LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-) ALEGRE OPERATING, INC. SHAFFER, K. L., NCT-1				55392 249 011447	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES								
WELL #: 21				RRCID -> 032098	COMPL. DATE 10/26/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SHAFFER, K.L., NCT-1				WELL #: 39 F	RRCID -> 143404	COMPL. DATE 11/02/1992	TOTAL DEPTH	8805	PERF. 6072	-	6080					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LUIGI (UPPER WILCOX) SOUTHWEST ROYALTIES, INC. DRISCOLL FOUNDATION				55607 465 806470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL								
WELL #: 1D				RRCID -> 174575	COMPL. DATE 04/28/1999	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3414	-	3432						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LUNDELL (COLE) KILLAM OIL CO., LTD. DUVAL RANCH SEC. 257				55755 050 460054	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL								
WELL #: 4				RRCID -> 081208	COMPL. DATE 02/20/1979	TOTAL DEPTH	2606	PERF. 1597	-	1609						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LUNDELL (HOCKLEY -J-) KILLAM OIL CO., LTD. WHITE, PAUL E. -B-				55755 100 460054	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL								
WELL #: 51				RRCID -> 066247	COMPL. DATE 04/05/1976	TOTAL DEPTH	2300	PERF. N/A								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LUNDELL (HOCKLEY 1950) KILLAM OIL CO., LTD. DUVAL RANCH SEC. 257				55755 150 460054	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL								
WELL #: 8				RRCID -> 035895	COMPL. DATE 03/11/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (HOCKLEY 1950)			//CONT.//		55755 150	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.//		460054										
KILLAM FREER RANCH STATE 50			WELL #:		2	RRCID -> 166741		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 1904 - 1909			
M	GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

LUNDELL (MIRANDO NO. 1)				55755 200	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD.				460054					
DUVAL RANCH SEC.257 A/C #2				WELL #:	10 U	RRCID -> 020622	COMPL. DATE 01/29/1963	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998	N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998	N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998	N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998	N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998	N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998	N	NO RPT	-0-

WHITE, PAUL E. "B"					WELL #:	129	RRCID ->	119762	COMPL. DATE	12/02/1985	TOTAL	DEPTH	2750	PERF.	2401	-	2418
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-					-0-

P. E. WHITE 'B'				WELL #:	58	RRCID ->	277418	COMPL. DATE	05/25/2016	TOTAL	DEPTH	2580	PERF.	1588	-	1603
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-

LUNDELL (QUEEN CITY #2)				55755 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD.				460054					
WHITE, P. E., -B-				WELL #: 90 F	RRCID -> 037632	COMPL. DATE 11/30/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LUNDELL (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY LUNDELL STATE 140					55755 600 386310 WELL #:	NON-ASSOCIATED RRCID -> 202842	ONE WELL COMPL. DATE 04/09/2004	CNTY: DUVAL 8200 PERF. 7499 - 7570		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

LUNDELL (WILCOX)		//CONT.//		55755 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL	
KILLAM OIL CO., LTD.				460054					
WHITE, P. E., -B-		WELL #:		90 D	RRCID -> 011704	COMPL. DATE 09/23/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LUNDELL (WILCOX, E)				55755 610	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL	
KILLAM OIL CO., LTD.				460054					
WHITE, P. E. "B"		WELL #:		142	RRCID -> 136724	COMPL. DATE 11/04/2010	TOTAL DEPTH	8280	PERF. 5360 - 5364
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
LUNDELL (WX. 10,100)				55755 630	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL	
KILLAM OIL CO., LTD.				460054					
DCR-STATE 58		WELL #:		1	RRCID -> 155019	COMPL. DATE 10/29/1998	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7572 - 7577
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LUNDELL (960)				55755 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL	
KILLAM OIL CO., LTD.				460054					
KILLAM "257"		WELL #:		20	RRCID -> 163819	COMPL. DATE 04/12/1997	TOTAL DEPTH	1765	PERF. 1050 - 1054
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LUNDELL (1100)				55755 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
DCRC "MF" NCT-64		WELL #:		1	RRCID -> 094245	COMPL. DATE 09/25/1980	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 1150 - 1158
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LUNDELL, NE. (PETTUS 2800)										55758 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
DCRC-MF-NCT-64										WELL #: 4	RRCID -> 290232	COMPL. DATE 12/04/2020	TOTAL DEPTH 5730	PERF. 3902	-	3922			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
LYDA (VICKSBURG LOWER)										55878 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.										460054									
HALL, C. M. -B-										WELL #: 2	RRCID -> 106688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8926	PERF. 6866	-	6898		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
KINCAID, J. W. -B-										WELL #: 1	RRCID -> 111322	COMPL. DATE 01/21/2015	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8016	-	8104			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
HALL, J. F. STATE -A-										WELL #: 11	RRCID -> 115681	COMPL. DATE 12/13/2009	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8214	-	8835			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
HALL, C.M. -A-										WELL #: 8	RRCID -> 126954	COMPL. DATE 06/26/2001	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7892	-	8088			
02	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2				Y	-0-					-0-		
03	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2				Y	-0-					-0-		
04	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2				Y	-0-					-0-		
05	2666 N	2636	-0-	-30	-0-	2636	2				Y	-0-					-0-		
06	2580 N	1820	-0-	-760	-0-	1820	2				Y	-0-					-0-		
07	2666 N	2045	-0-	-621	-0-	2045	2				Y	-0-					-0-		
HALL, C.M. -C-										WELL #: 7	RRCID -> 133971	COMPL. DATE 03/24/2004	TOTAL DEPTH 9627	PERF. 7900	-	7911			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

LYDA (VICKSBURG LOWER)			//CONT.//		55878 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.//		460054										
HALL, C. M. -A-			WELL #:		10	RRCID -> 137322		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH		8999	PERF. 7020 - 7024		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

SPEER, GEO. H. -STATE -D-			WELL #:		5	RRCID -> 140167		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH		9600	PERF. 7974 - 8230		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

HALL, J. F. -STATE -A-			WELL #:		14	RRCID -> 141915		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH		9886	PERF. 7734 - 7770		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

SPEER, GEO. H. -STATE -D			WELL #:		2	RRCID -> 143359		COMPL. DATE 11/26/1992		TOTAL DEPTH		10103	PERF. 6672 - 6685		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

OLIVARES, A.			WELL #:		23	RRCID -> 150049		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10810	PERF. 7725 - 7792
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

HALL, J. F. STATE -A			WELL #:		13	RRCID -> 166829		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH		9908	PERF. 7365 - 7607		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

HALL, J. F. STATE -A-			WELL #:		15	RRCID -> 168328		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH		8900	PERF. 6452 - 6456		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.//		55878 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
OLIVARES, A.		WELL #:		24	RRCID -> 174157		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7790 - 7800						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		308 N	217	-0-	-91	-0-	217 2			Y	-0-				-0-
03		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2			Y	-0-				-0-
04		750 N	278	-0-	-472	-0-	278 2			Y	-0-				-0-
05		248 N	228	-0-	-20	-0-	228 2			Y	-0-				-0-
06		570 N	286	-0-	-284	-0-	286 2			Y	-0-				-0-
07		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2			Y	-0-				-0-

HALL, C. M. -A-				WELL #:	11	RRCID -> 177650		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7876 - 8822					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

KINCAID, J. W. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 188040		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8588 - 8622					
02		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2			Y	-0-				-0-
03		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2			Y	-0-				-0-
04		1080 N	821	-0-	-259	-0-	821 2			Y	-0-				-0-
05		868 N	332	-0-	-536	-0-	332 2			Y	-0-				-0-
06		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2			Y	-0-				-0-
07		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2			Y	-0-				-0-

HALL, J. F. STATE -A-				WELL #:	19	RRCID -> 188045		COMPL. DATE 05/26/2002		TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8856 - 9342					
02		2800 N	2853	-0-	53	-0-	2853 2			Y	-0-				-0-
03		3013 N	2960	-0-	-53	-0-	2960 2			Y	-0-				-0-
04		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431 2			Y	-0-				-0-
05		2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2			Y	-0-				-0-
06		2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2399 2			Y	-0-				-0-
07		2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2265 2			Y	-0-				-0-

HALL, C. M. -A-				WELL #:	13	RRCID -> 195179		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8353 - 8736					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D-				WELL #:	7	RRCID -> 205752		COMPL. DATE 12/16/2016		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 9288					
02		2016 N	1623	-0-	-393	-0-	1623 2			Y	-0-				-0-
03		1891 N	1781	-0-	-110	-0-	1770 2	11	9	Y	10				10
04		1830 N	1612	-0-	-218	-0-	1592 2	20	9	Y	18				28
05		1798 N	1603	-0-	-195	-0-	1599 2	4	9	Y	4				32
06		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1731 2	12	9	Y	11				43
07		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1684 2	10	9	Y	9				52

HALL, J.F. STATE -A-				WELL #:	20	RRCID -> 220492		COMPL. DATE 06/28/2016		TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7750 - 8610					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.//		55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054												
HALL J. F. STATE -A-		WELL #:		21		RRCID -> 221546		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 9727		PERF. 8178 -		9392		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-		249 2			Y	-0-					-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-		265 2			Y	-0-					-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-		209 2			Y	-0-					-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-		391 2			Y	-0-					-0-
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-		379 2			Y	-0-					-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-		344 2			Y	-0-					-0-
SPEER, GEO. H.		WELL #:		23		RRCID -> 233706		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 9214		PERF. 7010 -		7016		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HALL, J. F. STATE -A-		WELL #:		8		RRCID -> 249634		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 7476 -		7505		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HALL, C. M. -A-		WELL #:		14		RRCID -> 265592		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7490 -		8805		
02	784 N	747	-0-	-37	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
03	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
04	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
06	1110 N	727	-0-	-383	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
HALL, C. M. -A-		WELL #:		16		RRCID -> 266025		COMPL. DATE 06/06/2016		TOTAL DEPTH 8888		PERF. 7895 -		8568		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HALL, C. M. -C-		WELL #:		9		RRCID -> 266027		COMPL. DATE 06/27/2016		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6834 -		8844		
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
04	360 N	280	-0-	-80	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
HALL, C. M. -A-		WELL #:		15		RRCID -> 266028		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 9444		PERF. 6994 -		7973		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	7527	-0-	7527	7527	7524	2	3	9	Y	3					3
06	14B2 EXT	104	-0-	104	7631	104	2			Y	-0-	2	1			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7631					Y	-0-					1

LYDA (VICKSBURG LOWER)											CAPACITY			CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.											55878 300			NON-ASSOCIATED								
HALL, C. M. -A-											WELL #: 17			RRCID -> 266029			COMPL. DATE 05/28/2012			TOTAL DEPTH 8877 PERF. 8012 - 8760		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
02	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3823	2	24	9	Y	22					31				
03	3658 X	2912	-0-	-0-	-746	-0-	-0-	2892	2	20	9	Y	18					49				
04	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3997	2	17	9	Y	15	56	1			8				
05	4247 X	3400	-0-	-0-	-847	-0-	-0-	3387	2	13	9	Y	12					20				
06	4110 X	3386	-0-	-0-	-724	-0-	-0-	3343	2	43	9	Y	39	44	1			15				
07	4247 X	4246	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	4246	2			Y	-0-					15				
HALL, C. M. -A-											WELL #: 18			RRCID -> 266030			COMPL. DATE 05/25/2012			TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7398 - 8870		
02	14B2 EXT	351	-0-	-0-	351	-0-	-0-	349	2	2	9	Y	2					2				
03	2939 X	2588	-0-	-0-	-351	-0-	-0-	2577	2	11	9	Y	10					12				
04	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1905	2	8	9	Y	7	17	1			2				
05	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1703	2	6	9	Y	5					7				
06	2490 N	1640	-0-	-0-	-850	-0-	-0-	1628	2	12	9	Y	11	13	1			5				
07	1984 N	1436	-0-	-0-	-548	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					5				
SPEER, GEO. H. STATE -D-											WELL #: 10			RRCID -> 269075			COMPL. DATE 09/25/2012			TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8104 - 8710		
02	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2855	2	32	9	Y	29					31				
03	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2408	2	23	9	Y	21					52				
04	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1983	2	11	9	Y	10	54	1			8				
05	2449 X	2379	-0-	-0-	-70	-0-	-0-	2362	2	17	9	Y	15					23				
06	2370 X	1671	-0-	-0-	-699	-0-	-0-	1635	2	36	9	Y	33	42	1			14				
07	2449 X	2350	-0-	-0-	-99	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					14				
SPEER, GEO. H. STATE -D-											WELL #: 9			RRCID -> 269344			COMPL. DATE 09/28/2012			TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8067 - 8706		
02	1204 X	713	-0-	-0-	-491	-0-	-0-	706	2	7	9	Y	6					8				
03	1054 N	675	-0-	-0-	-379	-0-	-0-	667	2	8	9	Y	7					15				
04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1162	2	7	9	Y	6	18	1			3				
05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1338	2	9	9	Y	8					11				
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1332	2	26	9	Y	24	26	1			9				
07	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					9				
SPEER, GEO. H.											WELL #: 24			RRCID -> 269988			COMPL. DATE 10/18/2013			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8808 - 8896		
02	1232 N	1050	-0-	-0-	-182	-0-	-0-	1047	2	3	9	Y	3	86	1			13				
03	1488 N	1371	-0-	-0-	-117	-0-	-0-	1362	2	9	9	Y	8					21				
04	3000 N	3287	-0-	-0-	287	-0-	-0-	3274	2	13	9	Y	12					33				
05	3100 N	5172	-0-	-0-	2072	-0-	-0-	5149	2	23	9	Y	21					54				
06	3000 N	4591	-0-	-0-	1591	-0-	-0-	3950	2	12	9	Y	11					65				
07	7906 X	3956	-0-	-0-	-3950	-0-	-0-	3939	2	17	9	Y	15					80				
HALL, C.M. -A-											WELL #: 21			RRCID -> 271626			COMPL. DATE 11/01/2013			TOTAL DEPTH 9237 PERF. 8491 - 8504		
02	3360 X	1844	-0-	-0-	-1516	-0-	-0-	1831	2	13	9	Y	12					15				
03	3720 X	1778	-0-	-0-	-1942	-0-	-0-	1758	2	20	9	Y	18					33				
04	3600 X	1854	-0-	-0-	-1746	-0-	-0-	1842	2	12	9	Y	11	39	1			5				
05	3100 X	1849	-0-	-0-	-1251	-0-	-0-	1840	2	9	9	Y	8					13				
06	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4180	2	62	9	Y	56	51	1			18				
07	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3232	2			Y	-0-					18				
OLIVARES, A.											WELL #: 25			RRCID -> 271689			COMPL. DATE 06/04/2018			TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8347 - 8428		
02	14280 X	12577	-0-	-0-	-1703	-0-	-0-	12538	2	39	9	Y	35					171				
03	15810 X	14886	-0-	-0-	-924	-0-	-0-	14842	2	44	9	Y	40					211				
04	15030 X	13951	-0-	-0-	-1079	-0-	-0-	13917	2	34	9	Y	31	181	1			61				
05	14849 X	11147	-0-	-0-	-3702	-0-	-0-	11111	2	36	9	Y	33					94				
06	14400 X	10832	-0-	-0-	-3568	-0-	-0-	10798	2	34	9	Y	31					125				
07	14880 X	12909	-0-	-0-	-1971	-0-	-0-	12870	2	39	9	Y	35					160				

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.//		55878 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054						
GEO. H. SPEER		WELL #:		35	RRCID -> 283840		COMPL. DATE 03/13/2019		TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8643 - 8726	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	7644 X	7057	-0-	-587	-0-	7021 2	36 9	Y	33	81
03	8215 X	5786	-0-	-2429	-0-	5760 2	26 9	Y	24	105
04	8130 X	6018	-0-	-2112	-0-	5996 2	22 9	Y	20	125
05	8401 X	6943	-0-	-1458	-0-	6917 2	26 9	Y	24	149
06	8130 X	7037	-0-	-1093	-0-	7012 2	25 9	Y	23	172
07	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	8099 2	17 9	Y	15	187
C.M. HALL 'A'		WELL #:		22	RRCID -> 284482		COMPL. DATE 03/06/2019		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8635 - 8687	
02	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2202 2	8 9	N	7	37
03	2728 X	2691	-0-	-37	-0-	2688 2	3 9	N	3	40
04	2640 X	2421	-0-	-219	-0-	2413 2	8 9	N	7	47
05	2728 X	1887	-0-	-841	-0-	1881 2	6 9	N	5	52
06	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3508 2	9 9	N	8	60
07	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3364 2	8 9	N	7	67
GEO. H. SPEER		WELL #:		32	RRCID -> 285918		COMPL. DATE 03/11/2019		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8562 - 8633	
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	661 2	6 9	Y	5	94
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	529 2	6 9	Y	5	99
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	838 2	3 9	Y	3	102
05	682 N	616	-0-	-66	-0-	610 2	6 9	Y	5	107
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	697 2	3 9	Y	3	110
07	682 N	396	-0-	-286	-0-	396 2		Y	-0-	110
C.M. HALL 'A'		WELL #:		23ST	RRCID -> 285983		COMPL. DATE 03/01/2019		TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8786 - 8810	
02	924 N	580	-0-	-344	-0-	580 2		N	-0-	-0-
03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2		N	-0-	-0-
04	990 N	698	-0-	-292	-0-	698 2		N	-0-	-0-
05	651 N	623	-0-	-28	-0-	623 2		N	-0-	-0-
06	930 N	509	-0-	-421	-0-	509 2		N	-0-	-0-
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-	-0-
SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #:		13	RRCID -> 287616		COMPL. DATE 11/21/2022		TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8057 - 8213	
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		Y	-0-	-0-
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		Y	-0-	-0-
04	420 N	404	-0-	-16	-0-	404 2		Y	-0-	-0-
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		Y	-0-	-0-
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		Y	-0-	-0-
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		Y	-0-	-0-
AMANDA MCKINNEY		WELL #:		44	RRCID -> 288452		COMPL. DATE 04/21/2020		TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8812 - 8922	
02	6797 X	1272	-0-	-5525	-0-	1269 2	3 9	Y	3	71
03	7285 X	599	-0-	-6686	-0-	597 2	2 9	Y	2	73
04	7050 X	3912	-0-	-3138	-0-	3893 2	19 9	Y	17	90
05	7285 X	4116	-0-	-3169	-0-	4099 2	17 9	Y	15	105
06	4320 X	3958	-0-	-362	-0-	3946 2	12 9	Y	11	116
07	4030 X	3025	-0-	-1005	-0-	3015 2	10 9	Y	9	125

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.//		55878 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054														
HALL, J. F. STATE		WELL #:		30	RRCID -> 291408		COMPL. DATE 09/10/2021		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7052 - 7058									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-							N	-0-					36
03	62 N	40	-0-	-22	-0-			40	2			N	-0-					36
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	36	1			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/31/2025																		
OLIVARES, A.				WELL #:		26	RRCID -> 294477		COMPL. DATE 08/17/2023		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8878 - 8888							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23
MERIT ENERGY COMPANY				561136														
EMMA PENA GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 225179		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7410 - 8010							
02	7784 X	7784	-0-	-0-	-0-			470	1	7231	2	Y	75	179	1			119
								83	9									
03	8401 X	8133	-0-	-268	-0-			415	1	7693	2	Y	23					142
								25	9									
04	8243 X	8243	-0-	-0-	-0-			431	1	7779	2	Y	30					172
								33	9									
05	8401 X	8251	-0-	-150	-0-			433	1	7792	2	Y	24					196
								26	9									
06	8130 X	7944	-0-	-186	-0-			431	1	7489	2	Y	22					218
								24	9									
07	8401 X	7447	-0-	-954	-0-			382	1	7032	2	Y	30	181	1			67
								33	9									
EMMA PENA GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 233521		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7699 - 7709							
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-			18	1	279	2	Y	-0-					-0-
03	341 N	287	-0-	-54	-0-			15	1	272	2	Y	-0-					-0-
04	330 N	290	-0-	-40	-0-			15	1	275	2	Y	-0-					-0-
05	341 N	279	-0-	-62	-0-			15	1	264	2	Y	-0-					-0-
06	270 N	242	-0-	-28	-0-			13	1	229	2	Y	-0-					-0-
07	310 N	123	-0-	-187	-0-			6	1	117	2	Y	-0-					-0-
EMMA PENA GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 248515		COMPL. DATE 05/02/2016		TOTAL DEPTH 9417 PERF. 6597 - 7630							
02	168 N	144	-0-	-24	-0-			9	1	135	2	Y	-0-					-0-
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-			53	1	975	2	Y	-0-					-0-
04	90 N	65	-0-	-25	-0-			3	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-			8	1	142	2	Y	-0-					-0-
06	180 N	119	-0-	-61	-0-			6	1	113	2	Y	-0-					-0-
07	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-			110	1	2019	2	Y	-0-					-0-

M & F (WILCOX 6500)				56152 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136						
SANCHEZ-MCMURREY				WELL #: 11	RRCID -> 176277	COMPL. DATE 02/19/2000	TOTAL DEPTH 11150	PERF. 7279 - 7286		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2				-0-
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	23 1	454 2			-0-
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	32 1	378 2			-0-
05	341 N	315	-0-	-26	-0-	24 1	291 2			-0-
06	420 N	250	-0-	-170	-0-	20 1	230 2			-0-
07	434 N	430	-0-	-4	-0-	29 1	401 2			-0-
SANCHEZ - MCMURREY				WELL #: 23	RRCID -> 210478	COMPL. DATE 05/28/2005	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 6916 - 7234		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
M.G.R. (WILCOX)				56198 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656						
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 078644	COMPL. DATE 08/12/1978	TOTAL DEPTH 8783	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
M. M. A. (WILCOX 8100)				56260 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656						
SANTOS				WELL #: 2-C	RRCID -> 150056	COMPL. DATE 06/16/1994	TOTAL DEPTH 10644	PERF. 8144 - 8226		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SANTOS				WELL #: 3 C	RRCID -> 151486	COMPL. DATE 09/22/1994	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8240 - 8252		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				728883						
SCHWARZ, E. H.				WELL #: 21	RRCID -> 173283	COMPL. DATE 04/15/1999	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7704 - 7780		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MU BLOCK 898 (6000 STRINGER) WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC STATE TRACT 898-S				56343 500 918475 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 219267	ONE WELL COMPL. DATE 01/26/2006				TOTAL DEPTH 6500	CNTY: NUECES PERF. 6032 - 6085					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	30632 #	30353	-0-	-279	-0-	26721 1586 9	2 2	2046	5	Y	1442	1554	1			732
03	34937	35284	-0-	347	347	31735 1773 9	2 2	1776	5	Y	1612	1536	1			808
04	33810	33719	-0-	-91	256	30373 1661 9	2 2	1685	5	Y	1510	1542	1			776
05	33604 #	32738	-0-	-866	-0-	29001 1635 9	2 2	2102	5	Y	1486	1342	1			920
06	28148 R	28148	-0-	-0-	-0-	24662 1284 9	2 2	2202	5	Y	1167	1350	1			737
*07	33604 #	32467	-0-	-1137	-0-	29001 1364 9	2 2	2102	5	Y	1240	1142	1			835
MAGNOLIA CITY (4860) C.B. PRODUCTION FARMER, W.H.				56739 500 119905 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 228994	ONE WELL COMPL. DATE 07/10/2007				TOTAL DEPTH 5267	CNTY: JIM WELLS PERF. 4798 - 4804					
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
MAGNOLIA CITY, N. (SEG A 4000) SANDALWOOD OIL & GAS, INC. ADAMS-HOUGHTON				56741 500 747193 WELL #: 3	NON-ASSOCIATED RRCID -> 159083	ONE WELL COMPL. DATE 06/13/1996				TOTAL DEPTH 5850	CNTY: JIM WELLS PERF. 3984 - 3994					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAGNOLIA CITY, NORTH (3300) HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC ADAMS HOUGHTON				56741 740 370086 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 161057	CAPACITY COMPL. DATE 11/27/1996				TOTAL DEPTH 5860	CNTY: JIM WELLS PERF. 3297 - 3303					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ADAMS-HOUGHTON				WELL #: 1	RRCID -> 165257	COMPL. DATE 10/10/1997				TOTAL DEPTH 5810	PERF. 3300 - 3310					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAKENZIE (WILCOX) ORX RESOURCES, L.L.C. PEAL RANCH				56875 475 627136	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL									
WELL #: 1				RRCID -> 201226	COMPL. DATE 01/22/2004	TOTAL DEPTH 12106	PERF. 11716	- 11750								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	142 6	1 9	1193	2	N	5					72
03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	139 1	1 1	1197	2	N	-0-					72
04	1050 N	1000	-0-	-50	-0-	165 2	1 9	833	2	N	2					74
05	1364 N	963	-0-	-401	-0-	180 1	1 1	783	2	N	-0-					74
06	1290 N	1191	-0-	-99	-0-	196 1	1 1	995	2	N	-0-					74
07	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	220 1	1 1	1484	2	N	-0-					74
PEAL RANCH				WELL #: 4	RRCID -> 204225	COMPL. DATE 08/08/2004	TOTAL DEPTH 12648	PERF. 11618	- 11653							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MALO SUENO(1385 STRAY) WALLIS ENERGY, INC. PEREZ, AMADO				56991 400 893997	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB									
WELL #: 7				RRCID -> 058654	COMPL. DATE 04/26/1974	TOTAL DEPTH 1608	PERF. N/A									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MALO SUENO (3700) WALLIS ENERGY, INC. PEREZ, AMADO				56991 560 893997	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB									
WELL #: 4				RRCID -> 058636	COMPL. DATE 01/15/1975	TOTAL DEPTH 6110	PERF. 2522	- 2650								
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050) MID RIVER MIDSTREAM LLC WEBB COUNTY SCHOOL LAND				57072 001 102578	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WEBB									
WELL #: 1				RRCID -> 145931	COMPL. DATE 02/12/2020	TOTAL DEPTH 7182	PERF. 5266	- 5286								
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC WEBB COUNTY SCHOOL BOARD				681327												
WELL #: 1				RRCID -> 173370	COMPL. DATE 06/10/1999	TOTAL DEPTH 9366	PERF. 7046	- 7068								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANCHO PRADO (L-1)										57072 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327									
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD										WELL #: 1		RRCID -> 087366		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 9366		PERF. 7046 - 8278	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						50
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						50
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						50
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-						50
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						50
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						50
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD										WELL #: 2		RRCID -> 091576		COMPL. DATE 12/05/1980		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8182 - 8202	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD										WELL #: 11		RRCID -> 194534		COMPL. DATE 04/27/2003		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7941 - 7958	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
MARGO (C- 2200)										57408 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
STARR OPERATING, LLC										815855									
MARGO "A"										WELL #: 2AC		RRCID -> 200449		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 4312		PERF. 2234 - 2244	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
GONZALES										WELL #: 1C		RRCID -> 208230		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 2298 - 2304	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
MARGO 'A'										WELL #: 3A		RRCID -> 276029		COMPL. DATE 09/02/2014		TOTAL DEPTH 3794		PERF. 2238 - 2252	
02	448 N	379	-0-	-69 B	-0-	379	2					N	-0-						-0-
03	403 N	375	-0-	-28 B	-0-	375	2					N	-0-						-0-
04	450 N	338	-0-	-112 B	-0-	338	2					N	-0-						-0-
05	434 N	282	-0-	-152 B	-0-	282	2					N	-0-						-0-
06	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2					N	-0-						-0-
07	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2					N	-0-						-0-

MARIA H. LLANOS (6400)				57416 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WEBB			
TEAL ENERGY USA, INC.				840852						
KATHLEEN MARIE				WELL #: 1	RRCID -> 176016	COMPL. DATE 12/19/1999	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6398	-	6459
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2			-0-
03		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				-0-
04		1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-				-0-
05		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
STATE-HEIN NO. 1 UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 186025	COMPL. DATE 07/17/2001	TOTAL DEPTH 7919	PERF. 6343	-	6835
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)				57548 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY				561136						
SULLIVAN, D. J. "F"				WELL #: 21 F	RRCID -> 109726	COMPL. DATE 07/06/2008	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8246	-	8257
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MARIPOSA FIELD GAS UNIT				WELL #: C 4	RRCID -> 145376	COMPL. DATE 12/20/2012	TOTAL DEPTH 9064	PERF. 7766	-	8250
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MARIPOSA FIELD GAS UNIT				WELL #: C19	RRCID -> 147702	COMPL. DATE 11/29/1993	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 6534	-	6552
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MARIPOSA FIELD GAS UNIT				WELL #: C 21	RRCID -> 148052	COMPL. DATE 04/04/2008	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7351	-	0
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 30 RRCID -> 152726 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7500 - 7510												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 14DF RRCID -> 159271 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 6774 - 8938												
02	980 N	666	-0-	-314	-0-	78	1	588	2	N	-0-	-0-
03	1488 N	583	-0-	-905	-0-	60	1	523	2	N	-0-	-0-
04	1440 N	152	-0-	-1288	-0-	15	1	137	2	N	-0-	-0-
05	744 N	239	-0-	-505	-0-	24	1	215	2	N	-0-	-0-
06	570 N	165	-0-	-405	-0-	14	1	151	2	N	-0-	-0-
07	155 N	18	-0-	-137	-0-	18	1			N	-0-	-0-
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 24DF RRCID -> 160100 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6121 - 8828												
02	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	208	1	1556	2	N	-0-	-0-
03	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	417	1	3626	2	N	-0-	-0-
04	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	134	1	1254	2	N	-0-	-0-
05	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	273	1	2491	2	N	-0-	-0-
06	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	386	1	4308	2	N	-0-	-0-
07	1550 X	263	-0-	-1287	-0-	263	1			N	-0-	-0-
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 6 RRCID -> 160415 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8868 - 8876												
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	30	1	226	2	N	-0-	-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	222	2	N	-0-	-0-
04	240 N	189	-0-	-51	-0-	18	1	171	2	N	-0-	-0-
05	248 N	213	-0-	-35	-0-	21	1	192	2	N	-0-	-0-
06	240 N	153	-0-	-87	-0-	13	1	140	2	N	-0-	-0-
07	186 N	9	-0-	-177	-0-	9	1			N	-0-	-0-
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 12 RRCID -> 160698 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8924 - 8932												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 3DF RRCID -> 169891 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7660 - 7677												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 37 RRCID -> 225150 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 7898												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS																		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																		
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 40 RRCID -> 243906 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8245 - 8352																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	159						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	159						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	159						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	159						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	159						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	159						N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 39 RRCID -> 247819 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 7771 - 7785																		
02	114 X	114	-0-	-0-	-0-	-0-		1 109	1 9	4	2	N	99	86	1			47
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-	47	1			-0-
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-							N	-0-					-0-
05	93 X	21	-0-	-72	-0-			1 7	1 9	13	2	N	6	2	1			4
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-							N	-0-	4	1			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	11	9	N	10	6	1			4

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 275439 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7449 - 9112																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2

PALMER STATE 348 WELL #: 7 RRCID -> 279635 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 8895 - 8911																		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 3S RRCID -> 281359 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8719 - 8725																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 9 RRCID -> 281361 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14053 PERF. 8968 - 9024																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MARIPOSA (I-25, EAST)													57548 695	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
MERIT ENERGY COMPANY													561136									
SULLIVAN, D. J. "F"													WELL #:	35	RRCID ->	196184	COMPL. DATE	10/23/2002	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8320 - 8350
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
02		516 N	516	-0-	-0-	-0-			61 1	455 2	N	-0-						-0-				
03		534 N	534	-0-	-0-	-0-			55 1	479 2	N	-0-						-0-				
04		570 N	489	-0-	-81	-0-			47 1	442 2	N	-0-						-0-				
05		627 N	627	-0-	-0-	-0-			62 1	565 2	N	-0-						-0-				
06		510 N	341	-0-	-169	-0-			28 1	313 2	N	-0-						-0-				
07		496 N	1	-0-	-495	-0-			1 1		N	-0-						-0-				
SULLIVAN, D. J. "F"													WELL #:	36	RRCID ->	202005	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8388 - 8415
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
MARTIN RANCH (5100)													57789 975	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
SEDCO OPERATING, LLC													763159									
HOFFMAN -A-													WELL #:		RRCID ->	179905	COMPL. DATE	05/13/1995	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	5280 - 5287
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						10				
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						10				
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						10				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						10				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						10				
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						10				
PLUGGED AND ABANDONED_____													01/28/2019									
MARTIN-VOLZ (LOB0)													57794 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC													169313									
MARTIN - VOLZ													WELL #:	3	RRCID ->	193938	COMPL. DATE	01/05/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8306 - 8787
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER													57795 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
TD NATURAL RESOURCES LLC													100234									
LOMA VIEJA													WELL #:	1	RRCID ->	160330	COMPL. DATE	11/07/2004	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	10594 - 10660
02	484 X	484	-0-	-0-	-0-	-0-			27 1	457 2	N	-0-						-0-				
03	125 X	125	-0-	-0-	-0-	-0-			7 1	118 2	N	-0-						-0-				
04	450 X	19	-0-	-431	-0-	-0-			2 1	17 2	N	-0-						-0-				
05	527 X	6	-0-	-521	-0-	-0-			1 1	5 2	N	-0-						-0-				
06	510 X	6	-0-	-504	-0-	-0-			1 1	5 2	N	-0-						-0-				
07	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
EL PEYOTE MINERAL TRUST													WELL #:	2	RRCID ->	194501	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	14626	PERF.	9858 - 9870
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER		//CONT.//		57795 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
TD NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.//		100234						
LOMA VIEJA		WELL #:		4	RRCID -> 201488		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 10610 - 10681	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT (L) STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MARTINEZ (1693)				57795 875	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
TREVINO		WELL #:		3	RRCID -> 215887		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1564 - 1584	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MATHIS, EAST (SCHNEIDER 4600)				58271 384	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO	
SALVADOR OIL, LLC				744509						
MERSEBERGER		WELL #:			RRCID -> 128917		COMPL. DATE 11/02/1988		TOTAL DEPTH 5661 PERF. 4590 - 4604	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					33
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					33
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					33
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					33
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					33
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					33
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2019										
MATHIS, EAST (4550)				58271 624	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO	
LEGACY OIL & GAS, INC.				495543						
ADAMS, HAROLD W.		WELL #:			RRCID -> 148073		COMPL. DATE 07/24/1993		TOTAL DEPTH 5702 PERF. 4552 - 4562	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					84
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					84
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					84
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					84
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					84
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/1997										
MATHIS, EAST (4600)				58271 672	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO	
BLUE WING ENERGY, INC.				076791						
HUNTSINGER		WELL #:		3	RRCID -> 144350		COMPL. DATE 01/18/1993		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4638 - 4644	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MATHIS, NORTH (VICKSBURG, LOWER)			58273 186	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO								
RODESSA OPERATING COMPANY			723592															
JOSTES			WELL #:	RRCID -> 201784	COMPL. DATE 08/11/2005	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3818 - 3951											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19	
PLUGGED AND ABANDONED			10/17/2022															
MATHIS, NORTH (4100 FRI0)			58273 940	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO								
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.			606605															
WRIGHT ESTATE			WELL #:	1	RRCID -> 110624	COMPL. DATE 02/24/1984	TOTAL DEPTH 4912	PERF. 4095 - 4099										
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MAY (FRI0 1)			58556 054	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KLEBERG								
MAGNUM PRODUCING, LP			521516															
MAY FIELD UNIT SWD			WELL #:	1	RRCID -> 116313	COMPL. DATE 02/22/2014	TOTAL DEPTH 3005	PERF. 1832 - 1852										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MAY (LOWER 7)			58556 135	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KLEBERG								
MAGNUM PRODUCING, LP			521516															
MAY FIELD UNIT			WELL #:	24 L	RRCID -> 201238	COMPL. DATE 03/04/2004	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9098 - 9532										
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40	
MAY (MASSIVE 2)			58556 189	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KLEBERG								
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.			570411															
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 192692	COMPL. DATE 10/20/2002	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8798 - 8838										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MAY (MASSIVE 3) MISSION RIVER SYSTEMS, INC. W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT				58556 216 570411	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
				WELL #:	1	RRCID ->	192691	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8884 - 8960	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BECKMAN				WELL #:		RRCID ->	196836	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	12518	PERF. 8160 - 8170	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			111
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			111
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			111
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			111
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			111
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			111
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2023													
MAY (MASSIVE 4) MAGNUM PRODUCING, LP MAY FIELD GAS UNIT (MA 4)				58556 243 521516	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
				WELL #:	23 U	RRCID ->	127370	COMPL. DATE	01/08/1988	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8757 - 8770	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MAY (MASSIVE 5) MAGNUM PRODUCING, LP MAY FIELD UNIT				58556 270 521516	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
				WELL #:	23L	RRCID ->	294331	COMPL. DATE	06/02/2022	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8786 - 8790	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			121
MAY (MASSIVE 7) MAGNUM PRODUCING, LP MAY FIELD UNIT				58556 324 521516	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
				WELL #:	20	RRCID ->	296619	COMPL. DATE	11/04/2023	TOTAL DEPTH	11402	PERF. 8941 - 8968	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAY (MASSIVE 9)		58556 351		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
MAY FIELD UNIT		WELL #: 24 L		RRCID -> 198253		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9098 - 9106						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411														
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192690		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9222 - 9252						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAY (MIDDLE 8)		58556 513		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
MAY FIELD UNIT		WELL #: 24 U		RRCID -> 159856		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8210 - 8591						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAY (UPPER 5)		58556 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
CHILDS GAS UNIT		WELL #: 22 M		RRCID -> 196995		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 8393		PERF. 7908 - 7926						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAY (UPPER 7B)		58556 648		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
CHILDS/MIDDLE/GU		WELL #: 14		RRCID -> 162080		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 7948 - 7968						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MAY (2 SAND, LOWER)		58556 675		ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
MAY FIELD UNIT		WELL #:	20	RRCID ->	292759	COMPL. DATE	11/20/2021	TOTAL	DEPTH	11402	PERF.	9088 -	9102
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		29
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/04/2023													
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411											
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	192693	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	9336 -	9348
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MAY (4 SAND, LOWER)		58556 729		ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: KLEBERG	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
HUBERT GAS UNIT /LOWER 4/		WELL #:	23 L	RRCID ->	042168	COMPL. DATE	05/28/1967	TOTAL	DEPTH	9300	PERF.	N/A	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411											
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	191983	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	9408 -	9443
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. B)		58556 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: KLEBERG	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
CHILDS GAS UNIT /MID 4 SEG. B/		WELL #:	22 U	RRCID ->	041926	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL	DEPTH	8393	PERF.	8266 -	8282
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAY (5 SAND, MIDDLE)														
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.														
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT														
WELL #:					58556 837	ASSOCIATED	49B	CNTY: KLEBERG						
570411					1	RRCID -> 192698	COMPL. DATE 10/20/2002	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8502	-	8520			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
MAY (7A SAND, UPPER SEG B)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
CHILDS GAS UNIT /UPPER 7A SEG. B														
WELL #:					58556 945	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG						
521516					22 M	RRCID -> 041968	COMPL. DATE 03/06/1967	TOTAL DEPTH 8393	PERF. N/A					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
MAY, SOUTH (K-57)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
KENEDY, JOHN G., JR. "E"														
WELL #:					58560 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KENEDY						
386310					200	RRCID -> 227557	COMPL. DATE 05/08/2007	TOTAL DEPTH 10140	PERF. 9836	-	9900			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
SYPTAK														
WELL #:						RRCID -> 239687	COMPL. DATE 04/11/2008	TOTAL DEPTH 9720	PERF. 9474	-	9582			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20	
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20	
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2021														
SARITA FIELD O&G UNIT														
WELL #:					302	RRCID -> 240237	COMPL. DATE 03/08/2008	TOTAL DEPTH 10308	PERF. 9073	-	9107			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
KAUFER, LEO -B- /MA.-1/														
WELL #:					58560 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KLEBERG						
521516					1	RRCID -> 011877	COMPL. DATE 02/17/2005	TOTAL DEPTH 10016	PERF. 7531	-	7539			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134	
07	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134	

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL)		//CONT.//		58560 920	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG	
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516						
KAUFER, LEO -B- /BA-2/ UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 011885		COMPL. DATE 12/30/1959		TOTAL DEPTH 11036 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				53
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				53
KAUFER "B" UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 191863		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9618 - 9842	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MAY, SE (CMS SAND)				58561 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG	
SUTTON PRODUCING CORP.				831283						
MALIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 294986		COMPL. DATE 01/30/2023		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9231 - 9241	
02	16044 #	-0-	-0-	-16044	-0-	-0-				55
03	11594 #	-0-	-0-	-11594	-0-	-0-				55
04	11220 #	-0-	-0-	-11220	-0-	-0-				55
05	1674 #	-0-	-0-	-1674	-0-	-0-				55
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				55
07	1103 R	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	1086 2	17 9	15	70
MAY, SE. (FRIO 8500)				58561 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG	
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459						
COLLINS		WELL #:		2	RRCID -> 191323		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9380 - 9389	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MAY, W. (11,600 CONS.)				58563 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG	
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
COLLINS-BEVANS		WELL #:		2	RRCID -> 194224		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 16069 PERF.11688 - 15675	
02	1736 #	-0-	-0-	-1736	-0-	-0-				294
03	1922 #	-0-	-0-	-1922	-0-	-0-				294
04	600 #	-0-	-0-	-600	-0-	-0-				294
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				294
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				294
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				294
MCALLEN (ELKINS 6300, NORTH)				58721 360	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY				561136						
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		41 L	RRCID -> 038187		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6539 - 6549	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MCALLEN (F-1)				58721 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
KEIRN, PEARL				WELL #: 6		RRCID -> 173263		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5854 - 5879			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				-0-
MCALLEN (KEIRN)				58721 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
KEIRN, PEARL				WELL #: 5		RRCID -> 156694		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9492 - 9604			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KEIRN, PEARL				WELL #: 7 L		RRCID -> 174783		COMPL. DATE 06/06/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9425 - 9538			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MCALLEN (5800)				58721 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
BALES GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 167512		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 5665 - 5678			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MCALLEN, SO. (FALLEN 8400)				58725 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
KEIRN, PEARL				WELL #: 7 U		RRCID -> 174753		COMPL. DATE 08/20/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8270 - 8306			
02	1064 N	967	-0-	-97	-0-	21 2	1 9	944	2	Y	2	2	1		1
03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	1459	2	Y	2	2	1		1
04	1440 N	1149	-0-	-291	-0-	24 2	1 9	1123	2	Y	2	2	1		1
05	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	38 1	1 9	1634	2	Y	1	2	1		-0-
06	1440 N	1426	-0-	-14	-0-	33 1	1 9	1392	2	Y	1	1	1		-0-
07	1178 N	980	-0-	-198	-0-	26 2	1 9	952	2	Y	2	1	1		1

MCALLEN RANCH (GUERRA) DEWBRE PETROLEUM CORPORATION GUERRA, E.E. "A"				58742 035 216748	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
				WELL #:	1	RRCID ->	121568	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	15883	PERF.13677	-	14023	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-		54 1	1 9	670	3	Y	1	4	1			6
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-		65 1	1 9	826	2	Y	1	4	1			3
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-		41 2	1 9	521	3	Y	2					5
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-		47 1	1 9	760	3	Y	1					6
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-		48 2	1 9	808	3	Y	2	4	1			4
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-		49 2	1 9	761	3	Y	-0-					4
GUERRA, E.E. JR				WELL #:	8	RRCID ->	122046	COMPL. DATE	10/26/1999		TOTAL	DEPTH	16458	PERF.13760	-	14236	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
GUERRA, E.E. "A"				WELL #:	3	RRCID ->	125667	COMPL. DATE	10/14/1987		TOTAL	DEPTH	15987	PERF.14433	-	14734	
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-		84 7	1 9	1047	3	Y	6	13	1			19
03	1085 N	961	-0-	-124	-0-		69 6	1 9	886	3	Y	5	13	1			11
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-		91 3	1 9	1159	3	Y	3					14
05	1271 N	1252	-0-	-19	-0-		73 4	1 9	1175	3	Y	4					18
06	930 N	341	-0-	-589	-0-		19 6	1 9	316	3	Y	5	12	1			11
07	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-		152 2	1 9	2327	3	Y	2					13
GUERRA "A" GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	127816	COMPL. DATE	06/11/1988		TOTAL	DEPTH	15026	PERF.14174	-	14510	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	138 X	138	-0-	-0-	-0-		7	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-		8	1	122	3	Y	-0-					-0-
GUERRA, E. E.				WELL #:	11	RRCID ->	138214	COMPL. DATE	03/22/1991		TOTAL	DEPTH	14600	PERF.13672	-	14126	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748														
GUERRA, E. E.		WELL #:		12	RRCID -> 139523		COMPL. DATE 08/15/1991		TOTAL DEPTH 13400		PERF.13896 - 14186							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
GUERRA, E. E.				WELL #:		13	RRCID -> 141999		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 14700		PERF.13764 - 14140					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
GUERRA, E. E.				WELL #:		14	RRCID -> 143900		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 14700		PERF.13754 - 14233					
02	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	132	1	1635	3	Y	3	8	1					12
						3	9											
03	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	139	1	1763	3	Y	4	9	1					7
						4	9											
04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	126	1	1602	3	Y	2							9
						2	9											
05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	99	1	1600	3	Y	3							12
						3	9											
06	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	94	1	1586	3	Y	2	7	1					7
						2	9											
07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	101	1	1559	3	Y	1							8
						1	9											
GUERRA, E. E.				WELL #:		15	RRCID -> 183944		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 14288		PERF.13680 - 14152					
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	5	1	70	3	Y	-0-							-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	Y	-0-							-0-
04	120 N	90	-0-	-30	-0-	7	1	83	3	Y	-0-							-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	-0-							-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	-0-							-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-							-0-
GUERRA "A" GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 208729		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 14260		PERF.13850 - 14010					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)												CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION															
GUERRA, E.E.															
//CONT.// 58742 035															
//CONT.// 216748															
WELL #: 20															
RRCID -> 249499															
COMPL. DATE 06/04/2009															
TOTAL DEPTH 14400															
PERF.13720 - 14262															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	5040 X	3942	-0-	-1098	-0-	293	1	3642	3	Y	6			41	
						7	9								
03	5208 X	3824	-0-	-1384	-0-	280	1	3536	3	Y	7	29	1	19	
						8	9								
04	4950 X	3830	-0-	-1120	-0-	279	1	3548	3	Y	3			22	
						3	9								
05	4867 X	4004	-0-	-863	-0-	234	1	3761	3	Y	8			30	
						9	9								
06	4320 X	3662	-0-	-658	-0-	203	1	3436	3	Y	21			51	
						23	9								
07	4371 X	3599	-0-	-772	-0-	220	1	3371	3	Y	7	29	1	29	
						8	9								
GUERRA, E.E.															
WELL #: 19															
RRCID -> 249521															
COMPL. DATE 04/20/2009															
TOTAL DEPTH 14400															
PERF.14110 - 14140															
02	3304 X	3189	-0-	-115	-0-	236	1	2916	3	Y	34			227	
						37	9								
03	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	253	1	3216	3	Y	36	160	1	103	
						40	9								
04	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	245	1	3107	3	Y	20			123	
						22	9								
05	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	201	1	3237	3	Y	45			168	
						50	9								
06	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	186	1	3158	3	Y	116			284	
						128	9								
07	3472 X	3335	-0-	-137	-0-	201	1	3098	3	Y	33	157	1	160	
						36	9								
GUERRA, E. E. "A"															
WELL #: 4															
RRCID -> 254434															
COMPL. DATE 01/07/2010															
TOTAL DEPTH 14395															
PERF.13940 - 14300															
02	7980 X	7544	-0-	-436	-0-	559	1	6927	3	Y	53	181	1	129	
						58	9								
03	8649 X	8329	-0-	-320	-0-	607	1	7671	3	Y	46			175	
						51	9								
04	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	536	1	6806	3	Y	47			222	
						52	9								
05	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	479	1	7683	3	Y	59			281	
						65	9								
06	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	437	1	7378	3	Y	63	182	1	162	
						69	9								
07	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	464	1	7146	3	Y	160			322	
						176	9								
GUERRA, E. E. "A"															
WELL #: 7															
RRCID -> 254900															
COMPL. DATE 02/04/2010															
TOTAL DEPTH 14335															
PERF.13806 - 14215															
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-			-0-	
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-			-0-	
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	7	1	79	3	Y	-0-			-0-	
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	-0-			-0-	
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	-0-			-0-	
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	3	Y	-0-			-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY															
GUERRA, A. E.															
WELL #: 31															
RRCID -> 118870															
COMPL. DATE 10/23/1985															
TOTAL DEPTH 14500															
PERF.13992 - 14174															
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

MCALLEN RANCH (GUERRA)				//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310															
GUERRA, A. E.				WELL #: 49		RRCID -> 162699		COMPL. DATE 04/25/1997		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12470 - 14130							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-		42	1	880	2	Y		18	17	1			39	
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-		20	9											
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-		33	1	641	2	Y		19	22	1			36	
05	775 N	611	-0-	-164	-0-		21	9											
06	660 N	587	-0-	-73	-0-		27	1	566	2	Y		20	5	0	22	1	29	
07	651 N	573	-0-	-78	-0-		22	9											
							28	1	563	2	Y		18	16	1			31	
							20	9											
							28	1	539	2	Y		18	16	1			33	
							20	9											
							30	1	525	2	Y		16	5	0	10	1	34	
							18	9											
GUERRA, A. E.				WELL #: 58		RRCID -> 167713		COMPL. DATE 04/12/1998		TOTAL DEPTH 14600		PERF.13951 - 14025							
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
GUERRA, A. E.				WELL #: 70		RRCID -> 168933		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12736 - 14290							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
GUERRA, A. E.				WELL #: 68		RRCID -> 170485		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 14246		PERF.13100 - 14140							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
GUERRA, A. E.				WELL #: 60		RRCID -> 172289		COMPL. DATE 02/09/1999		TOTAL DEPTH 14320		PERF.13770 - 14224							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
GUERRA, A. E.				WELL #: 75		RRCID -> 172654		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 14360		PERF.14230 - 14018							
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

MCALLEN RANCH (GUERRA)				//CONT.//	58742 035	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310													
GUERRA, A. E.				WELL #:	72	RRCID ->	175878	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL	DEPTH	14930	PERF.	14223	-	14261		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
GUERRA, A. E.				WELL #:	87	RRCID ->	180100	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL	DEPTH	14600	PERF.	14022	-	14530		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
GUERRA, A. E.				WELL #:	77	RRCID ->	182326	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL	DEPTH	14700	PERF.	13758	-	14162		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GUERRA, A. E.				WELL #:	84	RRCID ->	183143	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL	DEPTH	14250	PERF.	13512	-	14138		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GUERRA, A. E.				WELL #:	91	RRCID ->	192455	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL	DEPTH	14300	PERF.	13744	-	13920		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GUERRA, A. E.				WELL #:	93	RRCID ->	193812	COMPL. DATE	02/15/2003	TOTAL	DEPTH	14300	PERF.	13762	-	14020		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
GUERRA, A. E.				WELL #:	103	RRCID ->	217223	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL	DEPTH	14510	PERF.	13904	-	14100		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

MCALLEN RANCH (GUERRA)				//CONT.//	58742 035	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310													
GUERRA, A. E.				WELL #:	99	RRCID ->	218279	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL	DEPTH	14503	PERF.14000	-	14240			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-	

GUERRA, A. E.				WELL #:	111	RRCID ->	224842	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.14128	-	14290			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-	

GUERRA, A. E.				WELL #:	113	RRCID ->	225152	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.14187	-	14310			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-	

GUERRA, A. E.				WELL #:	112	RRCID ->	227946	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL	DEPTH	14900	PERF.14210	-	14230			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-	

GUERRA, A. E.				WELL #:	105	RRCID ->	228631	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.13962	-	13996			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-	

GUERRA, A. E.				WELL #:	116	RRCID ->	229336	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL	DEPTH	14600	PERF.14300	-	14320			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-	

GUERRA, A. E.				WELL #:	102	RRCID ->	232688	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL	DEPTH	15200	PERF.14440	-	14460			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-	

MCALLEN RANCH (GUERRA)			//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
GUERRA, A. E.			WELL #: 120		RRCID -> 234025		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 14900		PERF.14194 - 14214								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
GUERRA, A. E.			WELL #: 110		RRCID -> 235115		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 15080		PERF.14234 - 14254								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
GUERRA, A. E.			WELL #: 119		RRCID -> 235313		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 14600		PERF.14190 - 14210								
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	2	Y	-0-	1	1				2	
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	11	1	217	2	Y	-0-	1	1				1	
04	DLQ	G-10	163	-0-	163	-0-	8	1	155	2	Y	-0-	1	1				-0-	
05	DLQ	G-10	135	-0-	135	-0-	6	1	129	2	Y	-0-						-0-	
*06	449	N	151	-0-	-298	-0-	8	1	143	2	Y	-0-						-0-	
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-						-0-	
GUERRA, A. E.			WELL #: 123		RRCID -> 242004		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 14910		PERF.14180 - 14200								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
GUERRA, A.E.			WELL #: 124		RRCID -> 247724		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 14522		PERF.14190 - 14210								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
MERIT ENERGY COMPANY			561136																
BEAURLINE, A. W.			WELL #: 13		RRCID -> 122313		COMPL. DATE 09/22/1986		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14026 - 14151								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

MCALLEN RANCH (GUERRA)				//CONT.//		58742 035	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//		561136													
BEAURLINE, A. W.				WELL #:		15	RRCID -> 138959		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 14800		PERF.13955 - 13976						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCALLEN, A. A. "SLOT"				WELL #:		23	RRCID -> 246193		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 15930		PERF.14156 - 14164						
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	19	1	224	2	Y	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	261	2	Y	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	301	2	Y	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	299	2	Y	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	281	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	16	1	279	2	Y	-0-					-0-
MCALLEN RANCH (GUERRA, E.)				58742 039		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748															
SWOLI				WELL #: A 2		RRCID -> 208858		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 14254		PERF.14008 - 14072							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)				58742 050		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				561136															
HARGROVE, H.B.				WELL #:		1	RRCID -> 132072		COMPL. DATE 06/21/1990		TOTAL DEPTH 10328		PERF. 8788 - 9214						
02	3136	X	1540	-0-	-1596	-0-	-0-	-0-	113	1	1339	2	Y	80	79	0			30
									88	9									
03	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	289	1	4403	2	Y	88	92	0			26
									97	9									
04	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	264	1	4728	2	Y	81	83	0			24
									89	9									
05	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	4148	2	Y	93	85	0			32
									102	9									
06	4620	X	4057	-0-	-563	-0-	-0-	-0-	203	1	3748	2	Y	96	97	0			31
									106	9									
07	5239	X	2295	-0-	-2944	-0-	-0-	-0-	119	1	2063	2	Y	103	105	0			29
									113	9									
HARGROVE, H.B.				WELL #:		2	RRCID -> 135558		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8636 - 9292						
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	21	1	248	2	Y	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	288	2	Y	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	300	2	Y	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	Y	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	345	2	Y	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	336	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
WOODS CHRISTIAN WELL #: 21 RRCID -> 145612										COMPL. DATE 05/05/1993	TOTAL DEPTH 13319	PERF. 8606 - 8698		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	1141	-0-	-1659	345	87	1	1034	2	Y	18	18	0	7
03	1808 N	1463	-0-	-345	-0-	20	9	1352	2	Y	20	21	0	6
04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	22	9	1326	2	Y	19	19	0	6
05	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	74	1	1390	2	Y	21	20	0	7
06	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	21	9	1367	2	Y	22	22	0	7
07	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	72	1	1421	2	Y	24	24	0	7
						23	9							
						74	1							
						24	9							
						82	1							
						26	9							
WOODS CHRISTIAN WELL #: 38 RRCID -> 157406										COMPL. DATE 01/12/2006	TOTAL DEPTH 9657	PERF. 8638 - 8658		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCALLEN RANCH SWD WELL #: 4 RRCID -> 160355										COMPL. DATE 06/28/2023	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2446 - 2890		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOODS CHRISTIAN WELL #: 32 RRCID -> 267192										COMPL. DATE 03/22/2012	TOTAL DEPTH 12850	PERF. 8500 - 8520		
02	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	230	1	2713	2	Y	30	30	0	11
03	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	33	9	3691	2	Y	34	35	0	10
04	3480 X	3244	-0-	-236	-0-	243	1	3041	2	Y	30	31	0	9
05	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	37	9	3821	2	Y	35	32	0	12
06	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	170	1	3829	2	Y	36	36	0	12
07	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	33	9	3869	2	Y	39	40	0	11
						198	1							
						39	9							
						208	1							
						40	9							
						224	1							
						43	9							
WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 268054										COMPL. DATE 04/15/2021	TOTAL DEPTH 10726	PERF. 8363 - 9770		
02	5656 X	5326	-0-	-330	-0-	415	1	4911	2	Y	-0-			-0-
03	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	466	1	7097	2	Y	-0-			-0-
04	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	387	1	6944	2	Y	-0-			-0-
05	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	375	1	7247	2	Y	-0-			-0-
06	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	379	1	6985	2	Y	-0-			-0-
07	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	416	1	7194	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136									
WOODS CHRISTIAN SWD WELL #: 1D RRCID -> 275534 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 3267 - 4884									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
WOODS CHRISTIAN WELL #: 39 RRCID -> 276343 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8745 - 8765									
02	2800 N	2546	-0-	-254	430	199	1	2347 2 Y	-0-
03	2293 N	1863	-0-	-430	-0-	115	1	1748 2 Y	-0-
04	3660 X	29	-0-	-3631	-0-	2	1	27 2 Y	-0-
05	3782 X	31	-0-	-3751	-0-	2	1	29 2 Y	-0-
06	3660 X	626	-0-	-3034	-0-	32	1	594 2 Y	-0-
07	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	166	1	2860 2 Y	-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327									
HINOJOSA " A " WELL #: 3 RRCID -> 194259 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 8342									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	159
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N -0-	159
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N -0-	159
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N -0-	159
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N -0-	159
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N -0-	159
MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO									
GN&J LLC 102407									
BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 150080 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11860 - 11936									
02	2548 N	-0-	-0-	-2548	-0-			Y -0-	4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	4
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	4
BEAURLINE, A. W. WELL #: 9 RRCID -> 159331 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11884 - 12046									
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
07	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
BEAURLINE, A. W. WELL #: 14 RRCID -> 165081 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11954 - 12184									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO									
GN&J LLC //CONT.// 102407									
BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 169317 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12096 - 13280									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 170734 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12232 - 12696									
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BEAURLINE, A. W. WELL #: 12R RRCID -> 172256 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11714 - 11890									
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11R RRCID -> 172706 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11996 - 12030									
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 172843 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11474 - 11499									
02	1269 N	-0-	-0-	-1269	-0-				79
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				79
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				79
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				79
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				79
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				79
BEAURLINE, A. W. WELL #: 9R RRCID -> 173858 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11780 - 11936									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BEAURLINE, A. W. WELL #: 5 RRCID -> 173891 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 12267 PERF.11121 - 11131									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (VKSBB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
GN&J LLC //CONT.// 102407																		
BEAURLINE, A.W. WELL #: 20										RRCID -> 231249		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 11925		PERF.11692 - 11718		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS * AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS * AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	27						N	NO RPT						-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15R										RRCID -> 242047		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12192 - 12309		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748																		
BEAURLINE WELL #: 4										RRCID -> 233197		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 13670		PERF.13450 - 13650		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136																		
MCALLEN, A. A. WELL #: 8										RRCID -> 035058		COMPL. DATE 11/25/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-			37 1	958 2	Y	-0-							-0-
03	1116 N	1039	-0-	-77	-0-			62 1	977 2	Y	-0-							-0-
04	1050 N	937	-0-	-113	-0-			50 1	887 2	Y	-0-							-0-
05	1116 N	958	-0-	-158	-0-			47 1	911 2	Y	-0-							-0-
06	1020 N	911	-0-	-109	-0-			47 1	864 2	Y	-0-							-0-
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-			55 1	943 2	Y	-0-							-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 4										RRCID -> 059641		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 15614		PERF.12904 - 13392		
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-			8 1	216 2	Y	-0-							-0-
03	155 N	118	-0-	-37	-0-			7 1	111 2	Y	-0-							-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-			6 1	113 2	Y	-0-							-0-
05	248 N	91	-0-	-157	-0-			4 1	87 2	Y	-0-							-0-
06	120 N	92	-0-	-28	-0-			5 1	87 2	Y	-0-							-0-
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-			39 1	670 2	Y	-0-							-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 46										RRCID -> 064467		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10360 - 11775		
02	420 N	347	-0-	-73	-0-			13 1	334 2	Y	-0-							-0-
03	465 N	401	-0-	-64	-0-			24 1	377 2	Y	-0-							-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-			21 1	381 2	Y	-0-							-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-			18 1	356 2	Y	-0-							-0-
06	390 N	315	-0-	-75	-0-			16 1	299 2	Y	-0-							-0-
07	403 N	347	-0-	-56	-0-			19 1	328 2	Y	-0-							-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCCALLEN, A.A. -B- WELL #: 6 RRCID -> 068916 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13000 - 13148															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MCCALLEN, A. A. -B- WELL #: 7 RRCID -> 070951 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13482 - 14088															
02	1904	X	1778	-0-	-126	-0-	-0-	-0-	64 1	1641 2	Y	66	65 0		25
03	2108	X	1881	-0-	-227	-0-	-0-	-0-	73 9	1694 2	Y	72	76 0		21
04	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	79 9	1679 2	Y	68	69 0		20
05	1984	N	1870	-0-	-114	-0-	-0-	-0-	94 1	1697 2	Y	77	71 0		26
06	1830	N	1773	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	75 9	1598 2	Y	80	80 0		26
07	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	88 1	1703 2	Y	85	87 0		24
									85 9						
									87 1						
									88 9						
									99 1						
									94 9						
MCCALLEN, A.A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 074131 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13101 - 13410															
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	54 2	Y	-0-			-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	Y	-0-			-0-
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 2	Y	-0-			-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	Y	-0-			-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	Y	-0-			-0-
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	Y	-0-			-0-
MCCALLEN, A.A. -B- WELL #: 12 RRCID -> 084524 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13040 - 13930															
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	177 2	Y	-0-			-0-
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	11 1	172 2	Y	-0-			-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	191 2	Y	-0-			-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	10 1	196 2	Y	-0-			-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	204 2	Y	-0-			-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	227 2	Y	-0-			-0-
MCCALLEN, A.A. "B" WELL #: 14 RRCID -> 086533 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 14353 PERF.12149 - 12512															
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38 1	979 2	Y	-0-			-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63 1	997 2	Y	-0-			-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69 1	1230 2	Y	1	1 0		-0-
									1 9						
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56 1	1088 2	Y	1	1 0		-0-
									1 9						
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57 1	1052 2	Y	2	2 0		-0-
									2 9						
07	1333	N	1161	-0-	-172	-0-	-0-	-0-	63 1	1096 2	Y	2	2 0		-0-
									2 9						
MCCALLEN, A. A. WELL #: 64 RRCID -> 092095 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 13349 PERF.11591 - 11717															
02	1092	N	1030	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	38 1	992 2	Y	-0-			-0-
03	1209	N	1076	-0-	-133	-0-	-0-	-0-	64 1	1012 2	Y	-0-			-0-
04	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	57 1	1014 2	Y	-0-			-0-
05	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	53 1	1014 2	Y	-0-			-0-
06	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	52 1	962 2	Y	-0-			-0-
07	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	60 1	1033 2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136									
MCCALLEN, A. A. WELL #: 69 RRCID -> 093584 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 13692 PERF.10878 - 11060									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
05	9	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y
06	9	26	-0-	17	17	1	1	25	2
07	9	13	-0-	4	21	1	1	12	2
MCCALLEN, A. A. WELL #: 52 RRCID -> 114060 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11523 - 11828									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
MCCALLEN, A. A. WELL #: 67R RRCID -> 118089 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10074 - 10230									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
MCCALLEN, A.A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 122396 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12283 - 12445									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
MCCALLEN, A. A. WELL #: 62 RRCID -> 123471 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10698 - 10778									
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	79	1	931	2
03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	75	1	1136	2
04	1020 N	946	-0-	-74	-0-	50	1	894	2
						2	9		
05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	62	1	1195	2
						7	9		
06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	60	1	1114	2
						8	9		
07	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	64	1	1107	2
						9	9		
MCCALLEN, A. A. WELL #: 47 RRCID -> 124162 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10962 - 11629									
02	1064 N	996	-0-	-68	-0-	37	1	959	2
03	1147 N	1046	-0-	-101	-0-	63	1	983	2
04	1050 N	1032	-0-	-18	-0-	55	1	977	2
05	1116 N	1052	-0-	-64	-0-	52	1	1000	2
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	53	1	970	2
07	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	60	1	1036	2

MCALLEN RANCH (VKSBB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 124661 COMPL. DATE 07/01/1987										TOTAL	DEPTH	12604	PERF.11490 - 11642
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0													BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-		-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 15 RRCID -> 125254 COMPL. DATE 07/12/2000										TOTAL	DEPTH	14653	PERF.13096 - 13692
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	83	-0-	83	83	5	1	78	2	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	343	-0-	343	426	18	1	325	2	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	530	-0-	530	956	26	1	504	2	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	494	-0-	494	1450	25	1	469	2	Y	-0-		-0-
07	1956 X	506	-0-	-1450	-0-	28	1	478	2	Y	-0-		-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 16 RRCID -> 128252 COMPL. DATE 06/06/1990										TOTAL	DEPTH	15000	PERF.12648 - 14248
02	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	61	1	1574	2	Y	-0-		-0-
03	1736 N	1533	-0-	-203	-0-	92	1	1441	2	Y	-0-		-0-
04	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	95	1	1704	2	Y	-0-		-0-
05	1798 N	1761	-0-	-37	-0-	87	1	1674	2	Y	-0-		-0-
06	1470 N	1079	-0-	-391	-0-	56	1	1023	2	Y	-0-		-0-
07	1860 N	1293	-0-	-567	-0-	71	1	1222	2	Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 130342 COMPL. DATE 10/23/2000										TOTAL	DEPTH	12970	PERF.10616 - 11504
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2			Y	-0-		-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	Y	-0-		-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-		-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-		-0-
06	180 N	25	-0-	-155	-0-	1	1	24	2	Y	-0-		-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-		-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 18 RRCID -> 133221 COMPL. DATE 01/25/2002										TOTAL	DEPTH	13985	PERF.12766 - 13386
02	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	101	1	2601	2	Y	43	43 0	16
						47	9						
03	2945 X	2847	-0-	-98	-0-	167	1	2626	2	Y	49	51 0	14
						54	9						
04	2970 X	2836	-0-	-134	-0-	147	1	2639	2	Y	45	46 0	13
						50	9						
05	3069 X	2945	-0-	-124	-0-	142	1	2747	2	Y	51	47 0	17
						56	9						
06	2970 X	2813	-0-	-157	-0-	142	1	2613	2	Y	53	53 0	17
						58	9						
07	3038 X	2969	-0-	-69	-0-	159	1	2747	2	Y	57	58 0	16
						63	9						

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 17 RRCID -> 133345 COMPL. DATE 01/10/1990										TOTAL	DEPTH	14300	PERF.12684 - 14014
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	297	-0-	297	297	16	1	281	2	Y	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (VKSBB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																		
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 19 RRCID -> 134342 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 14160 PERF.12864 - 13973																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A.					WELL #:	43	RRCID ->	134912	COMPL. DATE	03/27/1996	TOTAL DEPTH	14271	PERF.	10800	-	10820		
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	125	2	Y	19	19	0				7
							21	9										
03	155 N	114	-0-	-41	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	22	23	0				6
							24	9										
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	20	20	0				6
							22	9										
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	23	21	0				8
							25	9										
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	24	24	0				8
							26	9										
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	198	2	Y	25	26	0				7
							28	9										

MCALLEN, A.A. -B-					WELL #:	20	RRCID ->	134915	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	12718	-	14377		
02	952 N	643	-0-	-309	-0-	-0-	23	1	587	2	Y	30	29	0				11
							33	9										
03	713 N	457	-0-	-256	-0-	-0-	25	1	398	2	Y	31	33	0				9
							34	9										
04	510 N	311	-0-	-199	-0-	-0-	15	1	263	2	Y	30	30	0				9
							33	9										
05	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	2065	2	Y	33	31	0				11
							36	9										
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1411	2	Y	35	35	0				11
							39	9										
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	495	2	Y	38	38	0				11
							42	9										

MCALLEN, A.A. -B-					WELL #:	21	RRCID ->	135567	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	11840	-	13780		
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	207	2	Y	62	61	0				23
							68	9										
03	434 N	294	-0-	-140	-0-	-0-	13	1	206	2	Y	68	71	0				20
							75	9										
04	390 N	263	-0-	-127	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	62	64	0				18
							68	9										
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	Y	62	59	0				21
							68	9										
06	270 N	195	-0-	-75	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-	21	0				-0-
07	279 N	251	-0-	-28	-0-	-0-	14	1	237	2	Y	-0-						-0-

MCALLEN, A. A. "B"					WELL #:	22	RRCID ->	136393	COMPL. DATE	07/02/2003	TOTAL DEPTH	15010	PERF.	12702	-	14100		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	34	0				13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	40	0				11
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	36	0				10
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	37	0				14
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	42	0				13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	0				-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO											
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136											
MCCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 25 RRCID -> 137216 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12650 - 13820											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE								
02	896 X	352 -0-	-544 -0-	13 1	339 2	Y	-0-				-0-
03	930 X	43 -0-	-887 -0-	3 1	40 2	Y	-0-				-0-
04	270 N	13 -0-	-257 -0-	1 1	12 2	Y	-0-				-0-
05	2534 N	2534 -0-	-0- -0-	125 1	2409 2	Y	-0-				-0-
06	1658 N	1658 -0-	-0- -0-	85 1	1573 2	Y	-0-				-0-
07	1614 N	1614 -0-	-0- -0-	88 1	1526 2	Y	-0-				-0-
MCCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 137364 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12191 - 14277											
02	1064 N	958 -0-	-106 -0-	36 1	922 2	Y	-0-				-0-
03	1147 N	994 -0-	-153 -0-	59 1	934 2	Y	1	1 0			-0-
				1 9							
04	1020 N	991 -0-	-29 -0-	52 1	936 2	Y	3	2 0			1
				3 9							
05	1054 N	1005 -0-	-49 -0-	49 1	954 2	Y	2	2 0			1
				2 9							
06	977 N	977 -0-	-0- -0-	50 1	925 2	Y	2	2 0			1
				2 9							
07	1023 N	1008 -0-	-15 -0-	55 1	951 2	Y	2	2 0			1
				2 9							
MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 26 RRCID -> 137555 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 14439 PERF.11669 - 13917											
02	749 N	749 -0-	-0- -0-	27 1	708 2	Y	13	12 0			5
				14 9							
03	826 N	826 -0-	-0- -0-	49 1	763 2	Y	13	14 0			4
				14 9							
04	728 N	728 -0-	-0- -0-	38 1	676 2	Y	13	13 0			4
				14 9							
05	837 N	602 -0-	-235 -0-	29 1	558 2	Y	14	13 0			5
				15 9							
06	810 N	710 -0-	-100 -0-	36 1	657 2	Y	15	15 0			5
				17 9							
07	744 N	575 -0-	-169 -0-	30 1	527 2	Y	16	16 0			5
				18 9							
MCCALLEN, A. A. WELL #: 65 RRCID -> 138086 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9390 - 10080											
02	4732 X	4373 -0-	-359 -0-	163 1	4204 2	Y	5	5 0			2
				6 9							
03	5239 X	4731 -0-	-508 -0-	283 1	4441 2	Y	6	6 0			2
				7 9							
04	5100 X	4765 -0-	-335 -0-	252 1	4509 2	Y	4	5 0			1
				4 9							
05	5270 X	4757 -0-	-513 -0-	234 1	4516 2	Y	6	5 0			2
				7 9							
06	4680 X	4578 -0-	-102 -0-	235 1	4336 2	Y	6	6 0			2
				7 9							
07	4929 X	4724 -0-	-205 -0-	258 1	4458 2	Y	7	7 0			2
				8 9							

MCALLEN RANCH (VKSBB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 138889 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10664 - 10756												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	366 1	5757 2	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	6124	-0-	6124	6124	1 9		Y	1	0		-0-
04	14B DENY	4349	-0-	4349	10473	230 1	4117 2	Y	2	0		-0-
05	14B2 EXT	2308	-0-	2308	12781	2 9	2191 2	Y	3	0		1
06	14B2 EXT	1775	-0-	1775	14556	114 1	1682 2	Y	2	0		1
07	15653 X	1097	-0-	-14556	-0-	3 9	1035 2	Y	2	0		1
						91 1						
						2 9						
						60 1						
						2 9						
						2 9						
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 27 RRCID -> 138997 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13748 - 13766												
02	2408 X	1962	-0-	-446	-0-	67 1	1720 2	Y	159	156	0	59
03	2666 X	2110	-0-	-556	-0-	175 9	1810 2	Y	168	178	0	49
04	2160 N	2021	-0-	-139	-0-	115 1	1911 2	Y	3	51	0	1
05	2170 N	2038	-0-	-132	-0-	185 9	1935 2	Y	3	3	0	1
06	2040 N	1921	-0-	-119	-0-	107 1	1818 2	Y	4	4	0	1
07	2077 N	1916	-0-	-161	-0-	3 9	1807 2	Y	4	4	0	1
						100 1						
						3 9						
						99 1						
						4 9						
						105 1						
						4 9						
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 28 RRCID -> 139435 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11789 - 14062												
02	420 N	394	-0-	-26	-0-	15 1	379 2	Y	-0-			-0-
03	465 N	397	-0-	-68	-0-	24 1	373 2	Y	-0-			-0-
04	420 N	414	-0-	-6	-0-	22 1	392 2	Y	-0-			-0-
05	434 N	409	-0-	-25	-0-	20 1	389 2	Y	-0-			-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	21 1	379 2	Y	-0-			-0-
07	434 N	399	-0-	-35	-0-	22 1	377 2	Y	-0-			-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 140210 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11851 - 11875												
02	196 N	164	-0-	-32	-0-	6 1	158 2	Y	-0-			-0-
03	186 N	137	-0-	-49	-0-	8 1	129 2	Y	-0-			-0-
04	210 N	174	-0-	-36	-0-	9 1	165 2	Y	-0-			-0-
05	186 N	125	-0-	-61	-0-	6 1	119 2	Y	-0-			-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7 1	137 2	Y	-0-			-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11 1	188 2	Y	-0-			-0-
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 29 RRCID -> 141718 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12814 - 14363												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 30 RRCID -> 141949 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 14307 PERF.12940 - 14188													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
02	1400 N	1334	-0-	-66	-0-	47 1	1210 2	Y	70	69	0		26
03	1550 N	1388	-0-	-162	-0-	77 9	1224 2	Y	78	81	0		23
04	1410 N	1293	-0-	-117	-0-	86 9	1173 2	Y	50	58	0		15
*05	1488 N	1302	-0-	-186	-0-	65 1	1238 2	Y	-0-	15	0		-0-
06	1350 N	1257	-0-	-93	-0-	55 9	1192 2	Y	-0-				-0-
07	1333 N	1308	-0-	-25	-0-	64 1	1236 2	Y	-0-				-0-
						65 1							
						72 1							
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 31 RRCID -> 142297 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 14557 PERF.13357 - 14206													
02	252 N	146	-0-	-106	-0-	5 1	141 2	Y	-0-				-0-
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	22 1	342 2	Y	-0-				-0-
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	22 1	388 2	Y	-0-				-0-
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	19 1	361 2	Y	-0-				-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	19 1	358 2	Y	-0-				-0-
07	434 N	255	-0-	-179	-0-	14 1	241 2	Y	-0-				-0-
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 33 RRCID -> 142518 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12814 - 13944													
02	1372 N	1282	-0-	-90	-0-	46 1	1195 2	Y	37	36	0		14
03	1457 N	636	-0-	-821	-0-	41 9	556 2	Y	41	43	0		12
04	1260 N	687	-0-	-573	-0-	35 1	611 2	Y	38	39	0		11
05	1426 N	607	-0-	-819	-0-	45 9	537 2	Y	38	36	0		13
06	600 N	524	-0-	-76	-0-	34 1	497 2	Y	-0-	13	0		-0-
07	713 N	467	-0-	-246	-0-	42 9	441 2	Y	-0-				-0-
						28 1							
						42 9							
						27 1							
						26 1							
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 34 RRCID -> 143925 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12887 - 13348													
02	1064 N	933	-0-	-131	-0-	35 1	898 2	Y	-0-				-0-
03	1147 N	997	-0-	-150	-0-	60 1	937 2	Y	-0-				-0-
04	1020 N	986	-0-	-34	-0-	52 1	927 2	Y	6	4	0		2
05	1023 N	968	-0-	-55	-0-	7 9	914 2	Y	6	6	0		2
06	960 N	944	-0-	-16	-0-	47 1	888 2	Y	7	7	0		2
07	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	7 9	956 2	Y	8	8	0		2
						48 1							
						8 9							
						55 1							
						9 9							
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 35 RRCID -> 145312 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12383 - 13761													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	671	-0-	671	-0-	33 1	638 2	Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	479	-0-	479	-0-	25 1	454 2	Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	366	-0-	366	-0-	20 1	346 2	Y	-0-				-0-
						1516							

MCALLEN RANCH (VKSBB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 32 RRCID -> 145383 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13083 - 14211																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2604 X	1814	-0-	-0-	-790	-0-		68 1	1746 2	Y		-0-					-0-
03	2635 X	1770	-0-	-0-	-865	-0-		106 1	1664 2	Y		-0-					-0-
04	2430 X	1749	-0-	-0-	-681	-0-		92 1	1657 2	Y		-0-					-0-
05	2015 N	1735	-0-	-0-	-280	-0-		85 1	1650 2	Y		-0-					-0-
06	1710 N	1643	-0-	-0-	-67	-0-		85 1	1558 2	Y		-0-					-0-
07	1798 N	1681	-0-	-0-	-117	-0-		92 1	1589 2	Y		-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 36 RRCID -> 145438 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 14355 PERF.12836 - 13656																	
02	476 N	439	-0-	-0-	-37	-0-		16 1	423 2	Y		-0-					-0-
03	527 N	451	-0-	-0-	-76	-0-		27 1	424 2	Y		-0-					-0-
04	450 N	421	-0-	-0-	-29	-0-		22 1	399 2	Y		-0-					-0-
05	496 N	468	-0-	-0-	-28	-0-		23 1	445 2	Y		-0-					-0-
06	450 N	441	-0-	-0-	-9	-0-		23 1	418 2	Y		-0-					-0-
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-		27 1	465 2	Y		-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 145835 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14324 PERF.10834 - 10904																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 86 RRCID -> 153717 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10598 - 11465																	
02	3920 X	3658	-0-	-0-	-262	-0-		133 1	3430 2	Y		86	85 0				32
								95 9									
03	4278 X	3828	-0-	-0-	-450	-0-		223 1	3500 2	Y		95	99 0				28
								105 9									
04	4140 X	3715	-0-	-0-	-425	-0-		191 1	3427 2	Y		88	90 0				26
								97 9									
05	4247 X	3750	-0-	-0-	-497	-0-		179 1	3461 2	Y		100	92 0				34
								110 9									
06	3930 X	3570	-0-	-0-	-360	-0-		178 1	3279 2	Y		103	104 0				33
								113 9									
07	4061 X	3698	-0-	-0-	-363	-0-		196 1	3379 2	Y		112	113 0				32
								123 9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 96 RRCID -> 170897 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10340 - 10348																	
02	3556 X	3390	-0-	-0-	-166	-0-		126 1	3261 2	Y		3	2 0				1
								3 9									
03	3999 X	3562	-0-	-0-	-437	-0-		213 1	3342 2	Y		6	5 0				2
								7 9									
04	3870 X	3510	-0-	-0-	-360	-0-		185 1	3321 2	Y		4	5 0				1
								4 9									
05	3999 X	3577	-0-	-0-	-422	-0-		176 1	3394 2	Y		6	5 0				2
								7 9									
06	3630 X	3442	-0-	-0-	-188	-0-		177 1	3258 2	Y		6	6 0				2
								7 9									
07	3751 X	3590	-0-	-0-	-161	-0-		196 1	3386 2	Y		7	7 0				2
								8 9									

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. WELL #: 100 RRCID -> 172455 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10144 - 10296														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	6 1	148 2	Y	118	116 0				44
03	310 N	284	-0-	-26	-0-	130 9	133 2	Y	130	136 0				38
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	8 1	165 2	Y	120	123 0				35
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	143 9	156 2	Y	137	125 0				47
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	9 1	147 2	Y	141	143 0				45
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	132 9	140 2	Y	153	155 0				43
						8 1								
						151 9								
						8 1								
						155 9								
						8 1								
						168 9								
MCALLEN, A. A. WELL #: 101 RRCID -> 172990 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10664 - 12134														
02	1876 N	1554	-0-	-322	-0-	58 1	1496 2	Y	-0-					-0-
03	2139 N	1815	-0-	-324	-0-	109 1	1705 2	Y	1	1 0				-0-
04	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1 9	1789 2	Y	18	13 0				5
05	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	100 1	1632 2	Y	21	19 0				7
06	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	20 9	1660 2	Y	21	21 0				7
07	1984 N	1145	-0-	-839	-0-	85 1	1060 2	Y	22	23 0				6
						23 9								
						90 1								
						23 9								
						61 1								
						24 9								
MCALLEN, A. A. WELL #: 105 RRCID -> 177710 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10916 - 11844														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 104 RRCID -> 177885 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13470 PERF.10822 - 10842														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-					-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 108 RRCID -> 181160 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11092 - 12912														
02	3892 X	3504	-0-	-388	-0-	127 1	3270 2	Y	97	96 0				36
03	4247 X	3708	-0-	-539	-0-	107 9	3373 2	Y	109	113 0				32
04	4110 X	3767	-0-	-343	-0-	215 1	3465 2	Y	99	102 0				29
05	4092 X	3708	-0-	-384	-0-	120 9	3406 2	Y	114	104 0				39
06	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	193 1	3445 2	Y	117	118 0				38
07	3875 X	3844	-0-	-31	-0-	109 9	3501 2	Y	127	129 0				36
						177 1								
						125 9								
						187 1								
						129 9								
						203 1								
						140 9								

MCALLEN RANCH (VKSBB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 39 RRCID -> 181544 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12782 - 14408														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	4200 X	694	-0-	-3506	-0-	26	1	668	2	Y	-0-			-0-
03	4433 X	2888	-0-	-1545	-0-	173	1	2715	2	Y	-0-			-0-
04	3000 X	2915	-0-	-85	-0-	154	1	2761	2	Y	-0-			-0-
05	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	130	1	2512	2	Y	-0-			-0-
06	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	157	1	2901	2	Y	-0-			-0-
07	3007 X	2849	-0-	-158	-0-	156	1	2693	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 38 RRCID -> 181804 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 14489 PERF.12946 - 13656														
02	420 N	379	-0-	-41	-0-	14	1	365	2	Y	-0-			-0-
03	465 N	390	-0-	-75	-0-	23	1	367	2	Y	-0-			-0-
04	390 N	386	-0-	-4	-0-	20	1	366	2	Y	-0-			-0-
05	434 N	383	-0-	-51	-0-	19	1	364	2	Y	-0-			-0-
06	390 N	388	-0-	-2	-0-	20	1	367	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
07	403 N	401	-0-	-2	-0-	22	1	377	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 109 RRCID -> 182672 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10929 - 10998														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 40 RRCID -> 182723 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12812 - 14366														
02	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	52	1	1350	2	Y	91	89	0	34
						100	9							
03	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	96	1	1515	2	Y	99	104	0	29
						109	9							
04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	86	1	1537	2	Y	92	94	0	27
						101	9							
05	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	81	1	1563	2	Y	105	96	0	36
						116	9							
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	82	1	1515	2	Y	108	109	0	35
						119	9							
07	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	91	1	1567	2	Y	117	119	0	33
						129	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 42 RRCID -> 184685 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 14204 PERF.12384 - 13998														
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	11	2	21	9	Y	19	18	0	7
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	20	21	0	6
						22	9							
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	18	19	0	5
						20	9							
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	2	23	9	Y	21	19	0	7
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	4	2	24	9	Y	22	22	0	7
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	24	24	0	7

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 41 RRCID -> 185731 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12698 - 14016														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	728 N	693	-0-	-35	-0-	22 1	562 2	Y	99	97	0		37	
03	806 N	728	-0-	-78	-0-	109 9	572 2	Y	109	114	0		32	
04	720 N	396	-0-	-324	-0-	36 1	270 2	Y	101	103	0		30	
05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	120 9	802 2	Y	114	105	0		39	
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	15 1	601 2	Y	119	120	0		38	
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	111 9	613 2	Y	128	130	0		36	
						42 1								
						125 9								
						33 1								
						131 9								
						35 1								
						141 9								
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 43 RRCID -> 186875 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12651 - 14230														
02	2660 X	1139	-0-	-1521	-0-	38 1	987 2	Y	104	102	0		39	
03	2883 X	2373	-0-	-510	-0-	114 9	2112 2	Y	115	120	0		34	
04	2790 X	2708	-0-	-82	-0-	134 1	2455 2	Y	105	108	0		31	
05	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	127 9	2318 2	Y	120	110	0		41	
06	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	137 1	2314 2	Y	125	126	0		40	
07	2790 N	2669	-0-	-121	-0-	116 9	2382 2	Y	135	137	0		38	
						120 1								
						132 9								
						126 1								
						138 9								
						138 1								
						149 9								
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 44 RRCID -> 187701 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12964 - 13724														
02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	53 1	1368 2	Y	-0-				-0-	
03	1736 N	1528	-0-	-208	-0-	91 1	1437 2	Y	-0-				-0-	
04	1590 N	1440	-0-	-150	-0-	76 1	1364 2	Y	-0-				-0-	
05	1581 N	1356	-0-	-225	-0-	67 1	1289 2	Y	-0-				-0-	
06	1470 N	1320	-0-	-150	-0-	68 1	1252 2	Y	-0-				-0-	
07	1488 N	1101	-0-	-387	-0-	60 1	1041 2	Y	-0-				-0-	
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 45 RRCID -> 188130 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12824 - 13211														
02	2520 X	2441	-0-	-79	-0-	91 1	2336 2	Y	13	16	0		5	
03	2821 X	2553	-0-	-268	-0-	14 9	2394 2	Y	6	9	0		2	
04	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	152 1	2359 2	Y	6	6	0		2	
05	2697 N	2508	-0-	-189	-0-	7 9	2378 2	Y	6	6	0		2	
06	2460 N	2436	-0-	-24	-0-	132 1	2303 2	Y	7	7	0		2	
07	2573 N	2534	-0-	-39	-0-	7 9	2388 2	Y	7	7	0		2	
						123 1								
						125 1								
						8 9								
						138 1								
						8 9								
MCALLEN, A. A. WELL #: 115 RRCID -> 193044 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9956 - 10000														
02	588 N	488	-0-	-100	-0-	18 1	470 2	Y	-0-				-0-	
03	620 N	522	-0-	-98	-0-	31 1	491 2	Y	-0-				-0-	
04	540 N	493	-0-	-47	-0-	26 1	467 2	Y	-0-				-0-	
05	527 N	484	-0-	-43	-0-	24 1	460 2	Y	-0-				-0-	
06	510 N	458	-0-	-52	-0-	24 1	434 2	Y	-0-				-0-	
07	496 N	450	-0-	-46	-0-	25 1	425 2	Y	-0-				-0-	

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MCALLEN, A. A. WELL #: 116 RRCID -> 193810 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11484 - 11976													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	1876 N	1646	-0-	-230	-0-	60 1	1560 2	Y	24	23	0		9
03	2015 N	1814	-0-	-201	-0-	26 9	107 1	Y	26	27	0		8
04	1830 N	1826	-0-	-4	-0-	29 9	95 1	Y	24	25	0		7
05	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	26 9	90 1	Y	27	25	0		9
06	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	30 9	91 1	Y	29	29	0		9
07	1891 N	1877	-0-	-14	-0-	32 9	101 1	Y	31	31	0		9
						34 9							
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 46 RRCID -> 194512 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12726 - 13254													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 117 RRCID -> 195735 COMPL. DATE 01/30/2023 TOTAL DEPTH 13235 PERF.10792 - 12620													
02	3304 X	2903	-0-	-401	-0-	106 1	2742 2	Y	50	49	0		19
03	3534 X	3149	-0-	-385	-0-	55 9	185 1	Y	55	58	0		16
04	3390 X	2959	-0-	-431	-0-	61 9	153 1	Y	51	52	0		15
05	3410 X	2923	-0-	-487	-0-	56 9	141 1	Y	58	53	0		20
06	3120 X	2802	-0-	-318	-0-	64 9	141 1	Y	59	60	0		19
07	3224 X	2939	-0-	-285	-0-	65 9	157 1	Y	65	66	0		18
						72 9							
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 47 RRCID -> 197674 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13678 - 13944													
02	1792 N	1645	-0-	-147	-0-	61 1	1584 2	Y	-0-				-0-
03	1922 N	1657	-0-	-265	-0-	99 1	1558 2	Y	-0-				-0-
04	1770 N	1767	-0-	-3	-0-	93 1	1674 2	Y	-0-				-0-
05	1829 N	1752	-0-	-77	-0-	86 1	1665 2	Y	1	1	0		-0-
						1 9							
06	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	85 1	1564 2	Y	1	1	0		-0-
						1 9							
07	1829 N	1693	-0-	-136	-0-	93 1	1599 2	Y	1	1	0		-0-
						1 9							
MCALLEN, A. A. WELL #: 119 RRCID -> 198106 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10794 - 11860													
02	1120 N	1088	-0-	-32	-0-	41 1	1047 2	Y	-0-				-0-
03	1271 N	1081	-0-	-190	-0-	65 1	1016 2	Y	-0-				-0-
04	1110 N	1047	-0-	-63	-0-	55 1	992 2	Y	-0-				-0-
05	1209 N	1085	-0-	-124	-0-	53 1	1032 2	Y	-0-				-0-
06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	57 1	1045 2	Y	-0-				-0-
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	63 1	1088 2	Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (VKSBB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 48 RRCID -> 201228 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12508 - 13048															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
02	2296 X	1874	-0-	-422	-0-	70 1	1801 2	Y			3	2 0			1
03	2604 X	1692	-0-	-912	-0-	3 9	1583 2	Y			7	6 0			2
04	2250 N	1622	-0-	-628	-0-	101 1	1530 2	Y			6	6 0			2
05	2077 N	1169	-0-	-908	-0-	8 9	1104 2	Y			7	7 0			2
06	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	57 1	2164 2	Y			8	8 0			2
07	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	8 9	2150 2	Y			8	8 0			2
						117 1									
						9 9									
						124 1									
						9 9									
MCALLEN, A. A. WELL #: 121 RRCID -> 202274 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 13670 PERF.10075 - 13182															
02	7448 X	6845	-0-	-603	-0-	252 1	6508 2	Y			77	75 0			29
03	8153 X	7116	-0-	-1037	-0-	85 9	6604 2	Y			84	88 0			25
04	7890 X	7097	-0-	-793	-0-	420 1	6664 2	Y			55	64 0			16
05	8153 X	7069	-0-	-1084	-0-	92 9	6718 2	Y			3	18 0			1
06	7320 X	6846	-0-	-474	-0-	372 1	6490 2	Y			4	4 0			1
07	7564 X	6992	-0-	-572	-0-	61 9	6604 2	Y			5	5 0			1
						348 1									
						3 9									
						352 1									
						4 9									
						382 1									
						6 9									
MCALLEN, A. A. WELL #: 122 RRCID -> 203081 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10104 - 10116															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 49 RRCID -> 204249 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 14325 PERF.13166 - 13327															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 50 RRCID -> 207562 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11156 - 11410															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																			
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 51										RRCID -> 209835		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 15920		PERF.12992 - 13064			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02	168 N	149	-0-	-0-	-19	-0-	5	1	132	2	Y	11	10	0			4		
03	217 N	202	-0-	-0-	-15	-0-	12	9	180	2	Y	10	11	0			3		
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	Y	10	10	0			3		
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	11	9	165	2	Y	9	9	0			3		
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	218	2	Y	-0-	3	0			-0-		
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	10	9	173	2	Y	-0-					-0-		
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 52										RRCID -> 212274		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 13912		PERF.13190 - 13512			
02	1316 N	1192	-0-	-0-	-124	-0-	42	1	1085	2	Y	59	58	0			22		
03	1395 N	1245	-0-	-0-	-150	-0-	65	9	1103	2	Y	65	68	0			19		
04	1260 N	1242	-0-	-0-	-18	-0-	70	1	1113	2	Y	61	62	0			18		
05	1333 N	1217	-0-	-0-	-116	-0-	72	9	1086	2	Y	68	63	0			23		
06	1200 N	1193	-0-	-0-	-7	-0-	62	1	1057	2	Y	72	72	0			23		
07	1271 N	1253	-0-	-0-	-18	-0-	67	9	1104	2	Y	77	78	0			22		
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 53ST										RRCID -> 214741		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 15100		PERF.11540 - 11552			
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	Y	78	77	0			29		
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	86	9	75	2	Y	86	90	0			25		
04	180 N	160	-0-	-0-	-20	-0-	5	1	67	2	Y	81	82	0			24		
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	95	9	89	2	Y	90	83	0			31		
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	94	95	0			30		
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	99	9	89	2	Y	102	103	0			29		
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 54										RRCID -> 215819		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 14125		PERF.11087 - 13457			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1939

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: HIDALGO																			
MERIT ENERGY COMPANY																																	
MCALLEN, A. A.										WELL #: 130				RRCID -> 218757																			
										COMPL. DATE 06/06/2006				TOTAL DEPTH 12825																			
										PERF.10761				- 11550																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE															
02	2828 X	2265	-0-	-563	-0-			83 35 9	1 1 1	2147	2	Y	32	32	0			12															
03	2821 X	2282	-0-	-539	-0-			134 39 9	1 1 1	2109	2	Y	35	37	0			10															
04	2730 X	2335	-0-	-395	-0-			121 37 9	1 1 1	2177	2	Y	34	34	0			10															
05	2821 X	2389	-0-	-432	-0-			116 41 9	1 1 1	2232	2	Y	37	34	0			13															
06	2460 X	2295	-0-	-165	-0-			116 42 9	1 1 1	2137	2	Y	38	39	0			12															
07	2511 X	2329	-0-	-182	-0-			125 47 9	1 1 1	2157	2	Y	43	43	0			12															
MCALLEN, A. A. "B"										WELL #: 56				RRCID -> 221706				COMPL. DATE 10/21/2006				TOTAL DEPTH 14497				PERF.12551				- 13744			
02	392 N	142	-0-	-250	-0-			5 8 1	1 1 1	137	2	Y	-0-					-0-															
03	248 N	133	-0-	-115	-0-			8 1 1	1 1 1	125	2	Y	-0-					-0-															
04	390 N	290	-0-	-100	-0-			15 1 1	1 1 1	275	2	Y	-0-					-0-															
05	3100 N	5043	-0-	1943	-0-			248 1 1	1 1 1	4795	2	Y	-0-					-0-															
06	3000 N	5802	-0-	2802	-0-			299 1 1	1 1 1	5503	2	Y	-0-					-0-															
07	3100 N	4878	-0-	1778	-0-			267 1 1	1 1 1	4611	2	Y	-0-					-0-															
MCALLEN, A. A. "B"										WELL #: 55				RRCID -> 223205				COMPL. DATE 11/14/2009				TOTAL DEPTH 14682				PERF.11624				- 11692			
02	84 N	69	-0-	-15	-0-			11 2 1	2 1 1	58	9	Y	53	52	0			20															
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-			64 9 1	2 1 1	36	2	Y	58	61	0			17															
04	90 N	88	-0-	-2	-0-			2 1 1	2 1 1	27	2	Y	54	55	0			16															
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-			59 9 1	1 1 1	25	2	Y	53	51	0			18															
06	90 N	5	-0-	-85	-0-			58 9 1	1 1 1			Y	-0-	18	0			-0-															
07	93 N	13	-0-	-80	-0-			5 2 1	2 1 1	12	2	Y	-0-					-0-															
MCALLEN, A. A. "B"										WELL #: 57				RRCID -> 223500				COMPL. DATE 09/14/2017				TOTAL DEPTH 14662				PERF.11070				- 11080			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-															
05	14B2 EXT	101	-0-	101	-0-			5 1 1	1 1 1	96	2	Y	-0-					-0-															
06	14B2 EXT	94	-0-	94	-0-			5 1 1	1 1 1	89	2	Y	-0-					-0-															
07	14B2 EXT	223	-0-	223	-0-			12 1 1	1 1 1	211	2	Y	-0-					-0-															
MCALLEN, A. A. "B"										WELL #: 58				RRCID -> 223901				COMPL. DATE 12/31/2006				TOTAL DEPTH 14831				PERF.11676				- 12792			
02	2408 N	2247	-0-	-161	-0-			80 95 9	1 1 1	2072	2	Y	86	85	0			32															
03	2604 N	2383	-0-	-221	-0-			136 105 9	1 1 1	2142	2	Y	95	99	0			28															
04	2370 N	2369	-0-	-1	-0-			120 97 9	1 1 1	2152	2	Y	88	90	0			26															
05	2480 N	2387	-0-	-93	-0-			112 110 9	1 1 1	2165	2	Y	100	92	0			34															
06	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-			114 113 9	1 1 1	2101	2	Y	103	104	0			33															
07	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-			130 123 9	1 1 1	2240	2	Y	112	113	0			32															

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 59 RRCID -> 223902 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 14564 PERF.12730 - 13760																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3220 X	2900	-0-	-320	-0-	108 9	1 9	2783	2	Y	8	8	0			3
03	3565 X	3103	-0-	-462	-0-	185 11	1 9	2907	2	Y	10	10	0			3
04	3450 X	3105	-0-	-345	-0-	164 10	1 9	2931	2	Y	9	9	0			3
05	3410 X	2935	-0-	-475	-0-	144 10	1 9	2781	2	Y	9	9	0			3
06	3120 X	2980	-0-	-140	-0-	153 11	1 9	2816	2	Y	10	10	0			3
07	3224 X	3198	-0-	-26	-0-	174 12	1 9	3012	2	Y	11	11	0			3
MCALLEN, A. A. WELL #: 132 RRCID -> 224322 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 12596 PERF.10798 - 10882																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 60 RRCID -> 226486 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.13512 - 13656																
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	4 23	1 9	96	2	Y	21	21	0			8
03	155 N	112	-0-	-43	-0-	5 26	1 9	81	2	Y	24	25	0			7
04	150 N	130	-0-	-20	-0-	6 25	1 9	99	2	Y	23	23	0			7
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	5 28	1 9	87	2	Y	25	23	0			9
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	4 28	1 9	73	2	Y	25	26	0			8
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	4 32	1 9	74	2	Y	29	29	0			8
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 61 RRCID -> 227842 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11405 - 11462																
02	1232 N	1120	-0-	-112	-0-	42 6	1 9	1072	2	Y	5	5	0			2
03	1364 N	1182	-0-	-182	-0-	70 6	1 9	1106	2	Y	5	5	0			2
04	1200 N	1184	-0-	-16	-0-	62 4	1 9	1118	2	Y	4	5	0			1
05	1240 N	1173	-0-	-67	-0-	57 7	1 9	1109	2	Y	6	5	0			2
06	1140 N	1114	-0-	-26	-0-	57 7	1 9	1050	2	Y	6	6	0			2
07	1209 N	1102	-0-	-107	-0-	60 7	1 9	1035	2	Y	6	6	0			2
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 64 RRCID -> 229678 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12677 - 13470																
02	4340 X	3628	-0-	-712	-0-	135	1	3493	2	Y	-0-					-0-
03	4805 X	3640	-0-	-1165	-0-	218	1	3422	2	Y	-0-					-0-
04	4920 X	3279	-0-	-1641	-0-	173	1	3106	2	Y	-0-					-0-
05	4309 X	3371	-0-	-938	-0-	166	1	3205	2	Y	-0-					-0-
06	3900 X	1173	-0-	-2727	-0-	60	1	1113	2	Y	-0-					-0-
07	4030 X	1301	-0-	-2729	-0-	71	1	1230	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 62 RRCID -> 230449 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11405 - 11462																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 133 RRCID -> 231801 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10774 - 12190																	
02	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-		84	1	2178	2	Y	-0-					-0-
03	2697 N	2221	-0-	-476	-0-		133	1	2088	2	Y	-0-					-0-
04	2880 X	2133	-0-	-747	-0-		113	1	2020	2	Y	-0-					-0-
05	2976 X	2115	-0-	-861	-0-		104	1	2011	2	Y	-0-					-0-
06	2430 X	2006	-0-	-424	-0-		103	1	1903	2	Y	-0-					-0-
07	2511 X	2067	-0-	-444	-0-		113	1	1954	2	Y	-0-					-0-
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 65 RRCID -> 231958 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13270 - 14075																	
02	5572 X	5158	-0-	-414	-0-		188	1	4852	2	Y	107	106	0			40
							118	9									
03	5921 X	4245	-0-	-1676	-0-		246	1	3867	2	Y	120	125	0			35
							132	9									
04	5730 X	4486	-0-	-1244	-0-		231	1	4134	2	Y	110	113	0			32
							121	9									
05	5704 X	4816	-0-	-888	-0-		230	1	4447	2	Y	126	115	0			43
							139	9									
06	5520 X	4741	-0-	-779	-0-		237	1	4361	2	Y	130	131	0			42
							143	9									
07	5704 X	5023	-0-	-681	-0-		266	1	4602	2	Y	141	143	0			40
							155	9									
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 66 RRCID -> 233037 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11715 - 12230																	
02	2128 X	1710	-0-	-418	-0-		63	1	1630	2	Y	15	15	0			6
							17	9									
03	2356 X	1720	-0-	-636	-0-		102	1	1599	2	Y	17	18	0			5
							19	9									
04	1650 N	1642	-0-	-8	-0-		86	1	1538	2	Y	16	16	0			5
							18	9									
05	1891 N	1572	-0-	-319	-0-		76	1	1476	2	Y	18	17	0			6
							20	9									
06	1650 N	1292	-0-	-358	-0-		65	1	1206	2	Y	19	19	0			6
							21	9									
07	1705 N	1541	-0-	-164	-0-		83	1	1435	2	Y	21	21	0			6
							23	9									
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 67 RRCID -> 234083 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14627 PERF.12934 - 14148																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 63 RRCID -> 234659 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15027 PERF.12880 - 14274														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE					BALANCE
02		796 N	796 -0-	-0-	-0-	24	1	632	2	Y	127	125	0	47
03		915 N	915 -0-	-0-	-0-	140	9	715	2	Y	140	146	0	41
04		900 N	846 -0-	-54	-0-	46	1	667	2	Y	129	132	0	38
05		870 N	870 -0-	-0-	-0-	154	9	673	2	Y	147	135	0	50
06		870 N	726 -0-	-144	-0-	37	1	672	2	Y	16	61	0	5
07		868 N	757 -0-	-111	-0-	142	9	697	2	Y	18	18	0	5
						35	1							
						162	9							
						36	1							
						18	9							
						40	1							
						20	9							
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 69 RRCID -> 236434 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11766 - 13748														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 68 RRCID -> 236584 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12150 - 12744														
02		252 N	191 -0-	-61	-0-	7	1	184	2	Y	-0-			-0-
03		279 N	209 -0-	-70	-0-	13	1	196	2	Y	-0-			-0-
04		210 N	153 -0-	-57	-0-	8	1	145	2	Y	-0-			-0-
05		217 N	175 -0-	-42	-0-	9	1	166	2	Y	-0-			-0-
06		210 N	173 -0-	-37	-0-	9	1	164	2	Y	-0-			-0-
07		167 N	167 -0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	-0-			-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 134 RRCID -> 241944 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11450 - 12193														
02		4368 X	4053 -0-	-315	-0-	151	1	3902	2	Y	-0-			-0-
03		4774 X	4219 -0-	-555	-0-	252	1	3967	2	Y	-0-			-0-
04		4620 X	4287 -0-	-333	-0-	226	1	4042	2	Y	17	12	0	5
						19	9							
05		4495 X	4302 -0-	-193	-0-	210	1	4059	2	Y	30	25	0	10
						33	9							
06		4350 X	4184 -0-	-166	-0-	214	1	3935	2	Y	32	32	0	10
						35	9							
07		4495 X	4093 -0-	-402	-0-	222	1	3832	2	Y	35	35	0	10
						39	9							
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 71 RRCID -> 242065 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 14277 PERF.13788 - 13836														
02		1344 N	1332 -0-	-12	-0-	50	1	1282	2	Y	-0-			-0-
03		1426 N	1351 -0-	-75	-0-	81	1	1270	2	Y	-0-			-0-
04		1230 N	1151 -0-	-79	-0-	61	1	1090	2	Y	-0-			-0-
05		1488 N	1224 -0-	-264	-0-	60	1	1164	2	Y	-0-			-0-
06		1320 N	990 -0-	-330	-0-	51	1	939	2	Y	-0-			-0-
07		1198 N	1198 -0-	-0-	-0-	66	1	1132	2	Y	-0-			-0-
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 70 RRCID -> 244236 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14455 PERF.11532 - 13742														
02		140 N	132 -0-	-8	-0-	5	1	127	2	Y	-0-			-0-
03		155 N	97 -0-	-58	-0-	6	1	91	2	Y	-0-			-0-
04		103 N	103 -0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-			-0-
05		155 N	106 -0-	-49	-0-	5	1	101	2	Y	-0-			-0-
06		90 N	84 -0-	-6	-0-	4	1	80	2	Y	-0-			-0-
07		97 N	97 -0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO											
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136											
MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 72 RRCID -> 246997 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14393 PERF.12258 - 14076											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
02	756 N	687	-0-	-69	-0-	26	1	661	2	Y	-0-
03	775 N	695	-0-	-80	-0-	42	1	653	2	Y	-0-
04	750 N	746	-0-	-4	-0-	39	1	707	2	Y	-0-
05	775 N	757	-0-	-18	-0-	37	1	720	2	Y	-0-
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	38	1	692	2	Y	-0-
07	775 N	758	-0-	-17	-0-	41	1	717	2	Y	-0-
MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 73 RRCID -> 248010 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11578 - 13962											
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	2	Y	-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	-0-
04	180 N	159	-0-	-21	-0-	8	1	151	2	Y	-0-
05	186 N	130	-0-	-56	-0-	6	1	124	2	Y	-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-
07	155 N	128	-0-	-27	-0-	7	1	121	2	Y	-0-
MCCALLEN, A. A. WELL #: 135D RRCID -> 249357 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12978 PERF. 3800 - 5383											
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 74 RRCID -> 249539 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 14606 PERF.12645 - 12958											
02	784 N	757	-0-	-27	-0-	24	1	609	2	Y	113 111 0 42
03	868 N	753	-0-	-115	-0-	124	9	578	2	Y	125 130 0 37
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	37	1	689	2	Y	115 118 0 34
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	138	9	662	2	Y	131 120 0 45
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	38	1	639	2	Y	136 137 0 44
07	868 N	812	-0-	-56	-0-	127	9	615	2	Y	146 149 0 41
						34	1				
						144	9				
						35	1				
						150	9				
						36	1				
						161	9				
MCCALLEN, A. A. WELL #: 136 RRCID -> 251658 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10410 - 10450											
02	13664 X	11244	-0-	-2420	-0-	393	1	10137	2	Y	649 638 0 242
03	14539 X	11818	-0-	-2721	-0-	714	9	10370	2	Y	716 748 0 210
04	13650 X	11089	-0-	-2561	-0-	660	1	9816	2	Y	659 675 0 194
05	13485 X	10865	-0-	-2620	-0-	788	9	9544	2	Y	752 690 0 256
06	12060 X	10255	-0-	-1805	-0-	548	1	8914	2	Y	779 785 0 250
07	12462 X	10472	-0-	-1990	-0-	725	9	9024	2	Y	842 854 0 238
						494	1				
						827	9				
						484	1				
						857	9				
						522	1				
						926	9				

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																		
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 75 RRCID -> 251889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11612 - 12776																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	868 N	807	-0-	-61	-0-	-0-		30	1	777	2	Y	-0-					-0-
03	930 N	829	-0-	-101	-0-	-0-		50	1	779	2	Y	-0-					-0-
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	797	2	Y	-0-					-0-
05	899 N	893	-0-	-6	-0-	-0-		44	1	849	2	Y	-0-					-0-
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	804	2	Y	-0-					-0-
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	895	2	Y	-0-					-0-
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 76 RRCID -> 252107 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11584 - 13648																		
02	980 N	839	-0-	-141	-0-	-0-		31	1	808	2	Y	-0-					-0-
03	1116 N	938	-0-	-178	-0-	-0-		56	1	882	2	Y	-0-					-0-
04	990 N	925	-0-	-65	-0-	-0-		49	1	876	2	Y	-0-					-0-
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	905	2	Y	-0-					-0-
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	915	2	Y	-0-					-0-
07	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	957	2	Y	-0-					-0-
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 77 RRCID -> 256469 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11600 - 13878																		
02	1568 N	1317	-0-	-251	-0-	-0-		49	1	1264	2	Y	4	4	0			2
								4	9									
03	1705 N	1527	-0-	-178	-0-	-0-		91	1	1432	2	Y	4	5	0			1
								4	9									
04	1530 N	1484	-0-	-46	-0-	-0-		78	1	1400	2	Y	5	5	0			1
								6	9									
05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	-0-		74	1	1423	2	Y	6	5	0			2
								7	9									
06	1470 N	1453	-0-	-17	-0-	-0-		74	1	1373	2	Y	5	5	0			2
								6	9									
07	1519 N	1505	-0-	-14	-0-	-0-		82	1	1416	2	Y	6	6	0			2
								7	9									
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 78 RRCID -> 256517 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 14108 PERF.11612 - 14028																		
02	196 N	126	-0-	-70	-0-	-0-		5	1	121	2	Y	-0-					-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	135	2	Y	-0-					-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	198	2	Y	-0-					-0-
05	155 N	89	-0-	-66	-0-	-0-		4	1	85	2	Y	-0-					-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	173	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	152	-0-	-65	-0-	-0-		8	1	144	2	Y	-0-					-0-
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 79 RRCID -> 257981 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 14149 PERF.11730 - 14034																		
02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	1435	2	Y	48	48	0			18
								53	9									
03	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	-0-		99	1	1563	2	Y	55	57	0			16
								61	9									
04	1380 N	1359	-0-	-21	-0-	-0-		69	1	1235	2	Y	50	51	0			15
								55	9									
05	1426 N	935	-0-	-491	-0-	-0-		43	1	830	2	Y	56	52	0			19
								62	9									
06	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	-0-		100	1	1842	2	Y	60	60	0			19
								66	9									
07	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	-0-		88	1	1523	2	Y	64	65	0			18
								70	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 82 RRCID -> 259281 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11482 - 12200														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1652 N	1615	-0-	-37	-0-	58 1	1504 2	Y	48	47	0			18
03	1767 N	1746	-0-	-21	-0-	53 9	1586 2	Y	54	56	0			16
04	1410 N	1389	-0-	-21	-0-	101 1	1265 2	Y	48	50	0			14
05	1798 N	1379	-0-	-419	-0-	59 9	1252 2	Y	56	51	0			19
06	1680 N	1518	-0-	-162	-0-	71 1	1379 2	Y	58	58	0			19
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	53 9	1299 2	Y	62	63	0			18
						65 1								
						62 9								
						75 1								
						64 9								
						75 1								
						68 9								
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 80 RRCID -> 259306 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 14349 PERF.11508 - 14400														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 81 RRCID -> 259309 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14070 PERF.11475 - 14020														
02	308 N	305	-0-	-3	-0-	10 1	262 2	Y	30	30	0			11
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	33 9	847 2	Y	34	35	0			10
04	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	54 1	1746 2	Y	31	32	0			9
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	37 9	1560 2	Y	36	33	0			12
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	97 1	1420 2	Y	37	37	0			12
07	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	34 9	1392 2	Y	40	41	0			11
						81 1								
						40 9								
						77 1								
						41 9								
						81 1								
						44 9								
MCALLEN, A. A. WELL #: 140 RRCID -> 261789 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10822 - 12050														
02	2604 X	2466	-0-	-138	-0-	92 1	2374 2	Y	-0-					-0-
03	2883 X	2562	-0-	-321	-0-	153 1	2409 2	Y	-0-					-0-
04	2790 X	2539	-0-	-251	-0-	134 1	2405 2	Y	-0-					-0-
05	2883 X	2562	-0-	-321	-0-	126 1	2436 2	Y	-0-					-0-
06	2640 X	2487	-0-	-153	-0-	128 1	2359 2	Y	-0-					-0-
07	2728 X	2574	-0-	-154	-0-	141 1	2433 2	Y	-0-					-0-
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 85 RRCID -> 262543 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14691 PERF.13604 - 14500														
02	2660 X	2283	-0-	-377	-0-	85 1	2192 2	Y	5	8	0			2
03	2945 X	2406	-0-	-539	-0-	6 9	2262 2	Y	-0-	2	0			-0-
04	3420 X	2368	-0-	-1052	-0-	144 1	2243 2	Y	-0-					-0-
05	3534 X	2496	-0-	-1038	-0-	125 1	2373 2	Y	-0-					-0-
06	3420 X	2063	-0-	-1357	-0-	123 1	1957 2	Y	-0-					-0-
07	2542 X	2417	-0-	-125	-0-	106 1	2285 2	Y	-0-					-0-
						132 1								

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A. WELL #: 142 RRCID -> 262659 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10890 - 12890												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	4956 X	4510	-0-	-446	-0-	165 95	1 9	4250	2	Y	86 85 0	32
03	5456 X	4842	-0-	-614	-0-	283 106	1 9	4453	2	Y	96 100 0	28
04	5280 X	4784	-0-	-496	-0-	247 102	1 9	4435	2	Y	93 94 0	27
05	5363 X	4879	-0-	-484	-0-	234 133	1 9	4512	2	Y	121 107 0	41
06	4830 X	4646	-0-	-184	-0-	232 138	1 9	4276	2	Y	125 126 0	40
07	4991 X	4854	-0-	-137	-0-	257 149	1 9	4448	2	Y	135 137 0	38
MCALLEN, A. A. WELL #: 141 RRCID -> 263155 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 12795 PERF. 9917 - 12360												
02	2492 X	1732	-0-	-760	-0-	64 10	1 9	1658	2	Y	9 9 0	3
03	1984 X	1647	-0-	-337	-0-	98 12	1 9	1537	2	Y	11 11 0	3
04	1740 N	1649	-0-	-91	-0-	87 11	1 9	1551	2	Y	10 10 0	3
05	1922 N	1653	-0-	-269	-0-	81 12	1 9	1560	2	Y	11 10 0	4
06	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	81 12	1 9	1500	2	Y	11 11 0	4
07	1705 N	1656	-0-	-49	-0-	90 12	1 9	1554	2	Y	11 12 0	3
MCALLEN, A. A. WELL #: 143 RRCID -> 263254 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10770 - 11886												
02	4060 X	3480	-0-	-580	-0-	129 26	1 9	3325	2	Y	24 24 0	9
03	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	361 30	1 9	5668	2	Y	27 28 0	8
04	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	311 11	1 9	5575	2	Y	10 15 0	3
05	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	285 1	1 9	5506	2	Y	1 4 0	-0-
06	5850 X	5429	-0-	-421	-0-	279 2	1 9	5148	2	Y	2 2 0	-0-
07	6107 X	5915	-0-	-192	-0-	324 2	1 9	5589	2	Y	2 2 0	-0-
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 83 RRCID -> 264146 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11710 - 13890												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 149 RRCID -> 265947 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10015 - 10162												
02	868 N	830	-0-	-38	-0-	31	1	799	2	Y	-0-	-0-
03	930 N	866	-0-	-64	-0-	52	1	814	2	Y	-0-	-0-
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	43	1	778	2	Y	-0-	-0-
05	930 N	893	-0-	-37	-0-	44	1	849	2	Y	-0-	-0-
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	46	1	840	2	Y	-0-	-0-
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	51	1	888	2	Y	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 86 RRCID -> 266994 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12476 - 14862														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	812 N	633	-0-	-179	-0-	23 15	1 9	595	2	Y	14	14	0	5
03	806 N	662	-0-	-144	-0-	39 17	1 9	606	2	Y	15	16	0	4
04	750 N	625	-0-	-125	-0-	32 15	1 9	578	2	Y	14	14	0	4
05	713 N	651	-0-	-62	-0-	31 18	1 9	602	2	Y	16	15	0	5
06	630 N	607	-0-	-23	-0-	30 19	1 9	558	2	Y	17	17	0	5
07	651 N	601	-0-	-50	-0-	32 20	1 9	549	2	Y	18	18	0	5
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 87 RRCID -> 267664 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 14288 PERF.12846 - 13086														
02	3444 X	2594	-0-	-850	-0-	95 39	1 9	2460	2	Y	35	34	0	13
03	3751 X	3083	-0-	-668	-0-	182 41	1 9	2860	2	Y	37	39	0	11
04	3300 X	3266	-0-	-34	-0-	171 39	1 9	3056	2	Y	35	36	0	10
05	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	167 44	1 9	3214	2	Y	40	36	0	14
06	3240 X	3156	-0-	-84	-0-	160 45	1 9	2951	2	Y	41	42	0	13
07	3379 X	3217	-0-	-162	-0-	173 50	1 9	2994	2	Y	45	45	0	13
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 88 RRCID -> 267767 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14905 PERF.13670 - 14546														
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	30	1	772	2	Y	-0-			-0-
03	403 N	398	-0-	-5	-0-	24	1	374	2	Y	-0-			-0-
04	570 N	367	-0-	-203	-0-	19	1	348	2	Y	-0-			-0-
05	899 N	373	-0-	-526	-0-	18	1	355	2	Y	-0-			-0-
06	390 N	362	-0-	-28	-0-	19	1	343	2	Y	-0-			-0-
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	21	1	369	2	Y	-0-			-0-
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 89 RRCID -> 267772 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12560 - 13872														
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	27 6	1 9	707	2	Y	5	5	0	2
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	37 7	1 9	582	2	Y	6	6	0	2
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	213	2	Y	4	5	0	1
05	620 N	121	-0-	-499	-0-	6 7	1 9	108	2	Y	6	5	0	2
06	600 N	35	-0-	-565	-0-	1 7	1 9	27	2	Y	6	6	0	2
07	248 N	11	-0-	-237	-0-	3	2	8	9	Y	7	7	0	2
MCALLEN, A. A. WELL #: 151 RRCID -> 269351 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13447 PERF.10875 - 13160														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	67	-0-	67	67	3	1	64	2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	67					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	67					Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 91 RRCID -> 269598 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13300 - 14125												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	82	1	2123	2	Y	-0-	-0-
03	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	143	1	2246	2	Y	-0-	-0-
04	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	117	1	2100	2	Y	-0-	-0-
05	2449 X	2237	-0-	-212	-0-	110	1	2127	2	Y	-0-	-0-
06	2370 X	2164	-0-	-206	-0-	111	1	2053	2	Y	-0-	-0-
07	2449 X	2293	-0-	-156	-0-	125	1	2168	2	Y	-0-	-0-
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 92 RRCID -> 270124 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 15270 PERF.11753 - 14732												
02	2156 N	1995	-0-	-161	-0-	74	1	1921	2	Y	-0-	-0-
03	2356 N	2011	-0-	-345	-0-	120	1	1891	2	Y	-0-	-0-
04	2100 N	1875	-0-	-225	-0-	99	1	1776	2	Y	-0-	-0-
05	2201 N	1854	-0-	-347	-0-	91	1	1763	2	Y	-0-	-0-
06	1950 N	1907	-0-	-43	-0-	98	1	1809	2	Y	-0-	-0-
07	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	115	1	1981	2	Y	-0-	-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 153 RRCID -> 270166 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9730 - 9826												
02	1876 N	1650	-0-	-226	-0-	61	1	1563	2	Y	24	23 0
						26	9					9
03	2015 N	1705	-0-	-310	-0-	100	1	1576	2	Y	26	27 0
						29	9					8
04	1800 N	1704	-0-	-96	-0-	89	1	1589	2	Y	24	25 0
						26	9					7
05	1829 N	1767	-0-	-62	-0-	86	1	1651	2	Y	27	25 0
						30	9					9
06	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	86	1	1586	2	Y	29	29 0
						32	9					9
07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	95	1	1639	2	Y	31	31 0
						34	9					9
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 90 RRCID -> 270343 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 14588 PERF.11792 - 14416												
02	5544 X	4073	-0-	-1471	-0-	150	1	3865	2	Y	53	52 0
						58	9					20
03	6138 X	3260	-0-	-2878	-0-	191	1	3005	2	Y	58	61 0
						64	9					17
04	5850 X	4199	-0-	-1651	-0-	219	1	3921	2	Y	54	55 0
						59	9					16
05	5363 X	4048	-0-	-1315	-0-	196	1	3785	2	Y	61	56 0
						67	9					21
06	4740 X	3789	-0-	-951	-0-	191	1	3529	2	Y	63	64 0
						69	9					20
07	4495 X	3932	-0-	-563	-0-	211	1	3646	2	Y	68	69 0
						75	9					19
MCALLEN, A. A. WELL #: 154 RRCID -> 270461 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10275 - 11956												
02	2296 X	1976	-0-	-320	-0-	73	1	1886	2	Y	15	15 0
						17	9					6
03	2387 X	2018	-0-	-369	-0-	120	1	1879	2	Y	17	18 0
						19	9					5
04	2310 X	1536	-0-	-774	-0-	80	1	1438	2	Y	16	16 0
						18	9					5
05	2387 X	1904	-0-	-483	-0-	93	1	1791	2	Y	18	17 0
						20	9					6
06	2310 X	1634	-0-	-676	-0-	83	1	1530	2	Y	19	19 0
						21	9					6
07	2201 X	1850	-0-	-351	-0-	100	1	1727	2	Y	21	21 0
						23	9					6

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1949

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: HIDALGO											
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																									
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 93										RRCID -> 270808				COMPL. DATE 10/07/2013				TOTAL DEPTH 14135 PERF.13070 - 13880							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
02	2436	X	2244	-0-	-192	-0-	83 23	1 9	2138	2	Y	21	21	0	8										
03	2697	X	1799	-0-	-898	-0-	106 26	1 9	1667	2	Y	24	25	0	7										
04	2610	X	1409	-0-	-1201	-0-	73 23	1 9	1313	2	Y	21	22	0	6										
05	2604	X	510	-0-	-2094	-0-	24 28	1 9	458	2	Y	25	23	0	8										
06	2490	X	906	-0-	-1584	-0-	45 29	1 9	832	2	Y	26	26	0	8										
07	2480	X	1013	-0-	-1467	-0-	54 31	1 9	928	2	Y	28	28	0	8										
MCALLEN, A. A.										WELL #: 155				RRCID -> 270830				COMPL. DATE 02/09/2022				TOTAL DEPTH 13220 PERF.10620 - 10645			
02	1484	N	1430	-0-	-54	-0-	53	1	1377	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-										
03	1674	N	1310	-0-	-364	-0-	78	1	1232	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-										
04	1890	X	891	-0-	-999	-0-	47	1	844	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-										
05	1953	X	954	-0-	-999	-0-	47	1	907	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-										
06	1890	X	902	-0-	-988	-0-	46	1	856	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-										
07	1581	X	970	-0-	-611	-0-	53	1	917	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-										
MCALLEN, A. A. 'B'										WELL #: 94				RRCID -> 272599				COMPL. DATE 02/19/2014				TOTAL DEPTH 14633 PERF.12800 - 14410			
02	6216	X	4960	-0-	-1256	-0-	185	1	4775	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-										
03	6696	X	4626	-0-	-2070	-0-	277	1	4349	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-										
04	5880	X	4089	-0-	-1791	-0-	216	1	3873	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-										
05	5921	X	5039	-0-	-882	-0-	248	1	4791	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-										
06	5460	X	4405	-0-	-1055	-0-	227	1	4178	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-										
07	5487	X	4888	-0-	-599	-0-	267	1	4621	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-										
MCALLEN, A. A.										WELL #: 157				RRCID -> 272600				COMPL. DATE 01/08/2020				TOTAL DEPTH 13070 PERF.10688 - 10724			
02	1120	N	1035	-0-	-85	-0-	39	1	996	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-										
03	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	64	1	1002	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-										
04	1110	N	1052	-0-	-58	-0-	55	1	994	2	Y	3	2	0	1										
05	1147	N	1025	-0-	-122	-0-	50	1	972	2	Y	3	3	0	1										
06	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	52	1	959	2	Y	3	3	0	1										
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	59	1	1024	2	Y	3	3	0	1										
MCALLEN, A. A.										WELL #: 156				RRCID -> 272602				COMPL. DATE 01/29/2014				TOTAL DEPTH 12480 PERF.10930 - 12230			
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	9	1	224	2	Y	6	6	0	2										
03	341	N	111	-0-	-230	-0-	7	1	97	2	Y	7	7	0	2										
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	6	1	158	2	Y	6	6	0	2										
05	279	N	225	-0-	-54	-0-	9	1	207	2	Y	6	6	0	2										
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	Y	7	7	0	2										
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	196	2	Y	8	8	0	2										

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCCALLEN, A. A. WELL #: 158 RRCID -> 275522 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10990 - 13696														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3332 X	3053	-0-	-279	-0-	114	1	2939	2	Y	-0-			-0-
03	3689 X	3157	-0-	-532	-0-	189	1	2968	2	Y	-0-			-0-
04	3570 X	247	-0-	-3323	-0-	13	1	234	2	Y	-0-			-0-
05	3565 X	244	-0-	-3321	-0-	12	1	232	2	Y	-0-			-0-
06	3270 X	1381	-0-	-1889	-0-	71	1	1310	2	Y	-0-			-0-
07	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-			-0-
MCCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 95 RRCID -> 275523 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 14645 PERF.13320 - 14132														
02	2100 X	122	-0-	-1978	-0-	3	1	72	2	Y	43	42	0	16
						47	9							
03	2325 X	76	-0-	-2249	-0-	1	1	23	2	Y	47	49	0	14
						52	9							
04	2010 X	804	-0-	-1206	-0-	40	1	717	2	Y	43	44	0	13
						47	9							
05	2015 X	1639	-0-	-376	-0-	78	1	1507	2	Y	49	45	0	17
						54	9							
06	1770 X	1438	-0-	-332	-0-	71	1	1312	2	Y	50	51	0	16
						55	9							
07	837 X	483	-0-	-354	-0-	23	1	398	2	Y	56	56	0	16
						62	9							
MCCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 96 RRCID -> 275524 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12278 - 13833														
02	4704 X	1699	-0-	-3005	-0-	63	1	1617	2	Y	17	17	0	6
						19	9							
03	5208 X	66	-0-	-5142	-0-	3	1	43	2	Y	18	19	0	5
						20	9							
04	5040 X	27	-0-	-5013	-0-	7	2	20	9	Y	18	18	0	5
05	5146 X	45	-0-	-5101	-0-	1	1	22	2	Y	20	18	0	7
						22	9							
06	4500 X	56	-0-	-4444	-0-	2	1	32	2	Y	20	20	0	7
						22	9							
07	1891 X	35	-0-	-1856	-0-	1	1	11	2	Y	21	22	0	6
						23	9							
MCCALLEN, A. A. WELL #: 159 RRCID -> 275942 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12369 PERF.10803 - 12100														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 97 RRCID -> 275976 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12431 - 13869														
02	5880 X	4768	-0-	-1112	-0-	176	1	4553	2	Y	35	34	0	13
						39	9							
03	6293 X	5330	-0-	-963	-0-	316	1	4972	2	Y	38	40	0	11
						42	9							
04	6090 X	4881	-0-	-1209	-0-	256	1	4586	2	Y	35	36	0	10
						39	9							
05	6169 X	4851	-0-	-1318	-0-	237	1	4569	2	Y	41	37	0	14
						45	9							
06	5160 X	4671	-0-	-489	-0-	238	1	4388	2	Y	41	42	0	13
						45	9							
07	5332 X	4718	-0-	-614	-0-	255	1	4413	2	Y	45	45	0	13
						50	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																		
MCALLEN, A.A. 'B' WELL #: 98 RRCID -> 285986 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 14044 PERF. N/A																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
MCALLEN, A.A. 'B' WELL #: 99 RRCID -> 287195 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12456 - 14182																		
02	4788 X	3781		-0-	-1007		-0-	141	1	3631	2	Y	8	8	0			3
								9	9									
03	4991 X	3938		-0-	-1053		-0-	235	1	3693	2	Y	9	9	0			3
								10	9									
04	4800 X	3789		-0-	-1011		-0-	200	1	3580	2	Y	8	9	0			2
								9	9									
05	4960 X	4011		-0-	-949		-0-	197	1	3803	2	Y	10	9	0			3
								11	9									
06	4530 X	3404		-0-	-1126		-0-	175	1	3218	2	Y	10	10	0			3
								11	9									
07	4185 X	3784		-0-	-401		-0-	206	1	3566	2	Y	11	11	0			3
								12	9									
MCALLEN, A.A. 'B' WELL #: 100 RRCID -> 287196 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 14951 PERF.12884 - 13743																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	41	29	0			12
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650																		
BEAURLINE, A. W. WELL #: 10 RRCID -> 148695 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12692 - 12829																		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					43
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					43
BEAURLINE, A. W. WELL #: 8 RRCID -> 157387 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 13195 PERF.11811 - 11860																		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					16
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					16
BEAURLINE, A. W. WELL #: 19 RRCID -> 196242 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12176 PERF.11814 - 11878																		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					13
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					13

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//										58742 158	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD										614521								
BEAURLINE										WELL #:	1	RRCID ->	173667	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	14507	PERF.13592 - 13788
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104	
MCALLEN RANCH (VICKSBURG N)										58742 188	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310								
MARTINEZ, E.L. G.U. NO. 1										WELL #:	4ST	RRCID ->	139488	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	11604	PERF.10381 - 10622
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46	
E. L. MARTINEZ G.U. 1										WELL #:	3ST	RRCID ->	140524	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10029 - 10088
02	134	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					50	
03	134	-0-	-0-	-134	-0-	-0-					N	-0-					50	
04	134	-0-	-0-	-134	-0-	-0-					N	-0-					50	
05	134	-0-	-0-	-134	-0-	-0-					N	-0-					50	
*06	134	-0-	-0-	-134	-0-	-0-					N	-0-					50	
07	134	-0-	-0-	-134	-0-	-0-					N	-0-					50	
E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1										WELL #:	2ST	RRCID ->	154530	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9826 - 10692
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-	
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			Y	-0-					-0-	
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-	
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-	
*06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-	
07	620	N	93	-0-	-527	-0-	93	2			Y	-0-					-0-	
MERIT ENERGY COMPANY										561136								
HOLLAND, W.H. ET AL										WELL #:	1 R	RRCID ->	132642	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9848 - 9869
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
WOODS CHRISTIAN										WELL #:	2	RRCID ->	165593	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9974 - 10032
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	659	-0-	659	659	40	1	616	2	Y	3	2	0			1	
04	14B	DENY	541	-0-	541	1200	28	1	510	2	Y	3	3	0			1	
05	14B2	EXT	616	-0-	616	1816	30	1	583	2	Y	3	3	0			1	
06	14B2	EXT	594	-0-	594	2410	30	1	561	2	Y	3	3	0			1	
07	2956	X	546	-0-	-2410	-0-	30	1	513	2	Y	3	3	0			1	

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N)				//CONT.// 58742 188		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136											
WOODS CHRISTIAN				WELL #: 1		RRCID -> 176835		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 13322		PERF. 10176 - 10194			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
WOODS CHRISTIAN				WELL #: 42		RRCID -> 188003		COMPL. DATE 02/25/2021		TOTAL DEPTH 10511		PERF. 9323 - 9330			
02	252 N	241	-0-	-11	-0-	-0-	19	1	222 2	Y	-0-				-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	353 2	Y	-0-				-0-
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	656 2	Y	-0-				-0-
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	549 2	Y	-0-				-0-
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	838 2	Y	-0-				-0-
07	713 N	576	-0-	-137	-0-	-0-	32	1	544 2	Y	-0-				-0-
HOLLAND, W. H. GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 222198		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 9438		PERF. 9153 - 9163			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702				Y	-0-				-0-
HOLLAND, W. H. GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 238091		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 10705		PERF. 9828 - 9878			
02	15897 X	15897	-0-	-0-	-0-	-0-	1240	1	14657 2	Y	-0-				-0-
03	18875 X	18875	-0-	-0-	-0-	-0-	1164	1	17711 2	Y	-0-				-0-
04	18385 X	18385	-0-	-0-	-0-	-0-	972	1	17413 2	Y	-0-				-0-
05	19181 X	19181	-0-	-0-	-0-	-0-	945	1	18236 2	Y	-0-				-0-
06	19166 X	19166	-0-	-0-	-0-	-0-	987	1	18179 2	Y	-0-				-0-
07	19373 X	19373	-0-	-0-	-0-	-0-	1060	1	18313 2	Y	-0-				-0-
HOLLAND, W. H. GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 249588		COMPL. DATE 03/07/2020		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9560 - 10468			
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	56 2	Y	-0-				-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	60 2	Y	-0-				-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	-0-	2	1	44 2	Y	-0-				-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	3	1	52 2	Y	-0-				-0-
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	-0-	2	1	36 2	Y	-0-				-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-	3	1	54 2	Y	-0-				-0-
WOODS CHRISTIAN				WELL #: 30		RRCID -> 281121		COMPL. DATE 05/21/2021		TOTAL DEPTH 11130		PERF. 9557 - 9720			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
WOODS CHRISTIAN				WELL #: 46		RRCID -> 290638		COMPL. DATE 03/10/2021		TOTAL DEPTH 11042		PERF. 9492 - 9978			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N)				//CONT.//	58742 188	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136															
WOODS CHRISTIAN				WELL #:	40	RRCID -> 290741		COMPL. DATE 04/15/2021		TOTAL DEPTH 10726		PERF. 8363 - 9770								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)					58742 342	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY					386310															
MCALLEN, A. A. SWD.				WELL #:	1	RRCID -> 064033		COMPL. DATE 04/19/2022		TOTAL DEPTH 4594		PERF. 3560 - 4470								
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MCALLEN, A. A.				WELL #:	7	RRCID -> 065725		COMPL. DATE 03/15/1976		TOTAL DEPTH 13123		PERF. N/A								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MCALLEN, A. A.				WELL #:	6	RRCID -> 066849		COMPL. DATE 06/07/1976		TOTAL DEPTH 13004		PERF. N/A								
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MCALLEN, A. A.				WELL #:	17	RRCID -> 075023		COMPL. DATE 01/24/1978		TOTAL DEPTH 14576		PERF. N/A								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MCALLEN, A. A.				WELL #:	15	RRCID -> 093760		COMPL. DATE 04/14/1981		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 12271 - 12430								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1955

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//										58742 342		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.//		386310															
MCALLEN, A. A.										WELL #:		4		RRCID -> 096192		COMPL. DATE 11/16/1981		TOTAL DEPTH 13693		PERF.11803		- 11948					
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							

MCALLEN, A. A.										WELL #:		13		RRCID -> 097096		COMPL. DATE 01/07/1982		TOTAL DEPTH 14810		PERF.12553		- 12673					
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	237	2	Y	-0-						-0-							
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	-0-		17	1	146	2	Y	-0-						-0-							
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	65	2	Y	-0-						-0-							
05	186	N	108	-0-	-78	-0-	-0-		13	1	95	2	Y	-0-						-0-							
*06	150	N	106	-0-	-44	-0-	-0-		12	1	94	2	Y	-0-						-0-							
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	198	2	Y	-0-						-0-							

MCALLEN, A. A.										WELL #:		25		RRCID -> 107997		COMPL. DATE 07/26/1984		TOTAL DEPTH 15300		PERF.12090		- 12426					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							

MCALLEN, A. A.										WELL #:		28		RRCID -> 116169		COMPL. DATE 04/23/1985		TOTAL DEPTH 12002		PERF.11714		- 11803					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							

MCALLEN, A. A.										WELL #:		9		RRCID -> 117219		COMPL. DATE 06/14/1985		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12374		- 12631					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							

MCALLEN, A. A.										WELL #:		26		RRCID -> 121628		COMPL. DATE 06/23/1986		TOTAL DEPTH 13860		PERF.12182		- 12382					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							

MCALLEN RANCH (VKSBB P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																			
MCALLEN, A. A. WELL #: 14										RRCID ->	124363	COMPL. DATE	12/12/1992	TOTAL DEPTH	15750	PERF.	12526 - 12602		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MCALLEN, A. A.										WELL #:	12	RRCID ->	124842	COMPL. DATE	08/05/1987	TOTAL DEPTH	14032	PERF.	12434 - 12758
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	56	1	506	2	Y	-0-						-0-	
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	62	1	545	2	Y	-0-						-0-	
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	66	1	510	2	Y	-0-						-0-	
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	63	1	472	2	Y	-0-						-0-	
*06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	58	1	469	2	Y	-0-						-0-	
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	53	1	507	2	Y	-0-						-0-	
MCALLEN, A. A.										WELL #:	23	RRCID ->	126545	COMPL. DATE	02/19/1988	TOTAL DEPTH	14810	PERF.	12312 - 12404
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MCALLEN, A. A.										WELL #:	3	RRCID ->	139496	COMPL. DATE	09/24/1991	TOTAL DEPTH	13261	PERF.	11724 - 11815
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MCALLEN, A. A.										WELL #:	8	RRCID ->	143538	COMPL. DATE	12/07/1992	TOTAL DEPTH	13999	PERF.	13626 - 13843
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MCALLEN, A. A.										WELL #:	22	RRCID ->	143655	COMPL. DATE	12/31/1992	TOTAL DEPTH	14025	PERF.	12118 - 12342
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MCALLEN, A. A.										WELL #:	11	RRCID ->	148776	COMPL. DATE	03/02/1994	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	11942 - 11960
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	184						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	184						Y	-0-					-0-	
04	185		-0-	-0-	-185	-0-						Y	-0-					-0-	
05	185		-0-	-0-	-185	-0-						Y	-0-					-0-	
*06	185		-0-	-0-	-185	-0-						Y	-0-					-0-	
07	185		-0-	-0-	-185	-0-						Y	-0-					-0-	

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
GUERRA, A. E. WELL #: 44 RRCID -> 156803 COMPL. DATE 12/24/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12146 - 12992																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	16	1			38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	21	1			36
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	32	1	663	2	Y	19	5	0	21	1	29
						21	9									
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	Y	18	16	1			31
						20	9									
*06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	18	16	1			33
						20	9									
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	16	5	0	10	1	34
MCALLEN, A. A. WELL #: 31 RRCID -> 174053 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11622 - 11734																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 32 RRCID -> 174417 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12420 - 12683																
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	90	1	816	2	Y	148	168	1			169
						163	9									
03	961 N	895	-0-	-66	-0-	74	1	647	2	Y	158	84	1			243
						174	9									
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	83	1	638	2	Y	130	168	1			205
						143	9									
05	1178 N	856	-0-	-322	-0-	80	1	601	2	Y	159	167	1			197
						175	9									
*06	870 N	776	-0-	-94	-0-	69	1	562	2	Y	132	163	1			166
						145	9									
07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	87	1	834	2	Y	143	82	1			227
						157	9									
MCALLEN, A. A. WELL #: 34 RRCID -> 174676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 4291 - 5220																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 33 RRCID -> 176392 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11660 - 11947																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 176395 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12192 - 12972																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
GUERRA, A. E. WELL #: 92 RRCID -> 183466 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12118 - 12246															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	167 39 9	1	3500	2	Y	35	33	1		77
03	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	204 42 9	1	3924	2	Y	38	43	1		72
04	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	176 44 9	1	3641	2	Y	40	11	0	43 1	58
05	3999 X	3884	-0-	-115	-0-	182 40 9	1	3662	2	Y	36	32	1		62
*06	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	192 37 9	1	3652	2	Y	34	31	1		65
07	3999 X	3820	-0-	-179	-0-	202 35 9	1	3583	2	Y	32	10	0	20 1	67
MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 184913 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12472 - 13360															
02	3220 X	2631	-0-	-589	-0-	256 61 9	1	2314	2	Y	55	62	1		63
03	3534 X	3024	-0-	-510	-0-	302 64 9	1	2658	2	Y	58	31	1		90
04	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	278 53 9	1	2142	2	Y	48	62	1		76
05	3069 X	2478	-0-	-591	-0-	283 65 9	1	2130	2	Y	59	62	1		73
*06	2970 X	2551	-0-	-419	-0-	274 54 9	1	2223	2	Y	49	60	1		62
07	3038 X	2449	-0-	-589	-0-	226 58 9	1	2165	2	Y	53	31	1		84
MCALLEN, A. A. WELL #: 16ST RRCID -> 185385 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10730 - 10742															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 187559 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT				-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 39 RRCID -> 195161 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11768 - 13103															
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	55	1	500	2	Y	-0-				-0-
03	713 N	577	-0-	-136	-0-	59	1	518	2	Y	-0-				-0-
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	71	1	546	2	Y	-0-				-0-
05	620 N	557	-0-	-63	-0-	65	1	492	2	Y	-0-				-0-
*06	570 N	341	-0-	-229	-0-	37	1	304	2	Y	-0-				-0-
07	651 N	634	-0-	-17	-0-	60	1	574	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (VKSBB P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MCALLEN, A. A. WELL #: 41 RRCID -> 201026 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11750 - 12947														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	756 N	521	-0-	-235	-0-	52	1	469	2	Y	-0-			-0-
03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	118	1	1038	2	Y	-0-			-0-
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	84	1	647	2	Y	-0-			-0-
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	83	1	625	2	Y	-0-			-0-
*06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	109	1	886	2	Y	-0-			-0-
07	744 N	484	-0-	-260	-0-	46	1	438	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 242233 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12447 - 12666														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 45 RRCID -> 244987 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12542 - 12863														
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
*06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 246982 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12399 PERF.12275 - 12350														
02	4032 X	3458	-0-	-574	-0-	341	1	3081	2	Y	33	38	1	38
						36	9							
03	4309 X	3955	-0-	-354	-0-	400	1	3515	2	Y	36	19	1	55
						40	9							
04	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	421	1	3246	2	Y	29	38	1	46
						32	9							
05	3999 X	3420	-0-	-579	-0-	396	1	2984	2	Y	36	38	1	44
						40	9							
*06	3840 X	3583	-0-	-257	-0-	389	1	3161	2	Y	30	37	1	37
						33	9							
07	3968 X	3901	-0-	-67	-0-	365	1	3500	2	Y	33	19	1	51
						36	9							

MCALLEN, A.A. WELL #: 43 RRCID -> 249783 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12134 - 13406														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSGB P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																		
MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 257572 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12671 - 12958																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	-0-		201 36 9	1 1817	2	Y		33	38	1			38
03	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	-0-		242 40 9	1 2123	2	Y		36	19	1			55
04	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	-0-		257 32 9	1 1980	2	Y		29	38	1			46
05	2170 N	2159	-0-	-11	-0-	-0-		248 40 9	1 1871	2	Y		36	38	1			44
*06	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	-0-		233 33 9	1 1897	2	Y		30	37	1			37
07	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	-0-		223 36 9	1 2138	2	Y		33	19	1			51

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 258179 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11661 - 11708																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 258792 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12474 - 12819																		
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-		53 54 9	1 484	2	Y		49	56	1			57
03	589 N	537	-0-	-52	-0-	-0-		49 58 9	1 430	2	Y		53	28	1			82
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-		71 48 9	1 544	2	Y		44	57	1			69
05	651 N	601	-0-	-50	-0-	-0-		64 58 9	1 479	2	Y		53	56	1			66
*06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-		65 50 9	1 528	2	Y		45	55	1			56
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-		70 53 9	1 667	2	Y		48	28	1			76

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 259169 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12366 - 12574																		
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
*06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	124	2	Y	-0-					-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	144	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 262391 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12460 - 12548																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1961

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V, S CONS) // CONT. // 58742 342										NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO											
HILCORP ENERGY COMPANY										// CONT. // 386310																			
MCALLEN, A. A.										WELL #: 54				RRCID -> 262612				COMPL. DATE 04/18/2011				TOTAL DEPTH 13327				PERF.11716 - 12010			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	(L)	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
0								STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE					
02	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-			-0-						Y	-0-						-0-					
03	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-			-0-						Y	-0-						-0-					
04	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-			-0-						Y	-0-						-0-					
05	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-			-0-						Y	-0-						-0-					
*06	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-			-0-						Y	-0-						-0-					
07	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-			-0-						Y	-0-						-0-					
GUERRA, A. E.										WELL #: 97				RRCID -> 289899				COMPL. DATE 12/15/2016				TOTAL DEPTH 13924				PERF.12190 - 12458			
02		728	N	713		-0-		-15			-0-		21	1	430	2	N	238		221	1				524				
													262	9															
03		774	N	774		-0-		-0-			-0-		24	1	458	2	N	265		294	1				495				
													292	9															
04		767	N	767		-0-		-0-			-0-		21	1	443	2	N	275		74	0	296	1		400				
													303	9															
05		775	N	748		-0-		-27			-0-		22	1	450	2	N	251		219	1				432				
													276	9															
*06		750	N	749		-0-		-1			-0-		24	1	460	2	N	241		216	1				457				
													265	9															
07		806	N	692		-0-		-114			-0-		24	1	419	2	N	226		71	0	141	1		471				
													249	9															
GUERRA, A. E.										WELL #: 118				RRCID -> 289944				COMPL. DATE 07/05/2016				TOTAL DEPTH 14560				PERF.12736 - 13210			
02		6	N	-0-		-0-		-6			-0-						Y	-0-							-0-				
03		62	N	-0-		-0-		-62			-0-						Y	-0-							-0-				
04		0	N	-0-		-0-		-0-			-0-						Y	-0-							-0-				
05		4	N	-0-	4	-0-		-0-			-0-		4	2			Y	-0-							-0-				
*06		0	N	-0-		-0-		-0-			-0-						Y	-0-							-0-				
07		1	N	-0-	1	-0-		-0-			-0-		1	2			Y	-0-							-0-				
MERIT ENERGY COMPANY										561136																			
WOODS CHRISTIAN										WELL #: 4				RRCID -> 033487				COMPL. DATE 09/25/1996				TOTAL DEPTH 11500				PERF.10782 - 10994			
02		28	N	27		-0-		-1			-0-		2	1	25	2	Y	-0-							-0-				
03		48	N	48		-0-		-0-			-0-		3	1	45	2	Y	-0-							-0-				
04		54	N	54		-0-		-0-			-0-		3	1	51	2	Y	-0-							-0-				
05		32	N	32		-0-		-0-			-0-		2	1	30	2	Y	-0-							-0-				
06		60	N	25		-0-		-35			-0-		1	1	24	2	Y	-0-							-0-				
07		62	N	35		-0-		-27			-0-		2	1	33	2	Y	-0-							-0-				
WOODS CHRISTIAN										WELL #: 9				RRCID -> 034873				COMPL. DATE 06/24/1994				TOTAL DEPTH 11604				PERF.10801 - 11048			
02	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-			-0-						Y	-0-							-0-				
03	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-			-0-						Y	-0-							-0-				
04	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-			-0-						Y	-0-							-0-				
05	14B	DENY		-0-		-0-		-0-			-0-						Y	-0-							-0-				
06	14B	DENY		-0-		-0-		-0-			-0-						Y	-0-							-0-				
07	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-			-0-						Y	-0-							-0-				
WOODS CHRISTIAN										WELL #: 13				RRCID -> 037979				COMPL. DATE 11/30/2006				TOTAL DEPTH 11297				PERF.10713 - 0			
02	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-			-0-						Y	-0-							-0-				
03	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-			-0-						Y	-0-							-0-				
04	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-			-0-						Y	-0-							-0-				
05	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-			-0-						Y	-0-							-0-				
06	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-			-0-						Y	-0-							-0-				
07	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-			-0-						Y	-0-							-0-				

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	952 N	949	-0-	-3	-0-	73 1	865 2	Y			10	9 0		4
03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	11 9	1116 2	Y			10	11 0		3
04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	73 1	1110 2	Y			10	10 0		3
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	11 9	1166 2	Y			11	10 0		4
06	1170 N	878	-0-	-292	-0-	60 1	821 2	Y			11	11 0		4
07	1209 N	897	-0-	-312	-0-	12 9	837 2	Y			11	12 0		3
						48 1								
						12 9								
MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 067647 COMPL. DATE 07/23/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WOODS CHRISTIAN WELL #: 19 RRCID -> 084867 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 12564 PERF.11064 - 11100														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCALLEN, A.A. WELL #: 66 RRCID -> 088271 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12122														
02	1764 N	1323	-0-	-441	-0-	90 1	1059 2	Y			158	155 0		59
03	1829 N	1541	-0-	-288	-0-	174 9	1267 2	Y			174	182 0		51
04	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	83 1	1723 2	Y			160	164 0		47
05	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	191 9	1683 2	Y			183	168 0		62
06	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	96 1	1639 2	Y			190	191 0		61
07	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	176 9	1767 2	Y			205	208 0		58
						87 1								
						201 9								
						89 1								
						209 9								
						102 1								
						226 9								
WOODS CHRISTIAN WELL #: 24 RRCID -> 089860 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10655 - 10705														
02	364 N	361	-0-	-3	-0-	28 1	333 2	Y			-0-			-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	23 1	354 2	Y			-0-			-0-
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	17 1	312 2	Y			-0-			-0-
05	403 N	379	-0-	-24	-0-	19 1	360 2	Y			-0-			-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	20 1	361 2	Y			-0-			-0-
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	26 1	449 2	Y			-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBB P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																							
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																							
MCALLEN, A. A. WELL #: 77 RRCID -> 101498 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471																							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					

MCALLEN, A. A. "SLOT"														WELL #:	14	RRCID ->	114056	COMPL. DATE	11/05/1984	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11806 -	11998

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					

WOODS CHRISTIAN														WELL #:	2D	RRCID ->	116294	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2845	PERF. 1994 -	2148

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

MCALLEN, A.A.														WELL #:	78	RRCID ->	122546	COMPL. DATE	08/07/1991	TOTAL DEPTH	12660	PERF.11660 -	11840

02	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	-0-		126	1	1485	2	Y	65	64	0			24					
								72	9														
03	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	-0-		133	1	2029	2	Y	72	75	0			21					
								79	9														
04	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	-0-		115	1	2054	2	Y	67	68	0			20					
								74	9														
05	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	-0-		118	1	2283	2	Y	75	69	0			26					
								83	9														
06	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	-0-		118	1	2181	2	Y	78	79	0			25					
								86	9														
07	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	-0-		133	1	2306	2	Y	85	86	0			24					
								94	9														

MCALLEN, A.A.														WELL #:	58	RRCID ->	123724	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11752 -	12186

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					

WOODS CHRISTIAN														WELL #:	34	RRCID ->	129122	COMPL. DATE	06/06/1994	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10534 -	10967

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
MCALLEN, A.A. WELL #: 72 RRCID -> 130399 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11282 - 11398																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2716 X	2476	-0-	-240	-0-	193	1	2283	2	Y	-0-					-0-
03	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	192	1	2928	2	Y	-0-					-0-
04	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	166	1	2975	2	Y	-0-					-0-
05	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	167	1	3223	2	Y	-0-					-0-
06	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	173	1	3190	2	Y	-0-					-0-
07	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	181	1	3131	2	Y	-0-					-0-
WOODS CHRISTIAN WELL #: 33 RRCID -> 143544 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8447 - 8467																
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	82	1	967	2	Y	-0-					-0-
03	651 N	363	-0-	-288	-0-	22	1	341	2	Y	-0-					-0-
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	22	1	393	2	Y	-0-					-0-
05	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	70	1	1352	2	Y	-0-					-0-
06	360 N	181	-0-	-179	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					-0-
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	27	1	467	2	Y	-0-					-0-
WOODS CHRISTIAN WELL #: 31 RRCID -> 143961 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10807 - 11184																
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	26	1	302	2	Y	19	19	0			7
						21	9									
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	29	1	436	2	Y	21	22	0			6
						23	9									
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	36	1	650	2	Y	20	20	0			6
						22	9									
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	66	1	1276	2	Y	21	20	0			7
						23	9									
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	29	1	531	2	Y	23	23	0			7
						25	9									
07	744 N	438	-0-	-306	-0-	22	1	388	2	Y	25	25	0			7
						28	9									
MCALLEN, A. A. WELL #: 80 RRCID -> 147370 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11632 - 13178																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCALLEN, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148852 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11426 - 11903																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 152886 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11615 - 12104																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
MCALLEN, A. A. WELL #: 89 RRCID -> 155032 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11664 - 12070																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 88 RRCID -> 155192 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10677 - 11293																
02	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCALLEN, A.A. WELL #: 92 RRCID -> 158903 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11734 - 12720																
02	3724	X	3387	-0-	-337	-0-	251 1	2964	2	Y	156	154	0			58
							172 9									
03	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	256 1	3897	2	Y	173	180	0			51
							190 9									
04	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	208 1	3726	2	Y	159	163	0			47
							175 9									
05	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	193 1	3733	2	Y	181	166	0			62
							199 9									
06	4200	X	3950	-0-	-250	-0-	193 1	3551	2	Y	187	189	0			60
							206 9									
07	4340	X	4301	-0-	-39	-0-	223 1	3855	2	Y	203	206	0			57
							223 9									
MCALLEN, A. A. WELL #: 93 RRCID -> 159917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12475 PERF.11734 - 12320																
02	2996	X	2732	-0-	-264	-0-	213 1	2519	2	Y	-0-					-0-
03	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	211 1	3210	2	Y	-0-					-0-
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	182 1	3255	2	Y	-0-					-0-
05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	176 1	3390	2	Y	-0-					-0-
06	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	185 1	3413	2	Y	-0-					-0-
07	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	211 1	3650	2	Y	-0-					-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 160521 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11110 - 11983																
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-						Y	-0-			-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	29 1	440	2	Y	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	35 1	632	2	Y	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	25 1	483	2	Y	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	22 1	410	2	Y	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	22 1	372	2	Y	-0-					-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																		
MCCALLEN, A. A. WELL #: 94 RRCID -> 163649 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11123 - 12197																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-			116 76	1 9	1376	2	Y	69	68	0			26
03	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-			110 84	1 9	1678	2	Y	76	80	0			22
04	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-			91 78	1 9	1633	2	Y	71	72	0			21
05	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-			90 87	1 9	1730	2	Y	79	73	0			27
06	1800 N	1474	-0-	-326	-0-			71 92	1 9	1311	2	Y	84	84	0			27
07	1860 N	1655	-0-	-205	-0-			85 98	1 9	1472	2	Y	89	91	0			25
BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 163926 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12152 - 12932																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
MCCALLEN, A. A. WELL #: 83 RRCID -> 165643 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11074 - 11168																		
02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-			93 22	1 9	1102	2	Y	20	20	0			7
03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-			89 24	1 9	1358	2	Y	22	23	0			6
04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-			80 23	1 9	1436	2	Y	21	21	0			6
05	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-			80 25	1 9	1540	2	Y	23	21	0			8
06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-			83 26	1 9	1526	2	Y	24	24	0			8
07	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-			90 28	1 9	1563	2	Y	25	26	0			7
BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168183 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 12276																		
02	T. A.	394	-0-	394	955			31	1	363	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	452	-0-	452	1407			28	1	424	2	Y	-0-					-0-
04	1832 N	425	-0-	-1407	-0-			22	1	403	2	Y	-0-					-0-
05	434 N	429	-0-	-5	-0-			21	1	408	2	Y	-0-					-0-
06	450 N	433	-0-	-17	-0-			22	1	411	2	Y	-0-					-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-			25	1	428	2	Y	-0-					-0-
MCCALLEN, A. A. WELL #: 97 RRCID -> 170905 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11672 - 11696																		
02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-			126	1	1487	2	Y	-0-					-0-
03	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-			123	1	1866	2	Y	-0-					-0-
04	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-			101	1	1815	2	Y	-0-					-0-
05	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-			98	1	1895	2	Y	-0-					-0-
06	1920 N	1908	-0-	-12	-0-			98	1	1810	2	Y	-0-					-0-
07	1984 N	1969	-0-	-15	-0-			108	1	1861	2	Y	-0-					-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCCALLEN, A. A. WELL #: 98 RRCID -> 171597 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11740														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
MCCALLEN, A. A. WELL #: 99 RRCID -> 171975 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11834 - 12412														
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	3	1	78	2	Y	16	15	0	6
						18	9							
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	5	1	82	2	Y	16	17	0	5
						18	9							
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	15	16	0	4
						17	9							
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	4	1	79	2	Y	18	16	0	6
						20	9							
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	3	1	55	2	Y	18	18	0	6
						20	9							
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	19	20	0	5
						21	9							
MCCALLEN, A. A. WELL #: 95 RRCID -> 173887 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11132 - 11810														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
MCCALLEN, A. A. WELL #: 102 RRCID -> 174033 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11958 - 11962														
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	11	1	296	2	Y	33	33	0	12
						36	9							
03	372 N	319	-0-	-53	-0-	17	1	261	2	Y	37	38	0	11
						41	9							
04	330 N	301	-0-	-29	-0-	14	1	250	2	Y	34	35	0	10
						37	9							
05	372 N	283	-0-	-89	-0-	12	1	229	2	Y	38	35	0	13
						42	9							
06	300 N	284	-0-	-16	-0-	12	1	228	2	Y	40	40	0	13
						44	9							
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	269	2	Y	43	44	0	12
						47	9							
MCCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 177389 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12396 - 12434														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
WOODS CHRISTIAN WELL #: 20 RRCID -> 178826 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10960 - 10988															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	260 X	260	-0-	-0-	-0-	20	1	240	2	Y	-0-				-0-
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	30	1	458	2	Y	-0-				-0-
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	50	1	891	2	Y	-0-				-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	Y	-0-				-0-
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	Y	-0-				-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 107 RRCID -> 179804 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12351 - 13064															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 106 RRCID -> 179940 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 12922 PERF.11554 - 12736															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 110 RRCID -> 183994 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11382 - 12142															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 41 RRCID -> 184010 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10650 - 10975															
02	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	178	1	2109	2	Y	-0-				-0-
03	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	166	1	2534	2	Y	-0-				-0-
04	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	128	1	2295	2	Y	-0-				-0-
05	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	130	1	2506	2	Y	-0-				-0-
06	2610 N	2548	-0-	-62	-0-	131	1	2417	2	Y	-0-				-0-
07	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	144	1	2491	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 184859 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 12459 PERF.10782 - 10796															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 111 RRCID -> 187547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12120 - 12844															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (VKSGB P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. WELL #: 112 RRCID -> 188054 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11312 - 12100														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
WOODS CHRISTIAN WELL #: 43 RRCID -> 188727 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10734 - 11150														
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	98	1	1161 2	Y	-0-			-0-	
03	1178 N	1107	-0-	-71	-0-	68	1	1039 2	Y	-0-			-0-	
04	1200 N	680	-0-	-520	-0-	36	1	644 2	Y	-0-			-0-	
05	1395 N	755	-0-	-640	-0-	37	1	718 2	Y	-0-			-0-	
06	1080 N	846	-0-	-234	-0-	44	1	802 2	Y	-0-			-0-	
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	45	1	770 2	Y	-0-			-0-	
MCALLEN, A. A. WELL #: 113 RRCID -> 189371 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11454 - 11970														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 190281 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12226 - 12273														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 11ST RRCID -> 191623 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12238 - 12304														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 20 RRCID -> 191630 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11746 - 12403														
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	83 2	Y	11	11 0		4	
						12	9							
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	53 2	Y	13	13 0		4	
						14	9							
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	48 2	Y	12	12 0		4	
						13	9							
05	124 N	52	-0-	-72	-0-	2	1	36 2	Y	13	12 0		5	
						14	9							
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	73 2	Y	14	14 0		5	
						15	9							
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	2	1	30 2	Y	14	15 0		4	
						15	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCALLEN, A. A. WELL #: 114 RRCID -> 192401 COMPL. DATE 04/25/2003										TOTAL	DEPTH	12431	PERF.11358 - 11847		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 118 RRCID -> 197015 COMPL. DATE 01/07/2004										TOTAL	DEPTH	13200	PERF.11555 - 12028		
02	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	55	54	0	20
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	63	0	18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	57	0	16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	58	0	21
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	0	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WOODS CHRISTIAN WELL #: 44 RRCID -> 199161 COMPL. DATE 12/20/2003										TOTAL	DEPTH	11415	PERF.11105 - 11188		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WOODS CHRISTIAN WELL #: 45 RRCID -> 203191 COMPL. DATE 06/18/2004										TOTAL	DEPTH	11330	PERF.10990 - 11075		
02	3808	X	2967	-0-	-841	-0-	231	1	2736	2	Y	-0-			-0-
03	4216	X	1574	-0-	-2642	-0-	97	1	1477	2	Y	-0-			-0-
04	3750	X	1821	-0-	-1929	-0-	96	1	1725	2	Y	-0-			-0-
05	3441	X	1752	-0-	-1689	-0-	86	1	1666	2	Y	-0-			-0-
06	3180	X	2273	-0-	-907	-0-	117	1	2156	2	Y	-0-			-0-
07	3286	X	2234	-0-	-1052	-0-	122	1	2112	2	Y	-0-			-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 123 RRCID -> 205443 COMPL. DATE 01/17/2004										TOTAL	DEPTH	12511	PERF.11424 - 11806		
02	75	X	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	Y	-0-			-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	Y	-0-			-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-			-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	Y	-0-			-0-
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	4	1	77	2	Y	-0-			-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-			-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 124 RRCID -> 208263 COMPL. DATE 08/06/2017										TOTAL	DEPTH	12607	PERF.11096 - 11978		
02	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	197	1	2329	2	Y	-0-			-0-
03	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	193	1	2934	2	Y	-0-			-0-
04	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	149	1	2669	2	Y	-0-			-0-
05	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	150	1	2891	2	Y	-0-			-0-
06	3030	X	2545	-0-	-485	-0-	131	1	2414	2	Y	-0-			-0-
07	3131	X	2621	-0-	-510	-0-	143	1	2478	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBB P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. WELL #: 125 RRCID -> 209710 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10670 - 11450														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	414 1	4898 2	Y	41	40	0			15
03	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	447 1	6799 2	Y	44	46	0			13
04	DLQ G-10	6910	-0-	6910	6910	363 1	6502 2	Y	41	42	0			12
05	DLQ G-10	7367	-0-	7367	14277	360 1	6955 2	Y	47	43	0			16
06	21410 X	7133	-0-	-14277	-0-	364 1	6715 2	Y	49	49	0			16
07	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	398 1	6883 2	Y	52	53	0			15
						57 9								
MCALLEN, A. A. WELL #: 127 RRCID -> 210940 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11906 - 11938														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 126 RRCID -> 213502 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11404 - 12228														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 128 RRCID -> 213675 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11698 - 12282														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 129 RRCID -> 218440 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12292 PERF.11909 - 11919														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
WOODS CHRISTIAN WELL #: 47 RRCID -> 220436 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10596 - 10661														
02	2128 X	2077	-0-	-51	-0-	162 1	1915 2	Y	-0-					-0-
03	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	186 1	2827 2	Y	-0-					-0-
04	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	144 1	2582 2	Y	-0-					-0-
05	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	136 1	2633 2	Y	-0-					-0-
06	2910 X	2340	-0-	-570	-0-	120 1	2220 2	Y	-0-					-0-
07	3007 X	2560	-0-	-447	-0-	140 1	2420 2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBB P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. WELL #: 137 RRCID -> 251761 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11043 - 12156														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
02	4900 X	4536	-0-	-364	-0-	346	1	4087	2	Y	94	93	0	35
03	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	103	9	5205	2	Y	105	109	0	31
04	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	342	1	4687	2	Y	95	98	0	28
05	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	116	9	4900	2	Y	110	101	0	37
06	5490 X	4853	-0-	-637	-0-	262	1	4485	2	Y	114	115	0	36
07	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	105	9	5492	2	Y	124	125	0	35
						254	1							
						121	9							
						243	1							
						125	9							
						318	1							
						136	9							
MCALLEN, A. A. WELL #: 138 RRCID -> 256535 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11392 - 12136														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	222	-0-	222	222	4	1	68	2	Y	136	96	0	40
						150	9							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					Y	24	64	0	-0-
05	222 X	-0-	-0-	-222	-0-					Y	58	58	0	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WOODS CHRISTIAN WELL #: 48 RRCID -> 257979 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11762 - 11770														
02	5936 X	5818	-0-	-118	-0-	443	1	5239	2	Y	124	122	0	46
						136	9							
03	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	409	1	6229	2	Y	137	143	0	40
						151	9							
04	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	346	1	6199	2	Y	126	129	0	37
						139	9							
05	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	328	1	6330	2	Y	144	132	0	49
						158	9							
06	6570 X	2348	-0-	-4222	-0-	112	1	2072	2	Y	149	150	0	48
						164	9							
07	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	408	1	7057	2	Y	161	163	0	46
						177	9							
MCALLEN, A. A. WELL #: 139 RRCID -> 259292 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11890 - 13092														
02	5572 X	5307	-0-	-265	-0-	397	1	4690	2	Y	200	197	0	75
						220	9							
03	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	376	1	5729	2	Y	221	231	0	65
						243	9							
04	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	321	1	5760	2	Y	204	209	0	60
						224	9							
05	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	313	1	6039	2	Y	232	213	0	79
						255	9							
06	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	311	1	5722	2	Y	241	243	0	77
						265	9							
07	6510 X	6502	-0-	-8	-0-	340	1	5875	2	Y	261	264	0	74
						287	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 19 RRCID -> 262821 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12286 - 12306																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	16 9	1 9	190	2	Y	8	8	0			3
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	15 11	1 9	232	2	Y	10	10	0			3
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13 10	1 9	229	2	Y	9	9	0			3
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	13 10	1 9	244	2	Y	9	9	0			3
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	12 11	1 9	217	2	Y	10	10	0			3
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	11 13	1 9	230	2	Y	11	11	0			3
MCALLEN, A. A. WELL #: 145 RRCID -> 264380 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12784 PERF.11480 - 11947																
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	13	0			8
03	T. A.	59	-0-	59	59	25 12	1 9	32	2	Y	23	24	0			7
04	T. A.	255	-0-	255	314	23 10	1 9	220	2	Y	21	22	0			6
05	T. A.	238	-0-	238	552	26 10	1 9	202	2	Y	24	22	0			8
06	T. A.	225	-0-	225	777	28 10	1 9	187	2	Y	25	25	0			8
07	1063 X	286	-0-	-777	-0-	14 30	1 9	242	2	Y	27	27	0			8
MCALLEN, A. A. WELL #: 144 RRCID -> 266009 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11405 - 11620																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 148 RRCID -> 267742 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12152 - 12694																
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7 2	1 1	82	2	Y	-0-					-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 5	1 1	38	2	Y	-0-					-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5 1	1 1	81	2	Y	-0-					-0-
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	4 1	1 2	77	2	Y	-0-					-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6 1	1 2	115	2	Y	-0-					-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	1 2	91	2	Y	-0-					-0-
WOODS CHRISTIAN WELL #: 50 RRCID -> 267868 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10640 - 11024																
02	868 N	715	-0-	-153	-0-	55 15	1 9	645	2	Y	14	14	0			5
03	1178 N	467	-0-	-711	-0-	28 18	1 9	421	2	Y	16	16	0			5
04	930 N	431	-0-	-499	-0-	22 15	1 9	394	2	Y	14	15	0			4
05	806 N	401	-0-	-405	-0-	19 19	1 9	363	2	Y	17	15	0			6
06	450 N	286	-0-	-164	-0-	14 18	1 9	254	2	Y	16	17	0			5
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	33 21	1 9	570	2	Y	19	19	0			5

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																		
MCALLEN, A. A. WELL #: 150 RRCID -> 268685 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11888 - 12720																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	280 N	222	-0-	-58	-0-			17	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-			17	1	252	2	Y	-0-					-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-			14	1	242	2	Y	-0-					-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-			13	1	259	2	Y	-0-					-0-
06	270 N	253	-0-	-17	-0-			13	1	240	2	Y	-0-					-0-
07	279 N	261	-0-	-18	-0-			14	1	247	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 51 RRCID -> 274897 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10724 - 11432																		
02	2548 N	146	-0-	-2402	-0-			11	1	135	2	Y	-0-					-0-
03	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-			158	1	2401	2	Y	-0-					-0-
04	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-			130	1	2325	2	Y	-0-					-0-
05	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-			123	1	2380	2	Y	-0-					-0-
06	2490 N	2324	-0-	-166	-0-			120	1	2204	2	Y	-0-					-0-
07	2542 N	2327	-0-	-215	-0-			127	1	2200	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																		
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																		
GUERRA, A. E. WELL #: 25 RRCID -> 116273 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 6648 - 7270																		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136																		
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 12 RRCID -> 164562 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11690 - 11710																		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 22 RRCID -> 165269 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11780 - 11918																		
02	T. A.	2420	-0-	2420	7866	163	1	1923	2	Y	304	299	0					113
						334	9											
03	T. A.	2506	-0-	2506	10372	132	1	2005	2	Y	335	350	0					98
						369	9											
04	12654 X	2282	-0-	-10372	-0-	103	1	1839	2	Y	309	316	0					91
						340	9											
05	3069 X	2141	-0-	-928	-0-	86	1	1668	2	Y	352	323	0					120
						387	9											
06	2970 X	1517	-0-	-1453	-0-	57	1	1058	2	Y	365	368	0					117
						402	9											
07	2666 X	960	-0-	-1706	-0-	29	1	498	2	Y	394	400	0					111
						433	9											

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 167064 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11772 - 11874																		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCALLEN, A. A. "SLOT"				WELL #: 16				RRCID -> 167307				COMPL. DATE 12/19/1997			
								TOTAL DEPTH 13000				PERF.11724 - 11744			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BEAURLINE, A. W.				WELL #: 23				RRCID -> 167447				COMPL. DATE 02/03/1998			
								TOTAL DEPTH 12600				PERF.11764 - 11868			
02	T. A.	365	-0-	365	1542	28	1	334	2	Y	3	3	0		1
						3	9								
03	T. A.	603	-0-	603	2145	37	1	562	2	Y	4	4	0		1
						4	9								
04	2710 N	565	-0-	-2145	-0-	30	1	531	2	Y	4	4	0		1
						4	9								
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	27	1	524	2	Y	4	4	0		1
						4	9								
06	570 N	526	-0-	-44	-0-	27	1	495	2	Y	4	4	0		1
						4	9								
07	589 N	493	-0-	-96	-0-	27	1	460	2	Y	5	5	0		1
						6	9								
BEAURLINE, A. W.				WELL #: 26				RRCID -> 167989				COMPL. DATE 02/26/1998			
								TOTAL DEPTH 12100				PERF.11868 - 11966			
02	T. A.	26	-0-	26	45	2	1	24	2	Y	-0-				-0-
03	T. A.	65	-0-	65	110	4	1	61	2	Y	-0-				-0-
04	187 N	77	-0-	-110	-0-	4	1	73	2	Y	-0-				-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	-0-				-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	-0-				-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-				-0-
BEAURLINE, A. W.				WELL #: 27				RRCID -> 168184				COMPL. DATE 03/26/1998			
								TOTAL DEPTH 13100				PERF.11774 - 11876			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MCALLEN RANCH (VKSBBG-UV, SE-FB B)				58742 905				NON-ASSOCIATED				EXEMPT			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								CNTY: HIDALGO			
MCALLEN, A. A.				WELL #: 2				RRCID -> 062459				COMPL. DATE 06/03/1975			
								TOTAL DEPTH 16000				PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG W-Y)					58742 908	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION					216748														
BEAURLINE					WELL #:	1	RRCID ->	218823	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL	DEPTH	15200	PERF.13554	-	13852			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53	
BEAURLINE					WELL #:	2	RRCID ->	225759	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL	DEPTH	15355	PERF.13532	-	13640			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18	
MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)					58742 911	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY					386310														
MCALLEN, A. A.					WELL #:	21	RRCID ->	093691	COMPL. DATE	05/02/1981	TOTAL	DEPTH	13572	PERF.13017	-	0			
02	2		-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-					-0-	
03	2		-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-					-0-	
04	2		-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-					-0-	
05	2		-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-					-0-	
*06	2		-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-					-0-	
07	2		-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-					-0-	
MCALLEN, A. A.					WELL #:	24	RRCID ->	100064	COMPL. DATE	05/27/1982	TOTAL	DEPTH	12923	PERF.12718	-	12773			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
GUERRA, A. E.					WELL #:	58	RRCID ->	171956	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL	DEPTH	14600	PERF.12540	-	12608			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MCALLEN, A. A.					WELL #:	35	RRCID ->	182660	COMPL. DATE	12/30/1999	TOTAL	DEPTH	13080	PERF. N/A					
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)				//CONT.// 58742 911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310																
MCALLEN, A. A.				WELL #: 36		RRCID -> 183968		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 13522		PERF.13293 - 13360								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	SWR 10	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
*06	SWR 10	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
MCALLEN, A. A.				WELL #: 38		RRCID -> 186035		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12950 - 13260								
02	27 N	27	-0-		-0-		-0-	3	1	24	2		Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
*06	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
MCALLEN, A. A.				WELL #: 37		RRCID -> 191110		COMPL. DATE 07/17/2002		TOTAL DEPTH 13500		PERF.13066 - 13102								
02	682 N	682	-0-		-0-		-0-	68	1	614	2		Y	-0-					-0-	
03	799 N	799	-0-		-0-		-0-	82	1	717	2		Y	-0-					-0-	
04	756 N	756	-0-		-0-		-0-	87	1	669	2		Y	-0-					-0-	
05	733 N	733	-0-		-0-		-0-	86	1	647	2		Y	-0-					-0-	
*06	709 N	709	-0-		-0-		-0-	78	1	631	2		Y	-0-					-0-	
07	786 N	786	-0-		-0-		-0-	74	1	712	2		Y	-0-					-0-	
MCALLEN, A. A.				WELL #: 43		RRCID -> 242307		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 14600		PERF.13069 - 13406								
02	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
*06	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
MCALLEN, A. A.				WELL #: 42		RRCID -> 252663		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 13236		PERF. N/A								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
MERIT ENERGY COMPANY				561136																
MCALLEN, A. A.				WELL #: 11ST		RRCID -> 100473		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 13549		PERF.12776 - 12910								
02	SWR 10	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)			//CONT.//		58742 911	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136											
MCALLEN, A. A.			WELL #:		17SW	RRCID ->	115163	COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL	DEPTH	3012	PERF.	2716 - 2952		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-

BEAURLINE, A. W.			WELL #:		18	RRCID ->	162073	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.	12902 - 12932		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.)					58742 912	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION					216748											
GUERRA, E. E.			WELL #:		11	RRCID ->	164019	COMPL. DATE	07/16/1997	TOTAL	DEPTH	14600	PERF.	12584 - 12670		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-

GUERRA, E. E.			WELL #:		18	RRCID ->	294778	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL	DEPTH	14400	PERF.	13100 - 13139		
02	1988	N	1785	-0-	-203	-0-		132	1	1629	3	Y	22	56	1	81
								24	9							
03	2170	N	1978	-0-	-192	-0-		143	1	1809	3	Y	24	59	1	46
								26	9							
04	2130	X	1598	-0-	-532	-0-		115	1	1466	3	Y	15			61
								17	9							
05	2170	X	1643	-0-	-527	-0-		95	1	1527	3	Y	19			80
								21	9							
06	1920	X	1493	-0-	-427	-0-		83	1	1390	3	Y	18	51	1	47
								20	9							
07	1984	X	1561	-0-	-423	-0-		95	1	1456	3	Y	9			56
								10	9							

E. E. GUERRA			WELL #:		21	RRCID ->	295345	COMPL. DATE	07/28/2023	TOTAL	DEPTH	14600	PERF.	13098 - 13180		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
05	14B2	EXT	95	-0-	95	95		6	1	89	3	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	95	-0-	95	190		6	1	89	3	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	84	-0-	84	274		6	1	78	3	N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
GUERRA, A. E.			WELL #:		36	RRCID ->	139434	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL	DEPTH	15000	PERF.	12292 - 12448		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																		
GUERRA, A. E. WELL #: 39 RRCID -> 157337 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12190 - 12670																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE AMT CODE			M				AMT CODE AMT CODE			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 167715 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 12732																		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168934 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290																		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 169952 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13082 - 14140																		
02	5656 X	5473	-0-	-183	-0-	243	1	5098	2	Y	120	109	1					259
						132	9											
03	6045 X	5846	-0-	-199	-0-	281	1	5420	2	Y	132	145	1					246
						145	9											
04	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	220	1	4541	2	Y	137	37	0	147	1			199
						151	9											
05	6045 X	5969	-0-	-76	-0-	276	1	5554	2	Y	126	109	1					216
						139	9											
*06	5850 X	5001	-0-	-849	-0-	244	1	4625	2	Y	120	108	1					228
						132	9											
07	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	322	1	5713	2	Y	113	36	0	70	1			235
						124	9											
GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 173754 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12596 - 12712																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

MCCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 175354 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12490 - 12830														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	28	1	584	2	Y	-0-	1	1	3
03	775 N	523	-0-	-252	-0-	26	1	497	2	Y	-0-	2	1	1
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	292	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
05	682 N	312	-0-	-370	-0-	15	1	297	2	Y	-0-	1	1	-0-
*06	510 N	304	-0-	-206	-0-	15	1	289	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	286	-0-	-24	-0-	15	1	271	2	Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 64 RRCID -> 182357 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 13534 PERF.12650 - 13520														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 80 RRCID -> 188048 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12642 - 13902														
02	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	213	1	4458	2	Y	34	32	1	76
						37	9							
03	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	268	1	5160	2	Y	37	42	1	71
						41	9							
04	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	230	1	4739	2	Y	40	11	0	57
						44	9							
05	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	243	1	4876	2	Y	36	31	1	62
						40	9							
*06	4920 X	4824	-0-	-96	-0-	240	1	4547	2	Y	34	31	1	65
						37	9							
07	5084 X	4499	-0-	-585	-0-	238	1	4226	2	Y	32	10	0	67
						35	9							

GUERRA, A. E. WELL #: 40 RRCID -> 190032 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12517 - 12710														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 199578 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12498 - 12622														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 200474 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	81 1	1701 2	Y	34	32 1			76	
						37 9								
03	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	105 1	2017 2	Y	37	42 1			71	
						41 9								
04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	89 1	1834 2	Y	40	11 0	43 1		57	
						44 9								
05	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	85 1	1713 2	Y	36	31 1			62	
						40 9								
*06	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	95 1	1812 2	Y	34	31 1			65	
						37 9								
07	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	107 1	1901 2	Y	32	10 0	20 1		67	
						35 9								
GUERRA, A. E. WELL #: 95 RRCID -> 213671 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12620 - 12636														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
GUERRA, A. E. WELL #: 126 RRCID -> 262456 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 14530 PERF.13432 - 13452														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
GUERRA, A. E. WELL #: 106 RRCID -> 264266 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 14505 PERF.13148 - 13164														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
GUERRA, A. E. WELL #: 121 RRCID -> 285224 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 14585 PERF.12878 - 12936														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																		
GUERRA, A. E. WELL #: 89 RRCID -> 289793 COMPL. DATE 08/17/2016 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12389 - 12750																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-			357 57 9	1	7490	2	Y	52	48	1			113
03	8711 X	7449	-0-	-1262	-0-			365 62 9	1	7022	2	Y	56	63	1			106
04	8640 X	8640	-0-	-0-	-0-			396 66 9	1	8178	2	Y	60	16	0	64	1	86
05	8742 X	8519	-0-	-223	-0-			401 59 9	1	8059	2	Y	54	47	1			93
*06	8460 X	7560	-0-	-900	-0-			376 56 9	1	7128	2	Y	51	46	1			98
07	8928 X	8545	-0-	-383	-0-			453 53 9	1	8039	2	Y	48	15	0	30	1	101
GUERRA, A. E. WELL #: 93 RRCID -> 290072 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12381 - 12697																		
02	5152 X	4817	-0-	-335	-0-			218 37 9	1	4562	2	Y	34	32	1			75
03	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-			289 54 9	1	5566	2	Y	49	42	1			82
04	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-			264 64 9	1	5452	2	Y	58	12	0	50	1	78
05	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-			253 59 9	1	5091	2	Y	54	44	1			88
*06	5220 X	4915	-0-	-305	-0-			243 57 9	1	4615	2	Y	52	45	1			95
07	5394 X	4560	-0-	-834	-0-			241 53 9	1	4266	2	Y	48	15	0	29	1	99
MERIT ENERGY COMPANY 561136																		
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11 RRCID -> 160984 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12652 - 12728																		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
BEAURLINE, A. W. WELL #: 25 RRCID -> 166323 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12264 - 12366																		
02	T. A.	591	-0-	591	2027			45 9 9	1	537	2	Y	8	8	0			3
03	T. A.	694	-0-	694	2721			42 9 9	1	643	2	Y	8	9	0			2
04	3261 X	540	-0-	-2721	-0-			28 9 9	1	503	2	Y	8	8	0			2
05	837 X	514	-0-	-323	-0-			25 10 9	1	479	2	Y	9	8	0			3
06	660 X	592	-0-	-68	-0-			30 10 9	1	552	2	Y	9	9	0			3
07	682 X	457	-0-	-225	-0-			24 11 9	1	422	2	Y	10	10	0			3
BEAURLINE, A. W. WELL #: 28 RRCID -> 199142 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12140 - 12817																		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)				58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	32AU	RRCID -> 011936	COMPL. DATE 09/07/1962	TOTAL DEPTH	8380	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	16 U	RRCID -> 011944	COMPL. DATE 01/12/2011	TOTAL DEPTH	10684	PERF. 8537 -	8918		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	16 L	RRCID -> 011950	COMPL. DATE 01/12/2011	TOTAL DEPTH	10684	PERF. 9502 -	9602		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	40	RRCID -> 037978	COMPL. DATE 02/01/1966	TOTAL DEPTH	10212	PERF. N/A			
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	3 1	149 2	Y	-0-			-0-	
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	4 1	183 2	Y	-0-			-0-	
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	4 1	168 2	Y	-0-			-0-	
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	4 1	173 2	Y	-0-			-0-	
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	4 1	162 2	Y	-0-			-0-	
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	4 1	154 2	Y	-0-			-0-	

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	32AL	RRCID -> 039167	COMPL. DATE 02/01/1991	TOTAL DEPTH	8380	PERF. 7848 -	7870		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	47 L	RRCID -> 104285	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	12430	PERF.10566 -	10760		
02	6440 X	6364	-0-	-76	-0-	136 12	6216 2	Y	11	11 1		3	
03	7316 X	7049	-0-	-267	-0-	145 12	6892 2	Y	11	11 1		3	
04	7080 X	6506	-0-	-574	-0-	137 10	6359 2	Y	9	9 1		3	
05	7316 X	6746	-0-	-570	-0-	151 10	6585 2	Y	9	10 1		2	
06	6810 X	6472	-0-	-338	-0-	151 9	6312 2	Y	8	8 1		2	
07	7037 X	6628	-0-	-409	-0-	179 7	6442 2	Y	6	5 1		3	

MCCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 136448 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 13823 PERF. 9736 - 9744														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021						Y	-0-		-0-
MCCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 137137 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 4180 - 4360														
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140072 COMPL. DATE 02/10/1991 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8702 - 8770														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
MCCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 49 RRCID -> 140976 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7977 - 7993														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
MCCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 144743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9673 PERF. 6290 - 6660														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
MCCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 147682 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9384 - 9528														
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	11	1	494	2	Y	-0-			-0-
03	620 N	569	-0-	-51	-0-	12	1	557	2	Y	-0-			-0-
04	600 N	560	-0-	-40	-0-	12	1	548	2	Y	-0-			-0-
05	558 N	521	-0-	-37	-0-	12	1	509	2	Y	-0-			-0-
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	14	1	578	2	Y	-0-			-0-
07	589 N	576	-0-	-13	-0-	16	1	560	2	Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 150485 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9310 - 9493														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107						Y	-0-		-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)				//CONT.//	58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136									
PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 151482	COMPL. DATE 07/26/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9454 - 9483				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1540 N	1459	-0-	-81	-0-	31 1	1428 2	Y	-0-	-0-				-0-
03	1798 N	1629	-0-	-169	-0-	34 1	1595 2	Y	-0-	-0-				-0-
04	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	36 1	1667 2	Y	-0-	-0-				-0-
05	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	40 1	1758 2	Y	-0-	-0-				-0-
06	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	42 1	1774 2	Y	-0-	-0-				-0-
07	1767 N	1759	-0-	-8	-0-	48 1	1711 2	Y	-0-	-0-				-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	16	RRCID -> 152207	COMPL. DATE 10/23/1994	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9636 - 9678					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	39	RRCID -> 152262	COMPL. DATE 09/12/1995	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9617 - 9901					
02	588 N	322	-0-	-266	-0-	7 1	315 2	Y	-0-	-0-				-0-
03	651 N	429	-0-	-222	-0-	9 1	420 2	Y	-0-	-0-				-0-
04	600 N	390	-0-	-210	-0-	8 1	382 2	Y	-0-	-0-				-0-
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	13 1	561 2	Y	-0-	-0-				-0-
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	12 1	521 2	Y	-0-	-0-				-0-
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	12 1	433 2	Y	-0-	-0-				-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 152465	COMPL. DATE 10/14/1994	TOTAL DEPTH 10999	PERF. 9436 - 9463					
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	4 1	168 2	Y	-0-	-0-				-0-
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	3 1	166 2	Y	-0-	-0-				-0-
04	180 N	157	-0-	-23	-0-	3 1	154 2	Y	-0-	-0-				-0-
05	186 N	164	-0-	-22	-0-	4 1	160 2	Y	-0-	-0-				-0-
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	3 1	119 2	Y	-0-	-0-				-0-
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	3 1	119 2	Y	-0-	-0-				-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	17	RRCID -> 157553	COMPL. DATE 12/26/1997	TOTAL DEPTH 15322	PERF. 9317 - 9577					
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	10 1	477 2	Y	-0-	-0-				-0-
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	12 1	572 2	Y	-0-	-0-				-0-
04	660 N	379	-0-	-281	-0-	8 1	371 2	Y	-0-	-0-				-0-
05	527 N	467	-0-	-60	-0-	10 1	457 2	Y	-0-	-0-				-0-
06	570 N	444	-0-	-126	-0-	10 1	434 2	Y	-0-	-0-				-0-
07	403 N	392	-0-	-11	-0-	11 1	381 2	Y	-0-	-0-				-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	26	RRCID -> 161059	COMPL. DATE 06/26/1996	TOTAL DEPTH 13300	PERF. 11848 - 11936					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	31	RRCID -> 162032	COMPL. DATE 02/19/2004	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 7460 - 7900					
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 163701		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10430 - 10514	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
02	364 N	279	-0-	-85	-0-	6 1	273 2	Y	-0-
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	24 1	1142 2	Y	-0-
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	11 1	511 2	Y	-0-
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	13 1	545 2	Y	-0-
06	1140 N	572	-0-	-568	-0-	13 1	559 2	Y	-0-
07	527 N	317	-0-	-210	-0-	9 1	308 2	Y	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 163912		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9755 - 10238	
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		Y	-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		Y	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 164332		COMPL. DATE 05/21/1997		TOTAL DEPTH 10685 PERF.11752 - 11766	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 51		RRCID -> 166058		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11269	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 58		RRCID -> 170019		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 14035 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 59		RRCID -> 170949		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12191 - 12207	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 63		RRCID -> 171841		COMPL. DATE 01/19/2023		TOTAL DEPTH 11332	
								PERF. 11016 - 11058	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	18 1	842 2	Y	14
						15 9			13 1
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	18 1	863 2	Y	13
						14 9			13 1
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	17 1	786 2	Y	11
						12 9			11 1
05	961 N	788	-0-	-173	-0-	17 1	760 2	Y	10
						11 9			11 1
06	870 N	741	-0-	-129	-0-	17 1	715 2	Y	8
						9 9			9 1
07	837 N	736	-0-	-101	-0-	20 1	708 2	Y	7
						8 9			5 1
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 66		RRCID -> 173400		COMPL. DATE 05/07/1999		TOTAL DEPTH 10450	
								PERF. 9998 - 10326	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 47 U		RRCID -> 173861		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 12430	
								PERF. 9918 - 10293	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 64		RRCID -> 174117		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 10400	
								PERF. 9988 - 10357	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 35 L		RRCID -> 174886		COMPL. DATE 07/17/1999		TOTAL DEPTH 11402	
								PERF. 10912 - 11260	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
BALES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 176243		COMPL. DATE 04/23/2001		TOTAL DEPTH 9360	
								PERF. 8866 - 8913	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)				//CONT.//	58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136									
PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	35 U	RRCID -> 177729	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL	DEPTH	11402	PERF.	9060 -	9319
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	42	1	1913	2	Y	-0-			-0-
03	2108 N	1503	-0-	-605	-0-	31	1	1472	2	Y	-0-			-0-
04	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	43	1	1971	2	Y	-0-			-0-
05	2170 N	1911	-0-	-259	-0-	43	1	1868	2	Y	-0-			-0-
06	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	48	1	2014	2	Y	-0-			-0-
07	2077 N	1032	-0-	-1045	-0-	28	1	1004	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	65	RRCID -> 178287	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL	DEPTH	12570	PERF.	9470 -	10338
02	12572 X	10895	-0-	-1677	-0-	232	1	10585	2	Y	71	69	1	20
						78	9							
03	13609 X	12147	-0-	-1462	-0-	249	1	11826	2	Y	65	67	1	18
						72	9							
04	11399 X	11399	-0-	-0-	-0-	239	1	11095	2	Y	59	57	1	20
						65	9							
05	12059 X	11558	-0-	-501	-0-	258	1	11243	2	Y	52	58	1	14
						57	9							
06	11760 X	10337	-0-	-1423	-0-	240	1	10049	2	Y	44	47	1	11
						48	9							
07	12152 X	10560	-0-	-1592	-0-	284	1	10232	2	Y	40	30	1	21
						44	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	16	RRCID -> 179712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	9208 -	9250
02	644 N	306	-0-	-338	-0-	7	1	299	2	Y	-0-			-0-
03	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	25	1	1191	2	Y	-0-			-0-
04	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	24	1	1103	2	Y	-0-			-0-
05	980 N	980	-0-	-0-	-0-	22	1	958	2	Y	-0-			-0-
06	1020 N	714	-0-	-306	-0-	17	1	697	2	Y	-0-			-0-
07	1054 N	918	-0-	-136	-0-	25	1	893	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	54	RRCID -> 185697	COMPL. DATE	02/06/2024	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.	11241 -	11737
02	167 X	167	-0-	-0-	-0-	4	1	163	2	Y	-0-			-0-
03	213 X	213	-0-	-0-	-0-	4	1	209	2	Y	-0-			-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	132	2	Y	-0-			-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	4	1	174	2	Y	-0-			-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	168	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	4	1	136	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	78	RRCID -> 185698	COMPL. DATE	02/06/2023	TOTAL	DEPTH	12132	PERF.	8638 -	8840
02	40152 X	36687	-0-	-3465	-0-	770	1	35089	2	Y	753	731	1	209
						828	9							
03	42315 X	39364	-0-	-2951	-0-	797	1	37799	2	Y	698	712	1	195
						768	9							
04	35730 X	34966	-0-	-764	-0-	724	1	33561	2	Y	619	603	1	211
						681	9							
05	40610 X	33881	-0-	-6729	-0-	747	1	32516	2	Y	562	620	1	153
						618	9							
06	39300 X	30054	-0-	-9246	-0-	688	1	28860	2	Y	460	499	1	114
						506	9							
07	40610 X	28335	-0-	-12275	-0-	753	1	27113	2	Y	426	317	1	223
						469	9							

MCCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MCCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41U RRCID -> 189379 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6980 - 6990													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 32ST RRCID -> 189505 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12366 - 12640													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MCCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 76 RRCID -> 189683 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF.10251 - 10259													
02	476 N	424	-0-	-52	-0-	9	1	415 2	Y	-0-			-0-
03	558 N	483	-0-	-75	-0-	10	1	473 2	Y	-0-			-0-
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	11	1	495 2	Y	-0-			-0-
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	12	1	506 2	Y	-0-			-0-
06	480 N	397	-0-	-83	-0-	9	1	388 2	Y	-0-			-0-
07	527 N	419	-0-	-108	-0-	11	1	408 2	Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 189687 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11006 - 11312													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 189831 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.11890 - 11910													
02	14140 X	10762	-0-	-3378	-0-	230 59 9	1	10473 2	Y	54	201 1		12
03	15035 X	11414	-0-	-3621	-0-	234 61 9	1	11119 2	Y	55	48 1		19
04	12120 X	9930	-0-	-2190	-0-	209 43 9	1	9678 2	Y	39	44 1		14
05	12524 X	9156	-0-	-3368	-0-	205 34 9	1	8917 2	Y	31	36 1		9
06	11640 X	8350	-0-	-3290	-0-	194 32 9	1	8124 2	Y	29	19 1		19
07	11904 X	9194	-0-	-2710	-0-	243 218 9	1	8733 2	Y	198	100 1		117
MCCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 74 RRCID -> 190613 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 9181 - 9215													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																				
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 190872 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 15084 PERF.13408 - 14401																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26ST RRCID -> 191480 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11599 - 11609																				
02	2632 X	2546	-0-	-86	-0-	55	1	2491	2	Y	-0-									-0-
03	3069 X	2808	-0-	-261	-0-	58	1	2750	2	Y	-0-									-0-
04	2970 X	2620	-0-	-350	-0-	55	1	2565	2	Y	-0-									-0-
05	3069 X	2646	-0-	-423	-0-	59	1	2587	2	Y	-0-									-0-
06	2760 X	2520	-0-	-240	-0-	59	1	2461	2	Y	-0-									-0-
07	2821 X	2603	-0-	-218	-0-	70	1	2533	2	Y	-0-									-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 77ST RRCID -> 195069 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9140																				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 6 RRCID -> 195089 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 18160 PERF. N/A																				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 195267 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8292 - 8327																				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 80 RRCID -> 196249 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 14508 PERF.13835 - 14196																				
02	52928 X	52928	-0-	-0-	-0-	1132	1	51587	2	Y	190	142	1							53
						209	9													
03	49596 X	49596	-0-	-0-	-0-	1020	1	48382	2	Y	176	180	1							49
						194	9													
04	37567 X	37567	-0-	-0-	-0-	790	1	36604	2	Y	157	153	1							53
						173	9													
05	32713 X	32713	-0-	-0-	-0-	731	1	31825	2	Y	143	157	1							39
						157	9													
06	28301 X	28301	-0-	-0-	-0-	656	1	27517	2	Y	116	126	1							29
						128	9													
07	25860 X	25860	-0-	-0-	-0-	696	1	25053	2	Y	101	77	1							53
						111	9													

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)				//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136													
MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #: 87		RRCID -> 197323		COMPL. DATE 09/21/2023		TOTAL DEPTH 12017		PERF.10440 - 10466					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #: 30		RRCID -> 199682		COMPL. DATE 11/24/2023		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9040 - 9194					
02		1288 N	1216	-0-	-72	-0-	-0-	-0-	26	1	1190	2	Y	-0-			-0-
03		1426 N	1425	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	29	1	1396	2	Y	-0-			-0-
04		1380 N	1244	-0-	-136	-0-	-0-	-0-	26	1	1218	2	Y	-0-			-0-
05		1333 N	1273	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	29	1	1244	2	Y	-0-			-0-
06		1380 N	1182	-0-	-198	-0-	-0-	-0-	28	1	1154	2	Y	-0-			-0-
07		1271 N	1156	-0-	-115	-0-	-0-	-0-	31	1	1125	2	Y	-0-			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #: 90		RRCID -> 200117		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11290 - 11310					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #: 88ST		RRCID -> 202132		COMPL. DATE 09/12/2017		TOTAL DEPTH 13010		PERF. 9084 - 9122					
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #: 61		RRCID -> 202258		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 12990		PERF.10173 - 10564					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #: 44		RRCID -> 204247		COMPL. DATE 11/18/2023		TOTAL DEPTH 14154		PERF.10869 - 11650					
02		1484 X	1437	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	30	1	1352	2	Y	50	48	1	14
									55	9							
03		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	2627	2	Y	35	39	1	10
									39	9							
04		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	2770	2	Y	-0-	10	1	-0-
05		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	2538	2	Y	-0-			-0-
06		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	2324	2	Y	-0-			-0-
07		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	2344	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 73		RRCID -> 206801		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 11970 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 207569		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 9387 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 210399		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12675 PERF.11788 - 12064	
02	35830 X	35830	-0-	-0-	-0-	733 1	33417 2	Y 1527 1231 1	331
03	22831 X	22831	-0-	-0-	-0-	1680 9	21228 2	Y 1051 1019 1	363
04	14261 X	14261	-0-	-0-	-0-	447 1	13171 2	Y 733 839 1	257
05	11121 X	11121	-0-	-0-	-0-	1156 9	10250 2	Y 577 665 1	169
06	8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	284 1	7326 2	Y 494 341 1	322
07	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	806 9	5793 2	Y 234 418 1	138

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 212925		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11043 - 11148	
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	10 1	453 2	Y -0-	-0-
03	620 N	528	-0-	-92	-0-	11 1	517 2	Y -0-	-0-
04	510 N	485	-0-	-25	-0-	10 1	475 2	Y -0-	-0-
05	527 N	488	-0-	-39	-0-	11 1	477 2	Y -0-	-0-
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	12 1	523 2	Y -0-	-0-
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	14 1	495 2	Y -0-	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 88ST		RRCID -> 212984		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 13010 PERF. 9818 - 9914	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
05	5	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y -0-	-0-
06	5	-0-	-0-	-5	-0-			Y -0-	-0-
07	5	-0-	-0-	-5	-0-			Y -0-	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 82		RRCID -> 213490		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 13520 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)			//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136															
PHARR FIELDWIDE UNIT			WELL #: 47		RRCID -> 214024		COMPL. DATE 04/26/2004				TOTAL DEPTH 13674 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BALES 9400' SAND UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 214171		COMPL. DATE 08/10/2005				TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8080 - 8094							
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-		9	1	391	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	468	-0-	-121	-0-		10	1	458	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	431	-0-	-19	-0-		9	1	422	2	Y	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-		10	1	441	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	432	-0-	-18	-0-		10	1	422	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	386	-0-	-48	-0-		10	1	376	2	Y	-0-					-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT			WELL #: 89		RRCID -> 221845		COMPL. DATE 08/04/2006				TOTAL DEPTH 12176 PERF. 10320 - 10416							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT			WELL #: 101		RRCID -> 222894		COMPL. DATE 01/02/2007				TOTAL DEPTH 14812 PERF. 13162 - 13321							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	503						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	503						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	503						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	503						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	503						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	503						Y	-0-					-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT			WELL #: 29		RRCID -> 223511		COMPL. DATE 07/30/2017				TOTAL DEPTH 14080 PERF. 10934 - 10945							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT			WELL #: 51ST		RRCID -> 229289		COMPL. DATE 04/12/2007				TOTAL DEPTH 11420 PERF. 11156 - 11172							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	935	-0-	935	958	19	1	879	2	Y	34	24	1				10
							37	9										
04	14B2	EXT	50	-0-	50	1008	15	2	35	9	Y	32	31	1				11
05	1058	X	50	-0-	-1008	-0-	14	2	36	9	Y	33	35	1				9
06	61	X	61	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	25	28	1				6
							28	9										
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	1	1	25	2	Y	27	19	1				14
							30	9										

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)				//CONT.//	58749 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136													
PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	50	RRCID ->	235128	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL	DEPTH	12940	PERF.12292	-	12482			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	84ST	RRCID ->	235324	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL	DEPTH	10940	PERF.10295	-	10384			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	28ST	RRCID ->	235966	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL	DEPTH	10685	PERF.10466	-	10486			
02	420 X	77	-0-	-343	-0-	2	1	75	2	Y	-0-							-0-
03	434 X	84	-0-	-350	-0-	2	1	82	2	Y	-0-							-0-
04	180 X	74	-0-	-106	-0-	2	1	72	2	Y	-0-							-0-
05	124 X	84	-0-	-40	-0-	2	1	82	2	Y	-0-							-0-
06	90 X	59	-0-	-31	-0-	1	1	58	2	Y	-0-							-0-
07	93 X	56	-0-	-37	-0-	2	1	54	2	Y	-0-							-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	52	RRCID ->	241947	COMPL. DATE	02/28/2019	TOTAL	DEPTH	15268	PERF.11447	-	11822			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	163				Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	163				Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	163				Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	163				Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	163				Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	163				Y	-0-							-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	103	RRCID ->	244843	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL	DEPTH	11293	PERF.10394	-	10514			
02	10192 X	9911	-0-	-281	-0-	210	1	9576	2	Y	114	110	1					32
03	11315 X	10728	-0-	-587	-0-	125	9											
04	10950 X	9997	-0-	-953	-0-	219	1	10395	2	Y	104	107	1					29
05	11315 X	10404	-0-	-911	-0-	114	9											
06	10620 X	9871	-0-	-749	-0-	209	1	9685	2	Y	94	91	1					32
07	10974 X	9993	-0-	-981	-0-	103	9											
						232	1	10080	2	Y	84	93	1					23
						92	9											
						228	1	9567	2	Y	69	75	1					17
						76	9											
						268	1	9653	2	Y	65	48	1					34
						72	9											
MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	104	RRCID ->	247958	COMPL. DATE	04/25/2023	TOTAL	DEPTH	13928	PERF.12261	-	12281			
02	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	57	1	2583	2	Y	-0-							-0-
03	2170 X	1657	-0-	-513	-0-	34	1	1623	2	Y	-0-							-0-
04	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	47	1	2190	2	Y	-0-							-0-
05	2914 X	1626	-0-	-1288	-0-	37	1	1589	2	Y	-0-							-0-
06	2820 X	1467	-0-	-1353	-0-	34	1	1433	2	Y	-0-							-0-
07	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	84	1	3015	2	Y	-0-							-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)				//CONT.//	58749 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136													
PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	55	RRCID ->	247968	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL	DEPTH	15200	PERF.	14744 - 14750				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	81	RRCID ->	248323	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL	DEPTH	15331	PERF.	11352 - 11397				
02	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	103	1	4683	2	Y	-0-					-0-	
03	5270	X	543	-0-	-4727	-0-	11	1	532	2	Y	-0-					-0-	
04	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	123	1	5717	2	Y	-0-					-0-	
05	5921	X	1231	-0-	-4690	-0-	28	1	1203	2	Y	-0-					-0-	
06	5730	X	760	-0-	-4970	-0-	18	1	742	2	Y	-0-					-0-	
07	6045	X	312	-0-	-5733	-0-	8	1	304	2	Y	-0-					-0-	
PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	42	RRCID ->	248850	COMPL. DATE	06/08/2019	TOTAL	DEPTH	12741	PERF.	8549 - 8563				
02	2	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	2	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	2	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	2	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	2	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	2	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	56	RRCID ->	251757	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL	DEPTH	14391	PERF.	13955 - 13967				
02	8456	X	7790	-0-	-666	-0-	167	1	7623	2	Y	-0-					-0-	
03	8897	X	8611	-0-	-286	-0-	178	1	8433	2	Y	-0-					-0-	
04	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	177	1	8206	2	Y	-0-					-0-	
05	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	203	1	8854	2	Y	-0-					-0-	
06	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	203	1	8516	2	Y	-0-					-0-	
07	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	248	1	8913	2	Y	-0-					-0-	
MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	102	RRCID ->	255899	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL	DEPTH	13459	PERF.	13253 - 13506				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	57	RRCID ->	257975	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL	DEPTH	10674	PERF.	9744 - 9764				
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	13	1	578	2	Y	-0-					-0-	
03	744	N	615	-0-	-129	-0-	13	1	602	2	Y	-0-					-0-	
04	630	N	575	-0-	-55	-0-	12	1	563	2	Y	-0-					-0-	
05	651	N	585	-0-	-66	-0-	13	1	572	2	Y	-0-					-0-	
06	600	N	528	-0-	-72	-0-	12	1	516	2	Y	-0-					-0-	
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	19	1	700	2	Y	-0-					-0-	
PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	58	RRCID ->	257976	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL	DEPTH	10129	PERF.	9562 - 9572				
02	2436	X	2363	-0-	-73	-0-	51	1	2312	2	Y	-0-					-0-	
03	2790	X	2678	-0-	-112	-0-	55	1	2623	2	Y	-0-					-0-	
04	2700	X	2530	-0-	-170	-0-	53	1	2477	2	Y	-0-					-0-	
05	2790	X	2522	-0-	-268	-0-	57	1	2465	2	Y	-0-					-0-	
06	2580	X	2395	-0-	-185	-0-	56	1	2339	2	Y	-0-					-0-	
07	2666	X	2586	-0-	-80	-0-	70	1	2516	2	Y	-0-					-0-	

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 259318		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 13459	
								PERF. 11000 - 13322	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
02	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	91 1	4147 2	Y	-0-
03	4650 X	4512	-0-	-138	-0-	93 1	4419 2	Y	-0-
04	4500 X	4165	-0-	-335	-0-	88 1	4077 2	Y	-0-
05	4650 X	4204	-0-	-446	-0-	94 1	4110 2	Y	-0-
06	4500 X	3661	-0-	-839	-0-	85 1	3576 2	Y	-0-
07	4650 X	3132	-0-	-1518	-0-	85 1	3047 2	Y	-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 62		RRCID -> 259321		COMPL. DATE 08/24/2021		TOTAL DEPTH 9511	
								PERF. 9693 - 9756	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 34ST		RRCID -> 259373		COMPL. DATE 11/18/2010		TOTAL DEPTH 10735	
								PERF. 9881 - 9886	
02	952 N	821	-0-	-131	-0-	18 1	803 2	Y	-0-
03	1116 N	892	-0-	-224	-0-	18 1	874 2	Y	-0-
04	930 N	826	-0-	-104	-0-	17 1	809 2	Y	-0-
05	899 N	720	-0-	-179	-0-	16 1	704 2	Y	-0-
06	870 N	803	-0-	-67	-0-	19 1	784 2	Y	-0-
07	868 N	661	-0-	-207	-0-	18 1	643 2	Y	-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 259890		COMPL. DATE 11/03/2010		TOTAL DEPTH 10800	
								PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 45ST		RRCID -> 260417		COMPL. DATE 07/28/2022		TOTAL DEPTH 15645	
								PERF. 10578 - 14562	
02	504 N	411	-0-	-93	-0-	9 1	402 2	N	-0-
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	10 1	467 2	N	-0-
04	330 N	303	-0-	-27	-0-	6 1	297 2	N	-0-
05	465 N	354	-0-	-111	-0-	8 1	346 2	N	-0-
06	450 N	339	-0-	-111	-0-	8 1	331 2	N	-0-
07	310 N	306	-0-	-4	-0-	8 1	298 2	N	-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 75		RRCID -> 260535		COMPL. DATE 01/30/2019		TOTAL DEPTH 9364	
								PERF. 8174 - 8218	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)				//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136									
PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #: 33ST		RRCID -> 262312		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 12860		PERF. 9456 - 9473	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
02	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	80 1	3624 2	Y	9	30	1		2
						10 9							
03	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	85 1	4041 2	Y	8	7	1		3
						9 9							
04	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	81 1	3769 2	Y	6	7	1		2
						7 9							
05	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	90 1	3917 2	Y	4	5	1		1
						4 9							
06	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	84 1	3542 2	Y	5	3	1		3
						6 9							
07	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	105 1	3779 2	Y	23	12	1		14
						25 9							

PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #: 61		RRCID -> 264313		COMPL. DATE 10/29/2011		TOTAL DEPTH 10040		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #: 51ST		RRCID -> 267004		COMPL. DATE 02/21/2012		TOTAL DEPTH 12497		PERF. 9495 - 9515	
02	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	38 1	1728 2	Y	-0-				-0-
03	1953 N	1776	-0-	-177	-0-	37 1	1739 2	Y	-0-				-0-
04	1500 N	1450	-0-	-50	-0-	31 1	1419 2	Y	-0-				-0-
05	1953 N	1517	-0-	-436	-0-	34 1	1483 2	Y	-0-				-0-
06	1710 N	1425	-0-	-285	-0-	33 1	1392 2	Y	-0-				-0-
07	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	40 1	1456 2	Y	-0-				-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #: 27		RRCID -> 267005		COMPL. DATE 02/21/2012		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 9475 - 9490	
02	2800 N	3053	-0-	253	253	65 1	2984 2	Y	4	11	1		1
						4 9							
03	1989 N	1736	-0-	-253	-0-	36 1	1697 2	Y	3	3	1		1
						3 9							
04	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	35 1	1605 2	Y	2	2	1		1
						2 9							
05	1798 X	1716	-0-	-82	-0-	39 1	1676 2	Y	1	2	1		-0-
						1 9							
06	1740 X	1652	-0-	-88	-0-	38 1	1612 2	Y	2	1	1		1
						2 9							
07	1798 X	1689	-0-	-109	-0-	45 1	1635 2	Y	8	4	1		5
						9 9							

PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #: 54		RRCID -> 268909		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 12573		PERF. 10138 - 10164	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)				//CONT.//	58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136									
PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	59	RRCID -> 269063	COMPL. DATE 11/12/2012	TOTAL DEPTH	9921	PERF. 9559	-	9579		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	53	RRCID -> 270146	COMPL. DATE 04/03/2013	TOTAL DEPTH	10603	PERF. 8730	-	8960		
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	27	1	1227	2	Y	-0-	-0-		
03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	30	1	1426	2	Y	-0-	-0-		
04	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	29	1	1361	2	Y	-0-	-0-		
05	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	37	1	1630	2	Y	-0-	-0-		
06	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	38	1	1610	2	Y	-0-	-0-		
07	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	51	1	1829	2	Y	-0-	-0-		
WHITESANDS OPERATING, L.L.C.				919650										
SHOEMAKE, E. C., ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 011962	COMPL. DATE 07/06/1959	TOTAL DEPTH	10191	PERF. N/A				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____				03/24/2025										
MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)				58862 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO				
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC				567496										
BAXTER GIBSON SIEN				WELL #:	1	RRCID -> 137097	COMPL. DATE 07/27/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 10292	-	10310		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	46		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	46		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	46		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	46		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	46		
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	46		
GIBSON/SIEN UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 176421	COMPL. DATE 12/10/1999	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 11175	-	11231		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
GIBSON/SIEN				WELL #:	2A	RRCID -> 177880	COMPL. DATE 06/21/2000	TOTAL DEPTH	11962	PERF. 11318	-	11379		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
GRANT "C"				WELL #:	3	RRCID -> 188125	COMPL. DATE 09/17/2008	TOTAL DEPTH	9980	PERF. 9662	-	9670		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)										//CONT.//		58862 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC										//CONT.//		567496											
GRANT "B"										WELL #:		13		RRCID -> 188150		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 11976		PERF.11124 - 11206			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					74					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					74					
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					74					
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					74					
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					74					
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					74					
DAVIS										WELL #:		1		RRCID -> 188865		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 11490		PERF.10717 - 10776			
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60					
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60					
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60					
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60					
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60					
GRANT "A"										WELL #:		5		RRCID -> 189390		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 11482		PERF.11334 - 11360			
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
GRANT "A"										WELL #:		1		RRCID -> 194381		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 13733		PERF.11302 - 11370			
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	45						Y	-0-					-0-					
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45						Y	-0-					-0-					
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45						Y	-0-					-0-					
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45						Y	-0-					-0-					
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	45						Y	NO RPT					-0-					
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	45						Y	NO RPT					-0-					
GRANT										WELL #:		2B		RRCID -> 195215		COMPL. DATE 10/12/2019		TOTAL DEPTH 12785		PERF.11442 - 11494			
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33					
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33					
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33					
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33					
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33					
GRANT "A"										WELL #:		4		RRCID -> 216772		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 12623		PERF.11704 - 11784			
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
GRANT "A"										WELL #:		7		RRCID -> 219630		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 10907		PERF.10434 - 10444			
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO														
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC //CONT.// 567496														
GRANT "A" WELL #: 10 RRCID -> 220144 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11310 - 11368														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GRANT "A" WELL #: 9 RRCID -> 224143 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11154 - 11208														
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1167					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1167					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1167					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1167					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1167					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1167					Y	NO RPT			-0-
DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224982 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.10182 - 10197														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
DAVIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226387 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10846 - 10866														
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1887					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1887					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1887					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1887					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1887					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1887					Y	NO RPT			-0-
DAVIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226389 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9756 - 9766														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	224					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	224					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	224					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	224					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224					Y	NO RPT			-0-
GIBSON & SIEN "D" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231272 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11135 - 11215														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT			52
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT			52
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT			52
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT			52
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT			52
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT			52
GIBSON & SIEN WELL #: 5 RRCID -> 233418 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11734 - 12582														
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.//		58862 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO	
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC		//CONT.//		567496						
GRANT "A"		WELL #:		14	RRCID -> 233992		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 13214 PERF.11796 - 11856	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					42
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					42
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					42
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					42
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					42
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					42
GIBSON & SIEN		WELL #:		7	RRCID -> 237048		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12590 PERF.11268 - 11318	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	335			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	335			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	335			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	335			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	335			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	335			Y	NO RPT	-0-
FLINN, ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 267429		COMPL. DATE 02/24/2012		TOTAL DEPTH 11329 PERF.10710 - 10755	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	343			N	NO RPT	48
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	343			N	NO RPT	48
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	343			N	NO RPT	48
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	343			N	NO RPT	48
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	343			N	NO RPT	48
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	343			N	NO RPT	48
MCCOOK, E. (VICKSBURG LO-Y-2)		59076 610		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
KOTARA ALDRIDGE GU		WELL #:			RRCID -> 127818		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13612 - 13766	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	166
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	166
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	166
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	166
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	166
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	166
PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2023										
MCCOOK, S. (5330)		59079 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
SOCO ATX LLC		100095								
COOK, FAYE		WELL #:		1	RRCID -> 176065		COMPL. DATE 12/05/2011		TOTAL DEPTH 3806 PERF. 1640 - 2070	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
COOK, FAYE		WELL #:		2	RRCID -> 186304		COMPL. DATE 09/18/2001		TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3318 - 3368	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCCOOK, S. (5330)		//CONT.//		59079 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314													
COOK, FAYE		WELL #:		3	RRCID -> 245720		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH	3380	PERF. 3046 - 3160						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MERIT ENERGY COMPANY				561136													
SHERWOOD, M.		WELL #:		1	RRCID -> 174616		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH	15125	PERF. 5290 - 5298						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BOREN GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 222852		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH	5400	PERF. 5314 - 5319						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
COASTAL FEE 75		WELL #:		3D	RRCID -> 223746		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5811 - 6182						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CASTILLO DEEP GU		WELL #:		3	RRCID -> 280527		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH	14470	PERF. 5973 - 6003						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C.				803790													
FEE SWD		WELL #:		1	RRCID -> 186037		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH	3908	PERF. 2908 - 2921						
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2003

MCCOOK, S. (5330)			//CONT.//		59079 666	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO							
SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C.			//CONT.//		803790														
FEE SWD			WELL #:		2	RRCID -> 191831			COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 6501		PERF. 5490 - 5840						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)				59083 525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
JOHNSON, C.G.				WELL #:	1	RRCID -> 129983	COMPL. DATE	01/01/2023	TOTAL	DEPTH	16500	PERF.15136	- 15378		
02	3052	X	2727	-0-	-325	-0-	151	1	2558	2	Y	16	16	0	4
							18	9							
03	3379	X	3359	-0-	-20	-0-	192	1	3146	2	Y	19	19	0	4
							21	9							
04	3270	X	2609	-0-	-661	-0-	149	1	2443	2	Y	15	15	0	4
							17	9							
05	3131	X	2937	-0-	-194	-0-	171	1	2746	2	Y	18	17	0	5
							20	9							
06	3240	X	2579	-0-	-661	-0-	151	1	2410	2	Y	16	16	0	5
							18	9							
07	3348	X	2692	-0-	-656	-0-	163	1	2510	2	Y	17	19	0	3
							19	9							

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 136264	COMPL. DATE 05/07/1992	TOTAL DEPTH 15960	PERF. 14236	- 15469
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 141357	COMPL. DATE 08/03/1992	TOTAL DEPTH 16262	PERF. 14155 - 15298	
02	2884	X	2590	-0-	-294	-0-	144 1 9 9	2437 2	Y 8 8 0	2
03	3193	X	2996	-0-	-197	-0-	172 1 11 9	2813 2	Y 10 10 0	2
04	2880	X	2741	-0-	-139	-0-	157 1 9 9	2575 2	Y 8 8 0	2
05	2883	X	2795	-0-	-88	-0-	163 1 11 9	2621 2	Y 10 9 0	3
06	2910	X	2557	-0-	-353	-0-	150 1 10 9	2397 2	Y 9 9 0	3
07	3007	X	2578	-0-	-429	-0-	156 1 10 9	2412 2	Y 9 10 0	2

A.K. JENDRUSCH GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 143705	COMPL. DATE 11/04/1992				TOTAL DEPTH 16000	PERF.14394 - 15289	
02	1316 N	1171	-0-	-145	-0-	64 21 9	1	1086	2	Y	19	18 0	5
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	62 22 9	1	1015	2	Y	20	21 0	4
04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	83 23 9	1	1365	2	Y	21	20 0	5
05	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	108 28 9	1	1731	2	Y	25	23 0	7
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	97 29 9	1	1550	2	Y	26	25 0	8
07	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	117 30 9	1	1802	2	Y	27	30 0	5

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)//CONT.//												59083 525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY												//CONT.//	561136									
JOHNSON, C. G. GAS UNIT												WELL #:	4	RRCID ->	144757	COMPL. DATE	03/02/1993	TOTAL	DEPTH	15433	PERF.14106 -	15090
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
02		5239 X	5239	-0-	-0-	-0-					292 1	4947 2	Y	-0-						-0-		
03		5926 X	5926	-0-	-0-	-0-					341 1	5585 2	Y	-0-						-0-		
04		5151 X	5151	-0-	-0-	-0-					296 1	4855 2	Y	-0-						-0-		
05		4619 X	4570	-0-	-49	-0-					268 1	4302 2	Y	-0-						-0-		
06		4470 X	4411	-0-	-59	-0-					259 1	4152 2	Y	-0-						-0-		
07		4619 X	4248	-0-	-371	-0-					259 1	3989 2	Y	-0-						-0-		
JOHNSON, C. G. GAS UNIT												WELL #:	6	RRCID ->	172967	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL	DEPTH	15323	PERF.14167 -	15225
02		6132 X	5874	-0-	-258	-0-					327 1	5547 2	Y	-0-						-0-		
03		6789 X	5349	-0-	-1440	-0-					308 1	5041 2	Y	-0-						-0-		
04		6090 X	5010	-0-	-1080	-0-					288 1	4722 2	Y	-0-						-0-		
05		6510 X	5642	-0-	-868	-0-					331 1	5311 2	Y	-0-						-0-		
06		6300 X	4937	-0-	-1363	-0-					290 1	4647 2	Y	-0-						-0-		
07		6510 X	4851	-0-	-1659	-0-					295 1	4556 2	Y	-0-						-0-		
MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP)												59083 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC												101557										
JOHNSON, MARY												WELL #:	5	RRCID ->	226820	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL	DEPTH	17000	PERF.13860 -	15519
02		67 N	67	-0-	-0-	-0-					67 2		N	-0-						-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
04		237 N	237	-0-	-0-	-0-					237 2		N	-0-						-0-		
05		115 N	115	-0-	-0-	-0-					115 2		N	-0-						-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-							N	-0-						-0-		
HILCORP ENERGY COMPANY												386310										
JOHNSON, F.I.												WELL #:	73	RRCID ->	209129	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL	DEPTH	17075	PERF.15600 -	16722
02		7175 X	7175	-0-	-0-	-0-					391 1	6777 2	N	6	181	1				88		
											7 9											
03		7139 X	7139	-0-	-0-	-0-					512 1	6518 2	N	99						187		
											109 9											
04		6630 X	4874	-0-	-1756	-0-					377 1	4497 2	N	-0-						187		
05		6851 X	6151	-0-	-700	-0-					541 1	5549 2	N	55	183	1				59		
											61 9											
*06		7599 X	7599	-0-	-0-	-0-					718 1	6881 2	N	-0-						59		
07		7661 X	7661	-0-	-0-	-0-					672 1	6887 2	N	93						152		
											102 9											
JOHNSON, F.I.												WELL #:	72	RRCID ->	209190	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL	DEPTH	16808	PERF.14704 -	16330
02		8719 X	8719	-0-	-0-	-0-					469 1	8123 2	N	115	185	1				138		
											127 9											
03		2412 X	2412	-0-	-0-	-0-					168 1	2135 2	N	99						237		
											109 9											
04		983 X	983	-0-	-0-	-0-					75 1	889 2	N	17	181	1				73		
											19 9											
05		818 X	818	-0-	-0-	-0-					62 1	636 2	N	109						182		
											120 9											
*06		330 X	164	-0-	-166	-0-					4 1	38 2	N	111						293		
											122 9											
07		341 X	56	-0-	-285	-0-					2 1	24 2	N	27	182	1				138		
											30 9											

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP)				//CONT.//	59083 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310																	
JOHNSON, F.I.				WELL #:	76	RRCID -> 211370		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 16905		PERF.15704 - 16726										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	7336 X	3418	-0-	-3918	-0-		182	1		78	9	3158	2	Y		71						71
03	8122 X	5501	-0-	-2621	-0-		390	1		144	9	4967	2	Y		131		43	1			159
04	7710 X	5784	-0-	-1926	-0-		436	1		147	9	5201	2	Y		134		146	1			147
05	7967 X	5065	-0-	-2902	-0-		439	1		122	9	4504	2	Y		111		91	1			167
*06	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-		420	1		122	9	4021	2	Y		111		95	1			183
07	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-		376	1		110	9	3857	2	Y		100		96	1			187

JOHNSON, F.I.				WELL #:	75	RRCID -> 211504		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 17400		PERF.15816 - 17174										
02	12684 X	9307	-0-	-3377	-0-		501	1		134	9	8672	2	Y		122		231	1			167
03	14043 X	6878	-0-	-7165	-0-		495	1		85	9	6298	2	Y		77		85	1			159
04	12630 X	7791	-0-	-4839	-0-		596	1		81	9	7114	2	Y		74		135	1			98
05	13051 X	8100	-0-	-4951	-0-		714	1		68	9	7318	2	Y		62		58	1			102
*06	12030 X	5428	-0-	-6602	-0-		507	1		67	9	4854	2	Y		61		55	1			108
07	10292 X	7689	-0-	-2603	-0-		678	1		61	9	6950	2	Y		55		54	1			109

JOHNSON, F.I.				WELL #:	77	RRCID -> 215490		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 17373		PERF.16230 - 16340										
02	17724 X	16945	-0-	-779	-0-		921	1		79	9	15945	2	Y		72		138	1			100
03	19623 X	18156	-0-	-1467	-0-		1319	1		51	9	16786	2	Y		46		51	1			95
04	18990 X	17208	-0-	-1782	-0-		1327	1		50	9	15831	2	Y		45		81	1			59
05	19623 X	17631	-0-	-1992	-0-		1563	1		41	9	16027	2	Y		37		35	1			61
*06	18630 X	16999	-0-	-1631	-0-		1603	1		41	9	15355	2	Y		37		33	1			65
07	18755 X	17387	-0-	-1368	-0-		1542	1		37	9	15808	2	Y		34		33	1			66

JOHNSON, F.I.				WELL #:	79	RRCID -> 224688		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 16400		PERF.16080 - 16190										
02	616 N	17	-0-	-599	-0-		1	1				16	2	Y		-0-						-0-
03	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-									Y		-0-						-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-									Y		-0-						-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-									Y		-0-						-0-
*06	29 N	29	-0-	-0-	-0-		3	1				26	2	Y		-0-						-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-		2	1				19	2	Y		-0-						-0-

JOHNSON, F.I.				WELL #:	78	RRCID -> 226859		COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL DEPTH 16829		PERF.14680 - 15212										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y		NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y		NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y		NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y		NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y		NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y		NO RPT						-0-

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP)												CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY														
JOHNSON, C. G.														
WELL #: 1														
RRCID -> 238098														
COMPL. DATE 04/25/2008														
TOTAL DEPTH 17406														
PERF.16380 - 16500														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	129	1	2228	2	N	-0-			103
03	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	201	1	2561	2	N	-0-			103
04	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	217	1	2583	2	N	-0-			103
05	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	256	1	2629	2	N	-0-			103
*06	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	264	1	2529	2	N	-0-			103
07	2883 N	2679	-0-	-204	-0-	238	1	2441	2	N	-0-			103
MERIT ENERGY COMPANY														
WINDING BROOK CORPORATION														
WELL #: 1														
RRCID -> 182218														
COMPL. DATE 07/01/2004														
TOTAL DEPTH 16308														
PERF.15798 - 15909														
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	93	1	590	2	N	-0-			115
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	124	1	704	2	N	-0-			115
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	133	1	730	2	N	-0-			115
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	114	1	739	2	N	5	101	1	19
						6	9							
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	113	1	667	2	N	-0-			19
07	956 N	956	-0-	-0-	-0-	111	1	845	2	N	-0-			19
WINDING BROOK CORPORATION														
WELL #: 3														
RRCID -> 186049														
COMPL. DATE 08/05/2001														
TOTAL DEPTH 16770														
PERF. N/A														
02	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	330	1	2099	2	Y	-0-			40
03	3286 X	2440	-0-	-846	-0-	364	1	2076	2	Y	-0-	1	1	39
04	3180 X	2371	-0-	-809	-0-	366	1	2005	2	Y	-0-			39
05	3286 X	2598	-0-	-688	-0-	347	1	2251	2	Y	-0-			39
06	2610 X	2302	-0-	-308	-0-	334	1	1967	2	Y	1			40
						1	9							
07	2697 X	2665	-0-	-32	-0-	309	1	2356	2	Y	-0-			40
JOHNSON, F. I. 'A'														
WELL #: 1														
RRCID -> 197101														
COMPL. DATE 07/01/2004														
TOTAL DEPTH 16050														
PERF.15345 - 15602														
02	728 N	654	-0-	-74	-0-	89	1	565	2	N	-0-			52
03	837 N	547	-0-	-290	-0-	82	1	465	2	N	-0-	1	1	51
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	118	1	648	2	N	1			52
						1	9							
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	107	1	693	2	N	-0-			52
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	128	1	755	2	N	-0-			52
07	806 N	708	-0-	-98	-0-	82	1	626	2	N	-0-			52
WINDING BROOK CORPORATION														
WELL #: 4														
RRCID -> 199672														
COMPL. DATE 01/25/2004														
TOTAL DEPTH 16100														
PERF.14606 - 15301														
02	2800 N	2618	-0-	-182	950	356	1	2262	2	Y	-0-			17
03	3354 X	2404	-0-	-950	-0-	359	1	2045	2	Y	-0-			17
04	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	323	1	1771	2	Y	-0-			17
05	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	265	1	1719	2	Y	-0-			17
06	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	276	1	1623	2	Y	-0-			17
07	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	204	1	1554	2	Y	-0-			17
WINDING BROOK CORPORATION														
WELL #: 5														
RRCID -> 202003														
COMPL. DATE 04/11/2004														
TOTAL DEPTH 17137														
PERF.14696 - 16580														
02	840 N	694	-0-	-146	-0-	94	1	598	2	N	2			69
						2	9							
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	136	1	773	2	N	-0-	1	1	68
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	130	1	715	2	N	12			80
						13	9							
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	109	1	709	2	N	26	68	1	38
						29	9							
06	870 N	724	-0-	-146	-0-	104	1	614	2	N	5			43
						6	9							
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	107	1	817	2	N	7			50
						8	9							

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		59083 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
WINDING BROOK CORPORATION		WELL #:		6	RRCID -> 207564		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15038 - 15772	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
02	2660 X	1237	-0-	-1423	-0-	168	1	1068	2	N	1	139
03	2728 X	1436	-0-	-1292	-0-	214	1	1222	2	N	-0-	137
04	2640 X	490	-0-	-2150	-0-	75	1	414	2	N	1	138
05	2728 X	1976	-0-	-752	-0-	264	1	1712	2	N	-0-	138
06	1380 X	920	-0-	-460	-0-	134	1	786	2	N	-0-	138
07	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	462	1	3530	2	N	-0-	138

VERTREES, CHARLES D.		WELL #:		1	RRCID -> 232737		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 17540		PERF.17264 - 17428	
02	6188 X	5261	-0-	-927	-0-	5261	2			N	-0-	-0-
03	6851 X	6232	-0-	-619	-0-	6232	2			N	-0-	-0-
04	6630 X	6236	-0-	-394	-0-	6236	2			N	-0-	-0-
05	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			N	-0-	-0-
06	6030 X	5928	-0-	-102	-0-	5928	2			N	-0-	-0-
07	6448 X	6188	-0-	-260	-0-	6188	2			N	-0-	-0-

MCKENDRICK (LOBO 7100)		59585 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		9	RRCID -> 113018		COMPL. DATE 05/04/1984		TOTAL DEPTH 7730		PERF. 6694 - 7180	
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	24	1	418	3	N	-0-	-0-
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	28	1	487	3	N	-0-	-0-
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	27	1	485	3	N	-0-	-0-
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	26	1	433	3	N	-0-	-0-
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	404	3	N	-0-	-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	379	3	N	-0-	-0-

TEXXCO ENERGY SERVICES INC		850917										
MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		10	RRCID -> 135146		COMPL. DATE 09/18/1995		TOTAL DEPTH 8042		PERF. 3802 - 4126	
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCLEAN (WILCOX W-18)		59725 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
KILLAM-HURD-MCLEAN '121'		WELL #:		1	RRCID -> 204190		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13256 - 13266	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121		WELL #:		2	RRCID -> 212938		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 13350		PERF.13081 - 13181	
02	7952 X	5194	-0-	-2758	-0-	5194	2			N	-0-	-0-
03	7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			N	-0-	-0-
04	10243 X	10243	-0-	-0-	-0-	10243	2			N	-0-	-0-
05	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-	-0-
06	7230 X	5148	-0-	-2082	-0-	5148	2			N	-0-	-0-
07	8804 X	495	-0-	-8309	-0-	495	2			N	-0-	-0-

MCLEAN, WEST (GARCIA)				59731 500	NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.				460054														
PUIG C				WELL #:	6	RRCID -> 296857		COMPL. DATE 02/01/2024		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9015 - 9018						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE	
02	4115	-0-	-0-	-4115 B	-4115					N	-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4115																		
03	4115	-0-	-0-	-4115 B	-8230					N	-0-						-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/21/2025																		
MCLEAN, WEST (WX H-3)				59731 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.				460054														
GARCIA 608				WELL #:	1	RRCID -> 212230		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 11947		PERF.10478 - 10508						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
MCMORAN (VICKSBURG 8200)				59818 284	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
GUERRA, ARCADIO				WELL #:	1	RRCID -> 177134		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 7884 - 7940						
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	28 1	285 2	N	2	6 1							33	
03	372 N	186	-0-	-186	-0-	16 1	168 2	N	2	4 1							31	
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	70 1	680 2	N	6	1 1							36	
05	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	231 1	2231 2	N	14	2 1							48	
*06	180 N	63	-0-	-117	-0-	15 9												
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	6 1	57 2	N	-0-	11 1							37	
								N	-0-	7 1							30	
MCMORAN (VICKSBURG 9270)				59818 568	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
BARRERA, PEDRO				WELL #:	1	RRCID -> 046487		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 11175		PERF. 9272 - 9645						
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	32 1	327 2	N	2	4 1							30	
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	40 1	418 2	N	4	5 1							29	
04	330 N	247	-0-	-83	-0-	23 1	222 2	N	2	3 1							28	
05	403 N	213	-0-	-190	-0-	20 1	192 2	N	1	2 1							27	
*06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	45 1	455 2	N	5	2 1							30	
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	33 1	344 2	N	2	6 1							26	
						2 9												
TREVINO ESTATE ET AL UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 177387		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 9661		PERF. 9245 - 9265						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-	

MCMORAN (VICKSBURG 9270)			//CONT.//	59818 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310							
HINOJOSA, F.G.			WELL #:	3	RRCID -> 204189	COMPL. DATE 07/23/2004	TOTAL DEPTH 12235	PERF. 9092	-	9102	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BARRERA UNIT			WELL #:	12	RRCID -> 232990	COMPL. DATE 10/31/2007	TOTAL DEPTH 14851	PERF. 9271	-	9332	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					56
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					56

TREVINO ESTATE ET AL UNIT			WELL #:	17	RRCID -> 248041	COMPL. DATE 12/31/2008	TOTAL DEPTH 11950	PERF. 8846	-	10570	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT			WELL #:	11	RRCID -> 251122	COMPL. DATE 12/14/2007	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 8764	-	10612	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BARRERA UNIT			WELL #:	14	RRCID -> 251232	COMPL. DATE 08/07/2009	TOTAL DEPTH 11850	PERF. 9142	-	10824	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY			561136								
BARRERA			WELL #:	3	RRCID -> 235414	COMPL. DATE 03/16/2008	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 8678	-	10036	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					41

MCMORAN (VICKSBURG 9270) MERIT ENERGY COMPANY BARRERA										//CONT.// 59818 568 //CONT.// 561136 WELL #: 04		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
										RRCID -> 238122		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9100 - 9642			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
02	2604 X	1967	-0-	-637	-0-	345 58 9	1	1564	2	Y	53	119	1			44			
03	2790 X	2214	-0-	-576	-0-	389 25 9	1	1800	2	Y	23	13	1			54			
04	2700 X	1877	-0-	-823	-0-	341 18 9	1	1518	2	Y	16	26	1			44			
05	2790 X	2360	-0-	-430	-0-	424 55 9	1	1881	2	Y	50					94			
06	2700 X	2074	-0-	-626	-0-	341 14 9	1	1719	2	Y	13	25	1			82			
07	2201 X	1433	-0-	-768	-0-	293 13 9	1	1127	2	Y	12					94			
BARRERA										WELL #: 5		RRCID -> 238514		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8336 - 9516	
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	22 6 9	1	98	2	Y	-0-					10			
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	24 28 9	1	110	2	Y	-0-					10			
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	24 17 9	1	106	2	Y	-0-					10			
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	25 29 9	1	111	2	Y	-0-					10			
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	22 17 9	1	113	2	Y	-0-					10			
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	30 12 9	1	113	2	Y	-0-					10			
BARRERA										WELL #: 6		RRCID -> 241053		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9069 - 10220	
02	1988 N	1249	-0-	-739	-0-	225 6 9	1	1018	2	Y	5	3	1			77			
03	2263 N	1084	-0-	-1179	-0-	188 28 9	1	868	2	Y	25	12	1			90			
04	2190 N	967	-0-	-1223	-0-	174 17 9	1	776	2	Y	15	24	1			81			
05	1395 N	1228	-0-	-167	-0-	220 29 9	1	979	2	Y	26					107			
06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	200 17 9	1	1005	2	Y	15	95	1			27			
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	239 12 9	1	917	2	Y	11					38			
BARRERA										WELL #: 7		RRCID -> 241691		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 10111		PERF. 9276 - 9704	
02	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	740 4 9	1	3350	2	Y	4	6	1			49			
03	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	753 42 9	1	3482	2	Y	38	25	1			62			
04	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	673 26 9	1	2998	2	Y	24	47	1			39			
05	3441 X	3418	-0-	-23	-0-	623 28 9	1	2767	2	Y	25					64			
06	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	613 21 9	1	3085	2	Y	19	47	1			36			
07	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	774 24 9	1	2975	2	Y	22					58			
BARRERA										WELL #: 9		RRCID -> 242010		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9440 - 9810	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					30			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			29			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					30			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			29			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29			

MCMORAN (VICKSBURG 9270)										59818 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY										561136												
BARRERA										WELL #: 10		RRCID -> 242852		COMPL. DATE 09/15/2008			TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8943 - 9589			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02	980	N	961	-0-	-19	-0-		174	1		786	2	Y		1		2	1		31		
03	1085	N	1041	-0-	-44	-0-		183	1		847	2	Y		10		7	1		34		
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-		195	1		867	2	Y		6		13	1		27		
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-		203	1		900	2	Y		6					33		
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-		178	1		896	2	Y		6		13	1		26		
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-		231	1		889	2	Y		6					32		
										7 9												
BARRERA										WELL #: 8		RRCID -> 247588		COMPL. DATE 08/10/2008			TOTAL DEPTH 10104		PERF. N/A			
02	3360	X	1929	-0-	-1431	-0-		348	1		1574	2	Y		6		6	1		45		
03	3751	X	2040	-0-	-1711	-0-		355	1		1645	2	Y		36		24	1		57		
04	3630	X	2344	-0-	-1286	-0-		421	1		1878	2	Y		41		46	1		52		
05	3751	X	2262	-0-	-1489	-0-		405	1		1799	2	Y		53					105		
06	2280	X	1815	-0-	-465	-0-		301	1		1514	2	Y		-0-		78	1		27		
07	2418	X	2013	-0-	-405	-0-		408	1		1569	2	Y		33					60		
										36 9												
MCMORAN (8960)										59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY										386310												
HINOJOSA, F.G.										WELL #: 1		RRCID -> 076250		COMPL. DATE 11/25/1996			TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8923 - 9104			
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-		549	2		4	9	Y		4		10	1		10		
03	465	N	323	-0-	-142	-0-		320	2		3	9	Y		3		6	1		7		
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-		199	2		2	9	Y		2		2	1		5		
05	620	N	97	-0-	-523	-0-		97	2				Y		-0-		2	1		7		
*06	300	N	177	-0-	-123	-0-		175	2		2	9	Y		2		1	1		6		
07	217	N	57	-0-	-160	-0-		57	2				Y		-0-		3	1		3		
TREVINO ESTATE ET AL UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 077953		COMPL. DATE 02/24/1995			TOTAL DEPTH 9230		PERF. 8831 - 9088			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-		
VALDEZ ET AL UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 078616		COMPL. DATE 08/30/1978			TOTAL DEPTH 9271		PERF. N/A			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-		
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-		

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
OLIVAREZ UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 088169		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8550 - 9080						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	549 63 9	1 5669	2	Y	57	86 1					302
03	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	538 87 9	1 5571	2	Y	79	77 1					304
04	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	533 80 9	1 5207	2	Y	73	40 1					337
05	6944 X	5385	-0-	-1559	-0-	502 42 9	1 4841	2	Y	38	26 1					349
*06	6720 X	5673	-0-	-1047	-0-	503 51 9	1 5119	2	Y	46	215 1					180
07	6944 X	6200	-0-	-744	-0-	533 76 9	1 5591	2	Y	69	76 1					173
BARRERA UNIT																
		WELL #:		1		RRCID -> 122205		COMPL. DATE 08/28/1999		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8386 - 8404				
02	663 X	663	-0-	-0-	-0-	58 6 9	1 599	2	Y	5	12 1					71
03	930 N	737	-0-	-193	-0-	64 7 9	1 666	2	Y	6	9 1					68
04	810 N	779	-0-	-31	-0-	72 7 9	1 700	2	Y	6	5 1					69
05	744 N	572	-0-	-172	-0-	53 3 9	1 516	2	Y	3	3 1					69
*06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	71 7 9	1 720	2	Y	6	4 1					71
07	806 N	664	-0-	-142	-0-	57 4 9	1 603	2	Y	4	10 1					65
HINOJOSA ET AL																
		WELL #:		2		RRCID -> 157093		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 8352 - 8499				
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	196	2	1	9	Y	1	1 1				5
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	3 1				2
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					2
*06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					2
07	217 X	11	-0-	-206	-0-	11	2			Y	-0-	1 1				1
HINOJOSA "A"																
		WELL #:		1		RRCID -> 159395		COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH 9368		PERF. 9132 - 9210				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GARZA ETAL UNIT																
		WELL #:		3		RRCID -> 163659		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 9805		PERF. 8560 - 9682				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 166447		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 9778		PERF. 8780 - 9419	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
BARRERA UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 170352		COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH 9599		PERF. 7818 - 7824	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 183894		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 9661		PERF. 8914 - 8950	
02	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	294	1	3032	2	N	22 46 1	107
						24	9					
03	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	294	1	3039	2	N	29 43 1	93
						32	9					
04	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	294	1	2872	2	N	24 22 1	95
						26	9					
05	3100 X	3043	-0-	-57	-0-	284	1	2740	2	N	17 14 1	98
						19	9					
*06	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	284	1	2884	2	N	26 21 1	103
						29	9					
07	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	284	1	2986	2	N	15 42 1	76
						17	9					
HINOJOSA, F. G.		WELL #:		2	RRCID -> 199118		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8723 - 8931	
02	130	103	-0-	-27	-0-	103	2			N	-0-	29
03	130	-0-	-0-	-130	-0-					N	-0-	29
04	130	-0-	-0-	-130	-0-					N	-0-	29
05	130	-0-	-0-	-130	-0-					N	-0-	28
*06	130	27	-0-	-103	-0-	25	2	2 9		N	2	30
07	130	-0-	-0-	-130	-0-					N	-0-	30
HINOJOSA ET AL		WELL #:		4	RRCID -> 199974		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8576 - 8802	
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	744	2	6 9	N	5	5 1	206
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	595	2	6 9	N	5	6 1	205
04	690 N	682	-0-	-8	-0-	676	2	6 9	N	5	3 1	207
05	713 N	665	-0-	-48	-0-	661	2	4 9	N	4	3 1	208
*06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	597	2	6 9	N	5	5 1	208
07	713 N	532	-0-	-181	-0-	529	2	3 9	N	3	8 1	203
VALDEZ ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 204223		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 13532		PERF. 9203 - 9385	
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	864	2	32 9	N	29	4 1	274
03	744 N	655	-0-	-89	-0-	625	2	30 9	N	27	6 1	295
04	570 N	381	-0-	-189	-0-	368	2	13 9	N	12	170 1	137
05	744 N	65	-0-	-679	-0-	65	2		N	-0-	1 1	136
*06	630 N	276	-0-	-354	-0-	274	2	2 9	N	2	1 1	137
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	466	2	2 9	N	2	3 1	136

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HINOJOSA, F.G.		WELL #:		4		RRCID -> 205321		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8740 - 8760					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-			132 2	1	9	N	1	1 1		78
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-			41 2			N	-0-	1 1		77
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-	1 1		76
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-			76
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			76
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-			19 2			N	-0-			76
GARZA ET AL "B" UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 205334		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8868 - 9097					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
HINOJOSA "A"				WELL #:	2	RRCID -> 205335		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 10011 PERF. 9260 - 9822					
02	1960 N	1819	-0-	-141	-0-	1775	2	44	9	N	40	13	1		274
03	2108 N	1289	-0-	-819	-0-	1268	2	21	9	N	19	13	1		280
04	1860 N	1795	-0-	-65	-0-	1765	2	30	9	N	27	5	1		302
05	2015 N	1878	-0-	-137	-0-	1866	2	12	9	N	11	4	1		309
*06	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2044	2	17	9	N	15	188	1		136
*07	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1823	2	48	9	N	44	22	1		158
VALDEZ ET AL UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 205336		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9338 - 9644					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
TREVINO ESTATE ET AL UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 206978		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9050 - 9686					
02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	120	1	1241	2	N	59	9	1		97
						65	9								
03	1395 N	1314	-0-	-81	-0-	113	1	1168	2	N	30	9	1		118
						33	9								
04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	122	1	1189	2	N	51	4	1		165
						56	9								
05	1581 N	1199	-0-	-382	-0-	101	1	976	2	N	111	49	1		227
						122	9								
*06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	118	1	1197	2	N	41	134	1		134
						45	9								
07	1426 N	1278	-0-	-148	-0-	103	1	1081	2	N	85	9	1		210
						94	9								
HINOJOSA "A"				WELL #:	3	RRCID -> 208315		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9572 - 9652					
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2				N	-0-	1 1		1
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2				N	-0-			1
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			1
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2				N	-0-			1
*06	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2				N	-0-			1
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-	1 1		-0-

MCMORAN (8960) HILCORP ENERGY COMPANY BARRERA UNIT													CNTY: HIDALGO			
//CONT.//				59818 852	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
//CONT.//				386310												
WELL #:				5	RRCID -> 209099				COMPL. DATE 03/03/2005				TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8040 - 8060			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
GARZA ET AL "B" UNIT													WELL #: 4 RRCID -> 209119 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9010 - 9318			
02	924	N	852	-0-	-72	-0-	845	2	7	9	N	6	6	1		103
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1411	2	15	9	N	14	11	1		106
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1391	2	12	9	N	11	9	1		108
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1538	2	10	9	N	9	5	1		112
*06	990	N	943	-0-	-47	-0-	933	2	10	9	N	9	11	1		110
07	1023	N	782	-0-	-241	-0-	776	2	6	9	N	5	16	1		99
HINOJOSA "A"													WELL #: 4 RRCID -> 210504 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9820			
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	N	1	2	1		201
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	220	2	2	9	N	2	2	1		201
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-	1	1		200
05	217	N	11	-0-	-206	-0-	10	2	1	9	N	1	1	1		200
*06	210	N	138	-0-	-72	-0-	138	2			N	-0-				200
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	484	2	3	9	N	3	2	1		201
HINOJOSA, F. G.													WELL #: 3 RRCID -> 212259 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 8584 - 8780			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
GARZA, ET AL UNIT													WELL #: 4 RRCID -> 216051 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9244 - 9264			
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	32	1	327	2	N	14	3	1		133
							15	9								
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	39	1	408	2	N	14	3	1		144
							15	9								
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	32	1	312	2	N	13	2	1		155
							14	9								
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	40	1	384	2	N	33	1	1		187
							36	9								
*06	450	N	329	-0-	-121	-0-	28	1	286	2	N	14	1	1		200
							15	9								
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	34	1	353	2	N	2	2	1		200
							2	9								
TREVINO ESTATE ET AL UNIT													WELL #: 5 RRCID -> 216271 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8718 - 9045			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23

MCMORAN (8960)			//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
BARRERA UNIT			WELL #:			RRCID -> 218518		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH		8275 PERF. 7024 -		7090					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2018																			

GARZA ET AL UNIT				WELL #:		5	RRCID -> 218814	COMPL.	DATE 04/05/2006	TOTAL	DEPTH 11000	PERF. 9902	- 10270
02	168	N	97	-0-	-71	-0-	9	1	88	2	N	-0-	2 1
03	155	N	45	-0-	-110	-0-	4	1	40	2	N	1	2 1
							1	9					
04	150	N	47	-0-	-103	-0-	4	1	43	2	N	-0-	1 1
05	93	N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	2	N	-0-	
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	2	N	-0-	

BARRERA UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	219316	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL	DEPTH	10730	PERF.	8060	-	8100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							6
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							6

BARRERA, C., DR.				WELL #:	1	RRCID -> 219414	COMPL. DATE 05/02/2006	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	8560	-	8676
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

HINOJOSA			"A"		WELL #:	5	RRCID ->	219752	COMPL.	DATE	08/27/2006	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	9770	-	9818
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-						-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-						-0-

GARZA ET AL UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 221288	COMPL.	DATE 04/01/2008	TOTAL	DEPTH 11606	PERF. 9682	- 10362			
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	189	1	1947	2	N	11	15	1	237
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	186	1	1928	2	N	38	14	1	261
04	2100	N	2027	-0-	-73	-0-	185	1	1809	2	N	30	7	1	284
05	2170	N	1858	-0-	-312	-0-	172	1	1657	2	N	26	5	1	305
*06	2100	N	1963	-0-	-137	-0-	174	1	1768	2	N	19	6	1	318
07	2108	N	1992	-0-	-116	-0-	172	1	1809	2	N	10	13	1	315

MCMORAN (8960)				//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310											
GARZA ET AL "B" UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 222935		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 9476		PERF. 8840 - 9170			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BARRERA UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 224426		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 9380		PERF. 8410 - 8438			
02	2100 N	276	-0-	-1824	-0-	24	1	250	2	N	2	11	1		60
						2	9								
03	1674 N	265	-0-	-1409	-0-	23	1	239	2	N	3	19	1		44
						3	9								
04	420 N	391	-0-	-29	-0-	36	1	352	2	N	3	5	1		42
						3	9								
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	40	1	382	2	N	3	2	1		43
						3	9								
*06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	42	1	432	2	N	4	3	1		44
						4	9								
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	37	1	384	2	N	1	7	1		38
						1	9								

GARZA, ET AL UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 225132		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9048 - 9066			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1		58

GARZA ET AL UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 225616		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9202 - 9770			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HINOJOSA "A"				WELL #: 6		RRCID -> 225748		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 9686		PERF. 8982 - 9270			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HINOJOSA "A"				WELL #: 8		RRCID -> 225795		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9254 - 9450			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1		106
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106

(GWN415)

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2018

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 226792		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 11164	
								PERF.10248 - 10256	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
02	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	437 1	4515 2	N	33
						36 9			37 1
03	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	456 1	4721 2	N	25
						28 9			50 1
04	4680 X	3713	-0-	-967	-0-	342 1	3341 2	N	27
						30 9			19 1
05	4836 X	3369	-0-	-1467	-0-	314 1	3035 2	N	18
						20 9			15 1
*06	4680 X	3850	-0-	-830	-0-	342 1	3474 2	N	31
						34 9			23 1
07	4836 X	3476	-0-	-1360	-0-	301 1	3156 2	N	17
						19 9			49 1
HINOJOSA "A"		WELL #: 7		RRCID -> 226973		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 9860	
								PERF. 0 - 9534	
02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1559 2	114 9	N	104
									11 1
03	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1424 2	197 9	N	179
									177 1
04	1470 N	1326	-0-	-144	-0-	1298 2	28 9	N	25
									5 1
05	1519 N	1387	-0-	-132	-0-	1359 2	28 9	N	25
									3 1
*06	1470 N	1391	-0-	-79	-0-	1325 2	66 9	N	60
									182 1
07	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1493 2	53 9	N	48
									9 1
VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 227518		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 9500	
								PERF. 9110 - 9120	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
									15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
									15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
									15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
									15
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
									15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
									15
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 227809		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 10191	
								PERF. 9472 - 9764	
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	5 1	50 2	N	-0-
									1 1
03	62 N	11	-0-	-51	-0-	1 1	10 2	N	-0-
									1 1
04	90 N	35	-0-	-55	-0-	3 1	32 2	N	-0-
									204
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	4 1	37 2	N	-0-
									204
*06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9 1	93 2	N	1
									205
						1 9			
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6 1	67 2	N	-0-
									1 1
BARRERA UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 228698		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 11850	
								PERF. 9142 - 10824	
02	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	288 1	2975 2	N	14
						15 9			22 1
03	3348 X	3268	-0-	-80	-0-	285 1	2952 2	N	28
						31 9			21 1
04	3240 X	2878	-0-	-362	-0-	265 1	2587 2	N	24
						26 9			11 1
05	3472 X	2926	-0-	-546	-0-	274 1	2640 2	N	11
						12 9			7 1
*06	3360 X	3159	-0-	-201	-0-	281 1	2855 2	N	21
						23 9			10 1
07	3472 X	3122	-0-	-350	-0-	271 1	2839 2	N	11
						12 9			21 1

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229757		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8674 - 8716								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
OLIVAREZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230872		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9664 - 9706								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 231224		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8982 - 9788								
02	224 N	179	-0-	-45	-0-	16 1	162 2	N	1	2 1						56
						1 9										
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	22 1	230 2	N	2	3 1						55
						2 9										
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	32 1	309 2	N	3	2 1						56
						3 9										
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	28 1	266 2	N	2	1 1						57
						2 9										
*06	240 N	155	-0-	-85	-0-	14 1	140 2	N	1	2 1						56
						1 9										
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	24 1	250 2	N	1	3 1						54
						1 9										
HINOJOSA ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 233173		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8750 - 9052								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 235715		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8868 - 9330								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OLIVAREZ UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 237136		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 11445 PERF.10220 - 11064								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HINOJOSA, F G		WELL #:		6		RRCID -> 237393		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8178 - 8218					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

GARZA, ET AL UNIT				WELL #:		10		RRCID -> 238415		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 10116			
02	588 N	29	-0-	-559	-0-	28	2	1 9			N	1	3 1		162
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	300	2	2 9			N	2	2 1		162
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	1	2 1		161
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-	1 1		160
*06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-						N	-0-			160
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1 1		160

BARRERA UNIT				WELL #:		16		RRCID -> 241849		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8998 - 9014			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BARRERA UNIT				WELL #:		15		RRCID -> 242559		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9576 - 9610			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13

HINOJOSA ET AL				WELL #:		8		RRCID -> 242754		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7520 - 7586			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BARRERA UNIT				WELL #:		17		RRCID -> 242937		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9020 - 9044			
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	52	1	534 2			N	3	5 1		42
						3	9								
03	403 N	324	-0-	-79	-0-	28	1	293 2			N	3	5 1		40
						3	9								
04	330 N	94	-0-	-236	-0-	9	1	84 2			N	1	2 1		39
						1	9								
05	403 N	221	-0-	-182	-0-	21	1	199 2			N	1	2 1		38
						1	9								
*06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	52	1	527 2			N	5	1 1		42
						6	9								
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	25	1	263 2			N	2	6 1		38
						2	9								

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 243313		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 11187 PERF. 9670 - 10076								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244693		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10278 - 10326								
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	80 1	826 2	N	6	15 1						91
						7 9										
03	806 N	737	-0-	-69	-0-	64 1	666 2	N	6	8 1						89
						7 9										
04	780 N	688	-0-	-92	-0-	63 1	619 2	N	5	5 1						89
						6 9										
05	806 N	647	-0-	-159	-0-	60 1	583 2	N	4	3 1						90
						4 9										
*06	720 N	663	-0-	-57	-0-	59 1	598 2	N	5	4 1						91
						6 9										
07	713 N	677	-0-	-36	-0-	59 1	615 2	N	3	9 1						85
						3 9										
GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 245180		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7544 - 7790								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-							-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-							-0-
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 245505		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							13
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							13
BARRERA UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 248548		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8592 - 9236								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							15
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							15
HINOJOSA ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 248716		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8866 - 8970								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							88
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							88
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							88

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO										
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310															
GARZA, ET AL UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 249187		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 9024										
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						98
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						98
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						98
HINOJOSA ET AL		WELL #:		12	RRCID -> 251040		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9026 - 9532										
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1	1				198
03	310	N	-0-	-0-	-306	-0-		4	2			N	-0-	1	1				197
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						197
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						197
*06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-						197
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						197
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 251121		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
GARZA, ET AL UNIT		WELL #:		16	RRCID -> 252661		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 10693 PERF. 10244 - 10256										
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
BARRERA UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 252784		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140										
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 253219		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218										
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						100
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						100

MCMORAN (8960) MERIT ENERGY COMPANY BARRERA			//CONT.//	59818 852 561136	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO			
			WELL #:	3	RRCID -> 236579	COMPL. DATE 03/16/2008	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 8678	-	9646
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT			WELL #:	3	RRCID -> 233906	COMPL. DATE 12/22/2007	TOTAL DEPTH 10637	PERF. 9770	-	10410
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					133
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					133
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					133
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					133
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					133
MCMURREY (QUEEN CITY) HILCORP ENERGY COMPANY CANALES			WELL #:	7	RRCID -> 119196	COMPL. DATE 11/18/1985	TOTAL DEPTH 2750	PERF. 2612	-	2622
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CANALES			WELL #:	1	RRCID -> 289610	COMPL. DATE 09/24/2019	TOTAL DEPTH 9852	PERF. 2554	-	2566
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MELADO RESERVOIR (FRIO F-7) FAULCONER ENERGY, LLC BENTSEN			WELL #:	1	RRCID -> 114555	COMPL. DATE 11/22/1984	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 8897	-	8900
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MELINDA MAG (AUSTIN) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. HABENERO UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 171569	COMPL. DATE 08/25/1998	TOTAL DEPTH 11300	PERF.11238	-	15591
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MELINDA MAG (AUSTIN)		//CONT.//		60336 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB								
PERDIDO ENERGY, LLC				653223														
B.F.M.T.		WELL #:		1		RRCID -> 165929		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 13590 PERF. 0 - 13590								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915														
FASKEN STATE				WELL #:		22D		RRCID -> 281875		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 9047		PERF. 8783 - 8784				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
MELINDA MAG (SAN MIGUEL)				60336 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY										
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC				100291														
ROSA V. BENAVIDES				WELL #:		25H		RRCID -> 278696		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 8644		PERF. 9240 - 14008				
02	5587 X	5587	-0-	-0-		-0-		85	1	5502	3	Y	-0-					-0-
03	7316 X	5578	-0-	-1738		-0-		116	1	5453	3	Y	8					8
								9	9									
04	7080 X	5400	-0-	-1680		-0-		5400	3			Y	-0-					8
05	7316 X	5762	-0-	-1554		-0-		5762	3			Y	-0-					8
06	6450 X	5302	-0-	-1148		-0-		5302	3			Y	-0-					8
*07	6200 X	2350	-0-	-3850		-0-		2350	3			Y	-0-					8
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978														
VT DE BENAVIDES, ROSA				WELL #:		1 C		RRCID -> 064334		COMPL. DATE 05/20/1973		TOTAL DEPTH 10188		PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
MERCEDES (1-A)				60538 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										
FAULCONER ENERGY, LLC				263648														
CONLEY, C. C.				WELL #:		1 C		RRCID -> 011988		COMPL. DATE 08/27/1960		TOTAL DEPTH 7599		PERF. N/A				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-C)			60538 096			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO								
FAULCONER ENERGY, LLC			263648																	
CONLEY, C. C.			WELL #:			1 U			RRCID -> 011995			COMPL. DATE 08/27/1960			TOTAL DEPTH 7599			PERF. N/A		
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

MERCEDES (1-D)				60538 112	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
FAULCONER ENERGY, LLC				263648					
CONLEY, C. C.				WELL #:	1 M	RRCID -> 012000	COMPL. DATE 04/10/1998	TOTAL DEPTH	7599 PERF. 6732 - 7030
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	108
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	108
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	108
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	108
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	108
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	108

CRAIN & GRIFFITH					WELL #:	17	RRCID ->	104605	COMPL. DATE	03/07/1983	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-	

MERCEDES (1-E)				60538 128	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688										
CRAIN & GRIFFITH				WELL #:	1	RRCID -> 253846	COMPL.	DATE 08/27/2009	TOTAL	DEPTH	8150	PERF.	7130 - 7176	
02	7472	X	7472	-0-	-0-	7230	2	242 9 N	220					932
03	9176	X	4222	-0-	-4954	4081	2	141 9 N	128	171	1			889
04	9330	X	8147	-0-	-1183	7903	2	244 9 N	222					1111
05	9641	X	7937	-0-	-1794	7773	2	164 9 N	149	343	1			917
06	9330	X	5917	-0-	-3413	5894	2	23 9 N	21					938
07	8432	X	6965	-0-	-1467	6950	2	15 9 N	14					952

CRAIN & GRIFFITH B				WELL #:	2	RRCID ->	258009	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL	DEPTH	8125	PERF.	7255	-	7277
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3						142
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3						145
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3						148
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3						151
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4						155
*07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-						155

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR. LTD.				846548						
A. R. G. L. & I. CO.				WELL #:	12	RRCID -> 012003	COMPL. DATE 03/06/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7122 - 7170
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		72

MERCEDES (1-F)				60538 144	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO									
FAULCONER ENERGY, LLC				263648															
CONLEY, C. C.				WELL #:	1 L	RRCID -> 012006			COMPL. DATE	08/27/1960	TOTAL DEPTH	7599	PERF.	N/A					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

MERCEDDES (1-G-1)				60538 185	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648						
CRAIN & GRIFFITH				WELL #: 17	RRCID -> 104839	COMPL. DATE 03/08/1983	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7410 - 7432	
*08	1333 #	-0-	-0-	-1333	-0-	Y	-0-			57
*09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-	Y	-0-			57
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			57
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			57
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			57
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			57
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			57
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			57
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			57
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			57
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			57
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			57

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.					846548										
A.R.G.L. & I.					WELL #:		1 L	RRCID -> 125424		COMPL. DATE 08/08/1987		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 7128 - 7185	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MERCEDDES (1-Q)				60538 288	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.				846548									
A.R.G.L. & I				WELL #:	1 U	RRCID -> 125253	COMPL. DATE	08/12/1987	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6956 - 6988	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MERCEDDES (3-B)					60538 480	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
ORX RESOURCES, L.L.C.					627136									
SCHUSTER GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	261244	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6684 - 6698
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MERCEDES (3-B, WEST) 60538 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
SMITH GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 054867 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2017

MERCEDES (7000) 60538 768 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DRAWE UNIT WELL #: RRCID -> 275970 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6952 - 6959

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2017

MESQUITE (ESCONDIDO) 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT BENAVIDES WELL #: 10 RRCID -> 067259 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	21703 X	21703	-0-	-0-	-0-	-0-	2228	1	19474	3	Y	1	1	1			1
03	22910 X	22910	-0-	-0-	-0-	-0-	2557	1	20352	3	Y	1					2
04	21267 X	21267	-0-	-0-	-0-	-0-	1829	1	19438	3	Y	-0-					2
05	21116 X	21116	-0-	-0-	-0-	-0-	1099	1	20017	3	Y	-0-	1	1			1
06	19664 X	19664	-0-	-0-	-0-	-0-	2218	1	17446	3	Y	-0-					1
07	19290 X	19290	-0-	-0-	-0-	-0-	2207	1	17083	3	Y	-0-	1	1			-0-

BENAVIDES WELL #: 7 RRCID -> 077925 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 5779 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VT BENAVIDES-CNR WELL #: 21 RRCID -> 093695 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5338 - 5577

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1540 N	1274	-0-	-266	-0-	-0-	127	1	1108	3	Y	35	68	1			14
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	1213	3	Y	36					50
04	1500 N	985	-0-	-515	-0-	-0-	83	1	877	3	Y	23	23	1			50
05	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1475	3	Y	4	30	1			24
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	582	3	Y	22					46
07	1023 N	443	-0-	-580	-0-	-0-	49	1	380	3	Y	13	46	1			13

MESQUITE BAY (FRIO G-1) CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. STATE TRACT 12				60767 200 144535	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ARANSAS				
				WELL #: 2	RRCID -> 142964	COMPL. DATE 08/11/1992	TOTAL	DEPTH 10090	PERF. 9756	-	9954			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 12				863725	WELL #: 1	RRCID -> 139670	COMPL. DATE 08/31/1991	TOTAL	DEPTH 12500	PERF. 9280	-	9333		
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	1 1	111 2	Y		38	39 1			24
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	42 9	126 2	Y		45	39 1			30
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	1 1	134 2	Y		47	57 1			20
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	50 9	142 2	Y		49	39 1			30
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52 9				Y	NO RPT			30
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	54 9				Y	NO RPT			30
STATE TRACT 9				WELL #: 1	RRCID -> 147170	COMPL. DATE 10/12/1993	TOTAL	DEPTH 11880	PERF.11452	-	11606			
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	6 1	553 2	Y		190	197 1			118
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	209 9	630 2	Y		224	194 1			148
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	6 1	668 2	Y		237	284 1			101
05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	246 9	701 2	Y		243	193 1			151
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 1				Y	NO RPT			151
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-	267 9				Y	NO RPT			151
MESQUITE BAY (FRIO I) MATAGORDA RESOURCES CO., INC. WYNNE				60767 220 533028	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ARANSAS				
				WELL #: 1	RRCID -> 252800	COMPL. DATE 10/01/2004	TOTAL	DEPTH 11051	PERF.11010	-	11096			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			756
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			756
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			756
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			756
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			756
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			756

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2029

MESQUITE BAY (FRIO MF-1) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 13			60767 300 863725			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ARANSAS					
WELL #:			4			RRCID -> 164854			COMPL. DATE 10/15/1996			TOTAL DEPTH 11181 PERF.10913 - 11074					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	2	1	221	2	Y	76	79 1		47			
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	84	9	252	2	Y	90	78 1		59			
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	3	1	267	2	Y	95	114 1		40			
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	105	9	284	2	Y	97	77 1		60			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	107	9			Y	NO RPT			60			
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			60			

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS) ATLAS OPERATING LLC PALOMA			60823 501 036587			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM HOGG					
WELL #:			1			RRCID -> 270138			COMPL. DATE 11/15/2013			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9712 - 9735					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			216			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			216			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			216			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			216			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			216			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			216			

BALUARTE			WELL #:			1H			RRCID -> 271333			COMPL. DATE 09/19/2013			TOTAL DEPTH 10090 PERF.10609 - 10612		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125			

ESPERANZA			WELL #:			1			RRCID -> 272666			COMPL. DATE 01/07/2014			TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9590 - 9641		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32			

D. O. G. OPERATING, LLC EAST BLOCK B			196844														
WELL #:			1H			RRCID -> 276981			COMPL. DATE 10/01/2015			TOTAL DEPTH 9983 PERF.10310 - 14844					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67			

EAST BLOCK A			WELL #:			1H			RRCID -> 276984			COMPL. DATE 10/01/2015			TOTAL DEPTH 9975 PERF.10460 - 14730		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87			

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG																
D. O. G. OPERATING, LLC //CONT.// 196844																
EAST BLOCK A WELL #: 2 RRCID -> 282924 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 9930 - 9950																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178																
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 1 RRCID -> 096209 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9552 - 9647																
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 2 RRCID -> 098430 COMPL. DATE 01/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9554																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 5 RRCID -> 102612 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9525 - 9637																
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
MESTENA OIL & GAS CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 9664																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
MONTALVO, ROLDAN WELL #: 1 RRCID -> 109567 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9446 - 9549														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109912 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9484 - 9514														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 9 RRCID -> 112465 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9764 - 9836														
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 8 RRCID -> 116607 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9821 - 9839														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 10 RRCID -> 117048 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9774 - 9800														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PENA GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 121046 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9670 - 9704														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 12 RRCID -> 121281 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9714 - 9746														
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: JIM HOGG					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																	
MESTENA OIL & GAS WELL #: E 13										RRCID -> 122824		COMPL. DATE 11/24/1986		TOTAL DEPTH 9938		PERF. 9674 - 9700	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				105
PENA, JESUS GAS UNIT						WELL #:	1	RRCID -> 123285	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9759 - 9794		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MESTENA, INC.						WELL #:	E 14	RRCID -> 124606	COMPL. DATE 01/31/2014		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9734 - 9774				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				59
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				59
FRIJOLE						WELL #:	1	RRCID -> 124812	COMPL. DATE 07/22/1987		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9669 - 9740				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MESTENA OIL & GAS "E"						WELL #:	17	RRCID -> 149100	COMPL. DATE 04/10/1994		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9618 - 9646				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				80
FLORES GAS UNIT						WELL #:	2	RRCID -> 150139	COMPL. DATE 06/15/1994		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9482 - 9544				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				33
MESTENA OIL & GAS "E"						WELL #:	19	RRCID -> 155547	COMPL. DATE 08/19/1995		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9628 - 9644				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				4

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
MESTENA, INC. "E" WELL #: 20 RRCID -> 156303 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9600 - 9632													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	141
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	141
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	141
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	141
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	141
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	141
MESTENA, INC. "E" WELL #: 21 RRCID -> 156732 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9621 - 9636													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	21
MESTENA, INC. "E" WELL #: 23 RRCID -> 157018 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9627 - 9647													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	145
MESTENA, INC. "E" WELL #: 22 RRCID -> 157386 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9617 - 9639													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	102
CHAPARRAL WELL #: 1 RRCID -> 165478 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9688 - 9700													
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	18
MESTENA "H" WELL #: 18 RRCID -> 175540 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9542 - 9606													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	217
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	217
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	217
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	217
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	217
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	217
MESTENA, INC. "H" WELL #: 17 RRCID -> 177487 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9572 - 9636													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	104

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
MESTENA, "E" WELL #: 25 RRCID -> 179865 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9718 - 9747														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
LLANO WELL #: 1 RRCID -> 183970 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9639 - 9666														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
MESTENA "E" WELL #: 27 RRCID -> 185493 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
MESTENA OIL AND GAS WELL #: E 28 RRCID -> 199616 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9790 - 9807														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10 WELL #: 29 RRCID -> 227819 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9909 - 9934														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CULEBRA WELL #: 1 RRCID -> 229027 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9980 - 10009														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG									
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178									
MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				234
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				234
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				234
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				234
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				234
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				234
MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9632 - 9652									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				37
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				37
GUITARRA WELL #: 2 RRCID -> 230914 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9684									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
FLORES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273614 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9432 - 9582									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				123
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				123
MESTENA WELL #: H 27 RRCID -> 274184 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9471 - 9525									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				53
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				53
MESTENA GRANDE (QUEEN CITY, E.) 60823 502 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG									
D. O. G. OPERATING, LLC 196844									
MESTENA INC. 'H' WELL #: 16 RRCID -> 294802 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 5645 - 6416									
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MESTENA GRANDE (5300 YEGUA)			60823 757	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JIM HOGG		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178					
JABONCILLO			WELL #: 1	RRCID -> 187128	COMPL. DATE 01/16/2002	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5304 - 5343	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			203
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			203
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			203
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			203
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			203
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	203
MIDWAY (9150)			61154 924	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN PATRICIO		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516					
MCCANN, OLA GAS UNIT			WELL #: 2A	RRCID -> 276012	COMPL. DATE 12/13/2014	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9188 - 9203	
02	3509 R	3509	-0-	-0-	-0-	3470 2	39 9 Y	39
03	3534 #	3531	-0-	-3	-0-	3476 2	55 9 Y	89
04	3750 #	3310	-0-	-440	-0-	3264 2	46 9 Y	40
05	3875 #	2957	-0-	-918	-0-	2848 2	109 9 Y	59
06	3750 #	3157	-0-	-593	-0-	3136 2	21 9 Y	78
07	3875 #	NO RPT	-0-	-3875	-0-		NO RPT	78
MIDWAY (9300)			61154 935	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516					
OLA MCCANN GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 192315	COMPL. DATE 11/08/2002	TOTAL DEPTH 9680	PERF. 9374 - 9381	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
MIDWAY, EAST (FRIO CONS.)			61155 195	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN PATRICIO		
ORX RESOURCES, L.L.C.			627136					
ELICK			WELL #: 3	RRCID -> 270167	COMPL. DATE 04/08/2013	TOTAL DEPTH 11913	PERF.10804 - 11568	
02	532 N	511	-0-	-21	-0-	7 1	504 2 Y	17
03	589 N	505	-0-	-84	-0-	7 1	498 2 Y	17
04	570 N	482	-0-	-88	-0-	6 1	476 2 Y	17
05	558 N	488	-0-	-70	-0-	6 1	482 2 Y	17
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	6 1	485 2 Y	17
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	7 1	531 2 Y	17
MIDWAY, EAST (10700)			61155 955	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN PATRICIO		
ORX RESOURCES, L.L.C.			627136					
ELICK			WELL #: 1	RRCID -> 222662	COMPL. DATE 12/09/2022	TOTAL DEPTH 12188	PERF.10761 - 11030	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
SCHMIDT-HUNT GU			WELL #: 1	RRCID -> 222944	COMPL. DATE 09/25/2006	TOTAL DEPTH 11525	PERF.11222 - 11267	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO																			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																			
KNIPE WELL #: 1 RRCID -> 068164 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10834 - 11568																			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

KNIPE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135931 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11079 - 11202																			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MIDWAY, NORTH (FLOERKE -A-) 61156 129 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO																			
MAGNUM PRODUCING, LP 521516																			
FLOERKE, MAX M., JR. WELL #: 2 RRCID -> 167295 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9094 - 9144																			
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

MIDWAY, S. (ANDERSON) 61159 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO																			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																			
CRITES 'A' WELL #: 3 RRCID -> 284800 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10388 - 10426																			
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					13
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					13
04	9	N	4	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	N	3					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				16

MIDWAY, S. (COMMONWEALTH FB-A) 61159 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO																			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																			
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 276379 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9622 - 9636																			
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 276987 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9714 - 9728																			
02	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)														CNTY: SAN PATRICIO	
AMRWR, LLC															
CRITES G.U.															
WELL #: 1H RRCID -> 269762 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.13120 - 14670															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			152
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			152
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			152
GREEN EXPLORATION COMPANY															
JONES "H"															
WELL #: 1 RRCID -> 225028 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13350 - 13488															
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2022															
HARRIS ENERGY SERVICES, LLC															
VALLEY															
WELL #: 1 RRCID -> 197376 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 14295 PERF.11670 - 12553															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27
KEBO OIL & GAS, INC.															
MCKAMEY															
WELL #: 6 RRCID -> 233342 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 13474 PERF.12768 - 12800															
02	140	N	50	-0-	-90	-0-	5	1	45	9	Y	41			128
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	37	1	10	2	Y	44			172
							48	9							
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	14	1	59	9	Y	54	181	1	45
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	41			86
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	47			133
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	34			167
ORX RESOURCES, L.L.C.															
MCKAMEY															
WELL #: 1 RRCID -> 257175 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12538 - 13285															
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	14	1	1099	2	N	54			184
							59	9							
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	18	1	1381	2	N	52	194	1	42
							57	9							
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	16	1	1244	2	N	35			77
							39	9							
05	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	14	1	1152	2	N	68			145
							75	9							
06	1410	N	1261	-0-	-149	-0-	15	1	1200	2	N	42			187
							46	9							
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	16	1	1274	2	N	43	182	1	48
							47	9							

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)			//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
ORX RESOURCES, L.L.C.			//CONT.//		627136											
MUSTANG FARMS GU			WELL #:		1	RRCID -> 278229		COMPL. DATE 09/18/2015		TOTAL DEPTH 12175		PERF.12449 - 13861				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327											
SMITH, CARL			WELL #:		1	RRCID -> 080110		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 14578		PERF.11054 - 13424				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
HOSKINSON A			WELL #:		3 D	RRCID -> 095240		COMPL. DATE 05/30/1981		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1530 - 1544				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
SMITH "L"			WELL #:		2	RRCID -> 108840		COMPL. DATE 01/06/1984		TOTAL DEPTH 13970		PERF.10921 - 13817				
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	4	1			16
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					16
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					16
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					16
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					16
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					16
HOSKINSON "A"			WELL #:		4	RRCID -> 114581		COMPL. DATE 01/02/1985		TOTAL DEPTH 13425		PERF.11544 - 12996				
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-	-0-			N	-0-					204
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-					204
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					204
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-					204
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					204
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					311
BELL FARMS			WELL #:		1	RRCID -> 198038		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10754 - 10860		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)										//CONT.// 61159 290		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										//CONT.// 681327									
CRITES A										WELL #: 4		RRCID -> 212182		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11676 - 12284	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10		4	-0-	4	4	4	2			Y		-0-					133
03	DLQ	G-10		6	-0-	6	10	6	2			Y		-0-					133
04		26 N		16	-0-	-10	-0-	3	2	13	9	Y		12					145
05		1 N		1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y		-0-					145
06		1 N		1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y		-0-					145
07		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					145
SMITH L										WELL #: 4		RRCID -> 214800		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 13850		PERF.11205 - 12565	
02	DLQ	G-10		1925	-0-	1925	1925	1867	2	58	9	Y		53		51	1		3
03	DLQ	G-10		1523	-0-	1523	3448	1484	2	39	9	Y		35		35	1		3
*04		3000 N		1852	-0-	-1148	2300	1791	2	61	9	Y		55					58
*05		3100 N		1772	-0-	-1328	972	1707	2	65	9	Y		59		64	1		53
*06		2578 N		1606	-0-	-972	-0-	1544	2	62	9	Y		56		28	1		81
07		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					81
JONES ESTATE										WELL #: 2		RRCID -> 216031		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 13165		PERF.11062 - 12072	
02	DLQ	G-10		532	-0-	532	532	532	2			Y		-0-					12
03	DLQ	G-10		625	-0-	625	1157	625	2			Y		-0-					12
04		1870 X		713	-0-	-1157	-0-	685	2	28	9	Y		25					37
05		675 X		675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y		-0-					37
06		582 X		582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y		-0-					37
07		620 X	NO RPT		-0-	-620	-0-					Y		NO RPT					37
BELL FARMS										WELL #: 3		RRCID -> 216716		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 12380		PERF.11124 - 12003	
02	DLQ	G-10		3026	-0-	3026	3026	3026	2			Y		-0-					1
03	DLQ	G-10		3620	-0-	3620	6646	3540	2	80	9	Y		73		71	1		3
04		11353 X		4707	-0-	-6646	-0-	4628	2	79	9	Y		72					75
05		3979 X		3979	-0-	-0-	-0-	3913	2	66	9	Y		60		125	1		10
*06		3240 X		3236	-0-	-4	-0-	3177	2	59	9	Y		54					64
07		3627 X	NO RPT		-0-	-3627	-0-					Y		NO RPT					64
DAVIS										WELL #: 1		RRCID -> 218885		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 14292		PERF.10911 - 11286	
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	23		-0-	23	23	23	2			Y		-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	23	23				Y		-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	23	23				Y		-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	23	23				Y		-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	23	23				Y		NO RPT					-0-
CRITES A										WELL #: 5		RRCID -> 219672		COMPL. DATE 06/10/2012		TOTAL DEPTH 13342		PERF.12540 - 12693	
02	14B2	EXT		6	-0-	6	37	6	2			Y		-0-					10
03	14B2	EXT		8	-0-	8	45	8	2			Y		-0-					10
04	14B2	EXT		4	-0-	4	49	4	2			Y		-0-					10
05	14B2	EXT		1	-0-	1	50	1	2			Y		-0-					10
06	14B2	EXT		1	-0-	1	51	1	2			Y		-0-					10
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	51					Y		NO RPT					10
CRITES A										WELL #: 6		RRCID -> 224267		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 13275		PERF.12502 - 12596	
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)										61159 290		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										//CONT./// 681327									
APEX GU										WELL #: 2		RRCID -> 224307		COMPL. DATE 10/16/2012		TOTAL DEPTH 13130		PERF.12423 - 12438	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
JONES ESTATE										WELL #: 3		RRCID -> 226744		COMPL. DATE 04/08/2007		TOTAL DEPTH 11770		PERF.11128 - 11654	
02	DLQ G-10	148		-0-	148	148		148	2			Y	-0-					27	
03	DLQ G-10	174		-0-	174	322		174	2			Y	-0-					27	
04	547 N	225		-0-	-322	-0-		191	2	34	9	Y	31					58	
05	188 N	188		-0-	-0-	-0-		188	2			Y	-0-					58	
06	162 N	162		-0-	-0-	-0-		162	2			Y	-0-					58	
07	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					58	
VALLEY										WELL #: 4ST		RRCID -> 226861		COMPL. DATE 11/27/2012		TOTAL DEPTH 12796		PERF.11488 - 11506	
02	895 X	72		-0-	-823	-0-		72	2			Y	-0-					142	
03	34 N	34		-0-	-0-	-0-		34	2			Y	-0-	31	1			111	
04	30 N	-0-		-0-	-30	-0-						Y	-0-					111	
05	31 N	-0-		-0-	-31	-0-						Y	-0-	13	1			98	
06	30 N	-0-		-0-	-30	-0-						Y	10					108	
07	31 N	-0-		-0-	-31	-0-						Y	-0-					40	
DAVIS										WELL #: 2		RRCID -> 230034		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 11620		PERF.11086 - 11538	
02	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25	
03	14B2 EXT	69		-0-	69	69		69	2			Y	-0-					25	
04	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	69						Y	-0-					25	
05	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	69						Y	-0-					25	
06	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	69						Y	-0-					25	
07	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	69						Y	-0-					25	
HOSKINSON "A"										WELL #: 6		RRCID -> 234897		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10750 - 11224	
*08	124 N	32		-0-	-92	-0-		32	1			N	-0-					10	
*09	60 N	49		-0-	-11	-0-		26	1	23	2	N	-0-					10	
*10	60 N	60		-0-	-0-	-0-		24	1	35	2	N	1					11	
								1	9										
*11	90 N	34		-0-	-56	-0-		20	1	14	2	N	-0-					11	
*12	274 N	274		-0-	-0-	-0-		25	1	248	2	N	1					12	
								1	9										
*01	24 N	24		-0-	-0-	-0-		22	1	2	2	N	-0-					12	
*02	29 N	29		-0-	-0-	-0-		28	1	1	9	N	1					13	
*03	42 N	42		-0-	-0-	-0-		19	1	23	2	N	-0-					13	
*04	30 N	30		-0-	-0-	-0-		29	1	1	9	N	1					14	
*05	24 N	24		-0-	-0-	-0-		24	1			N	-0-					14	
*06	28 N	28		-0-	-0-	-0-		27	1	1	9	N	1					15	
*07	30 N	30		-0-	-0-	-0-		30	1			N	-0-					15	
SHELL										WELL #: D 1		RRCID -> 243618		COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10725 - 10951	
02	DLQ G-10	134		-0-	134	134		97	2	37	9	Y	34	66	1			31	
03	DLQ G-10	171		-0-	171	305		130	2	41	9	Y	37	35	1			33	
04	375 N	70		-0-	-305	-0-		70	2			Y	-0-					33	
05	43 N	43		-0-	-0-	-0-		23	2	20	9	Y	18	19	1			32	
06	55 N	55		-0-	-0-	-0-		25	2	30	9	Y	27					59	
07	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					59	

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)										//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										//CONT.//		681327								
SMITH L										WELL #:		5	RRCID -> 266020		COMPL. DATE 12/28/2012		TOTAL DEPTH 13728 PERF.12682 - 12692			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	DLQ	G-10	51	-0-	51	51		51	2			Y	-0-						5	
03	DLQ	G-10	41	-0-	41	92		41	2			Y	-0-						5	
04		141 N	49	-0-	-92	-0-		49	2			Y	-0-						5	
05		47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	2			Y	-0-						5	
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-		42	2			Y	-0-						5	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						5	
SHELL E										WELL #:		1	RRCID -> 268961		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 12875 PERF.11942 - 11952			
02	DLQ	G-10	566	-0-	566	566		513	2	53	9	Y	48	92	1				116	
03	DLQ	G-10	745	-0-	745	1311		688	2	57	9	Y	52	49	1				119	
04		1684 N	373	-0-	-1311	-0-		373	2			Y	-0-						119	
05		153 N	153	-0-	-0-	-0-		124	2	29	9	Y	26	26	1				119	
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-		130	2	42	9	Y	38						157	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						157	
TARE RESOURCES, LLC										836026										
SCHMIDT, HENRY W.										WELL #:		2	RRCID -> 216724		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 14200 PERF. 6856 - 6876			
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
MIDWAY, S. (MOORE)										61159 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327										
DUPRIE-FRENCH GU										WELL #:		2	RRCID -> 276198		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9692			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
DUPRIE-FRENCH GU										WELL #:		1	RRCID -> 277003		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9778 - 9788			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
MIDWAY, S. (MORRIS)										61159 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327										
DUPRIE-FRENCH GU										WELL #:		2	RRCID -> 274782		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9622 - 9748			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						242	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						242	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						242	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						242	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						242	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						133	

MIDWAY, S. (WATSON FB-B)		61159 856		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327															
DUPRIE-FRENCH GU		WELL #: 1		RRCID -> 275936		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 10172		PERF. 9604 - 9912							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	28 N		2	-0-	-26	-0-		2 2			N	-0-					166
03	2 N		-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					166
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	4 N		-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					166
06	2 N		-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					166
07	2 N		-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					164
MIFFLIN (H-02)		61283 622		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KENEDY									
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061															
KENEDY, JOHN G. JR. "C"		WELL #: 28 D		RRCID -> 112515		COMPL. DATE 10/03/1999		TOTAL DEPTH 10125		PERF. 7036 - 7046							
02	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "C"		WELL #: 22		RRCID -> 138825		COMPL. DATE 06/09/1991		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7033 - 7044							
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
MILLER & FOX (HOCKLEY 4875)		61530 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS									
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471															
LUBY		WELL #: 1		RRCID -> 298113		COMPL. DATE 06/25/2024		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 4863 - 4865							
02	8596 #	6083	-0-	-2513	-0-	6027 2	56 9	N		51							183
03	10478	8924	-0-	-1554	-0-	8849 2	75 9	N		68	181 1						70
04	10140	7385	-0-	-2755	-0-	7319 2	66 9	N		60							130
05	10478	8014	-0-	-2464	-0-	7945 2	69 9	N		63							193
06	16418	13279	-0-	-3139	-0-	13187 2	92 9	N		84	186 1						91
07	8928 #	6524	-0-	-2404	-0-	6477 2	47 9	N		43							134
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057															
SAENZ		WELL #: 1		RRCID -> 262255		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4866 - 5626							
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MILLER & FOX (YEGUA 6200) EVEREST RESOURCE COMPANY TREJO				61530 666 252057	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JIM WELLS								
WELL #:				1	RRCID ->	290284	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL DEPTH	6452	PERF.	6317 -	6323						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	7308 #	2455	-0-	-4853		-0-			252 1 88 9	2115 2	N		80						195
03	8091 #	2810	-0-	-5281		-0-			279 1 85 9	2446 2	N		77	172	1				100
04	5400 #	2455	-0-	-2945		-0-			270 1 48 9	2137 2	N		44						144
05	4991 #	2533	-0-	-2458		-0-			279 1 65 9	2189 2	N		59						203
06	4837 R	4837	-0-	-0-		-0-			270 1 15 9	4552 2	N		14						217
07	2821 #	NO RPT	-0-	-2821		-0-					N		NO RPT						217
MILLER RANCH (FRIO 3300) NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. COFFIN, PHYLLIS				61544 150 606605	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO								
WELL #:				1	RRCID ->	111996	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3084 -	3590						
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-						-0-
05	12 N	-12	-0-	-0-		-0-			12 6		N		-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-						-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
MILLER RANCH, S. (4380) KEBO OIL & GAS, INC. MILLER WEST				61546 525 453170	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO								
WELL #:				1	RRCID ->	279738	COMPL. DATE	01/02/2016	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	4442 -	4469						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) ATLAS OPERATING LLC BENNETT, MILLS				61673 260 036587	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS								
WELL #:				37	RRCID ->	129335	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	5885	PERF.	5022 -	5029						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
MILLS BENNETT ESTATE				WELL #:	58	RRCID ->	163685	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	8429	PERF.	8163 -	8167					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y		NO RPT						-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61673 260	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587							
BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		65	RRCID -> 186885	COMPL. DATE 01/09/2001	TOTAL DEPTH 4534	PERF. 3553	-	3565	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MILLS BENNETT ESTATE		WELL #:		24	RRCID -> 195387	COMPL. DATE 04/16/2003	TOTAL DEPTH 6094	PERF. 3366	-	3373	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2025											
BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		61	RRCID -> 201304	COMPL. DATE 05/04/2012	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 3324	-	3336	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MILLS BENNETT ESTATE		WELL #:		72	RRCID -> 210547	COMPL. DATE 05/21/2005	TOTAL DEPTH 6114	PERF. 5873	-	5945	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MILLS BENNETT		WELL #:		45	RRCID -> 258414	COMPL. DATE 06/20/2012	TOTAL DEPTH 5880	PERF. 5106	-	5182	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		69	RRCID -> 267728	COMPL. DATE 04/16/2012	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4552	-	4558	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: BROOKS								
ATLAS OPERATING LLC																				
BENNETT, MILLS ESTATE FEE										WELL #: 11		RRCID -> 269452		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 6429		PERF. 4176 - 4424		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2025																				
BENNETT, MILLS ESTATE FEE										WELL #: 50		RRCID -> 269453		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 5970		PERF. 3892 - 3902		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MILLS BENNETT ESTATE FEE										WELL #: 62		RRCID -> 284252		COMPL. DATE 01/17/2018		TOTAL DEPTH 4370		PERF. 3778 - 3784		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11	
MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS)										61916 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
KRC OPERATING, LLC										476900										
BICKLER-MOSELY										WELL #: 3 L		RRCID -> 012119		COMPL. DATE 12/31/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
02	4704	X	3007	-0-	-1697	-0-	1599	1	1408	2	Y	-0-							-0-	
03	5208	X	3829	-0-	-1379	-0-	2379	1	1450	2	Y	-0-							-0-	
04	3870	X	3446	-0-	-424	-0-	2465	1	981	2	Y	-0-							-0-	
05	3999	X	3445	-0-	-554	-0-	2265	1	1180	2	Y	-0-							-0-	
06	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	2387	1	1355	2	Y	-0-							-0-	
07	3844	X	3526	-0-	-318	-0-	1930	1	1596	2	Y	-0-							-0-	
DUGGER, L. M.										WELL #: 6 H		RRCID -> 038637		COMPL. DATE 02/25/1966		TOTAL DEPTH 8327		PERF. N/A		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BICKLER-MOSELY										WELL #: 5 H		RRCID -> 063278		COMPL. DATE 06/10/1975		TOTAL DEPTH 7700		PERF. N/A		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
KRC OPERATING, LLC //CONT.// 476900														
BICKLER-MOSELY WELL #: 4 RRCID -> 093694 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 6137 - 6281														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DUGGER, L. M. WELL #: 3 RRCID -> 123327 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5645 - 6246														
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	305	1	268	2	Y	-0-			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	83	1	50	2	Y	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	68	1	27	2	Y	-0-			-0-
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	465	1	242	2	Y	-0-			-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	149	1	84	2	Y	-0-			-0-
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	511	1	422	2	Y	-0-			-0-
DUGGER, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 137603 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6134 - 6177														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DUGGER, L. M. WELL #: 14 RRCID -> 175451 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6234 - 6354														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
EWING WELL #: 8 RRCID -> 193531 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6004 - 6226														
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	402	1	9	2	Y	43	23	1	57
						47	9							
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	218	1	1	2	Y	-0-	57	1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	1			Y	-0-			-0-
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	1			Y	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	9	1	9	2	Y	-0-			-0-
DUGGER, L. M. WELL #: 19 RRCID -> 199676 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5660 - 5778														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NUECES		
KRC OPERATING, LLC //CONT.// 476900															
DUGGER, L. M. WELL #: 15 RRCID -> 214200 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6521 - 6560															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

BICKLER-MOSELY WELL #: 10 RRCID -> 222949 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6514 - 6522															
02	1679 N	986	-0-	-693	-0-	414 207	1 9	365	2	Y	188	185	1	90	
03	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1081 216	1 9	659	2	Y	196	183	1	103	
04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1032 197	1 9	411	2	Y	179	178	1	104	
05	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	966 184	1 9	504	2	Y	167	182	1	89	
06	1890 N	1863	-0-	-27	-0-	1063 196	1 9	604	2	Y	178	182	1	85	
07	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	867 295	1 9	717	2	Y	268	181	1	172	

BICKLER-MOSELY WELL #: 11 RRCID -> 225746 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6496 - 6648															
02	3416 X	1215	-0-	-2201	-0-	621 48	1 9	546	2	Y	44	128	1	42	
03	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	2753 57	1 9	1678	2	Y	52			94	
04	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	3359 53	1 9	1337	2	Y	48			142	
05	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	2893 50	1 9	1508	2	Y	45			187	
06	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	5002 40	1 9	2840	2	Y	36	177	1	46	
07	4898 X	4141	-0-	-757	-0-	2241 47	1 9	1853	2	Y	43			89	

DUGGER, L. M. WELL #: 18 RRCID -> 226483 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6274 - 6279															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

DUGGER, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 234925 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5645 - 5837															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
KRC OPERATING, LLC //CONT.// 476900														
DUGGER, L. M. WELL #: 23 RRCID -> 242587 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6472 - 6480														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 21 RRCID -> 247001 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5552 - 6632														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 254344 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5836 - 5858														
02	1736 X	204	-0-	-1532	-0-	109	1	95	2	Y	-0-	-0-		-0-
03	1922 X	999	-0-	-923	-0-	621	1	378	2	Y	-0-	-0-		-0-
04	746 X	746	-0-	-0-	-0-	534	1	212	2	Y	-0-	-0-		-0-
05	620 X	72	-0-	-548	-0-	47	1	25	2	Y	-0-	-0-		-0-
06	870 N	257	-0-	-613	-0-	164	1	93	2	Y	-0-	-0-		-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	-0-		-0-

EWING, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 270457 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6139 - 6648														
02	1232 X	1229	-0-	-3	-0-	1045	1	23	2	Y	146	126	1	57
						161	9							
03	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1158	1	7	2	Y	197	112	1	142
						217	9							
04	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1339	1	1	2	Y	231	158	1	215
						254	9							
05	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1675	1	177	9	Y	161	184	1	192
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1595	1	187	9	Y	170	192	1	170
07	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	855	1	936	2	Y	53	192	1	31
						58	9							

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO 25) 61916 032 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
KRC OPERATING, LLC 476900														
BICKLER& MOSLEY WELL #: 5 D RRCID -> 049800 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 3, 5800)												
KRC OPERATING, LLC												
DUGGER, L. M.												
WELL #: 6 F RRCID -> 039170 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
MINNIE BOCK, N. (Z 9)												
KRC OPERATING, LLC												
CHARBA-TIERRA VERDE UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 239622 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7103 - 7105												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MINNIE BOCK, N. (Z 10 8200)												
KRC OPERATING, LLC												
DUGGER												
WELL #: 16 RRCID -> 174323 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8084 - 8119												
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2025												
MINNIE BOCK, N. (Z 17)												
KRC OPERATING, LLC												
EWING, J. H.												
WELL #: 10 RRCID -> 270087 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7725 - 7737												
02	896	308	-0-	-588	11404	251 1	5 2	Y		47	37 1	29
03	12820	1204	-0-	-11616	-0-	1160 1	7 2	Y		34	28 1	35
04	1012	986	-0-	-26	-0-	943 1	43 9	Y		39	39 1	35
05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	894 1	202 9	Y		184	184 1	35
06	1170 N	841	-0-	-329	-0-	653 1	188 9	Y		171	192 1	14
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	382 1	419 2	Y		209	192 1	31
						230 9						
MINNIE BOCK, WEST (7650)												
KRC OPERATING, LLC												
DUGGER, L. M.												
WELL #: 6 J RRCID -> 038937 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8152 - 8158												
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MIRANDO VALLEY, N. (5550)														
KILLAM OIL CO., LTD.														
HINNANT-FULBRIGHT "J" GAS UNIT														
WELL #:					62072 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
					460054									
					1	RRCID -> 068148			COMPL. DATE 05/12/2014			TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5618 - 5696		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
MISSION, WEST (VICKSBURG 10400)														
DORADO DRILLING, INC.														
WARE														
WELL #:					62112 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
					223295									
					1	RRCID -> 236736			COMPL. DATE 03/04/2008			TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9269 - 9535		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
MISSY (WILCOX)														
SMITH PRODUCTION INC.														
BMT/K&H 'B'														
WELL #:					62162 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
					789662									
					4	RRCID -> 290036			COMPL. DATE 12/20/2019			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7734 - 7780		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
MISSY (WILCOX - PUIG)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
RUNNING W. "B"														
WELL #:					62162 525	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
					386310									
					7 T	RRCID -> 202600			COMPL. DATE 05/10/2004			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7619 - 8158		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
RUNNING W. "B"														
WELL #:					9	RRCID -> 202902			COMPL. DATE 07/07/2004			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8168		
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-		6
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-		6
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-		6
05	93	N	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	2	Y	-0-		6
*06	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	2	Y	-0-		6
07	124	N	43	-0-	-81	-0-	3	1	40	2	Y	-0-		6
RUNNING, w "B"														
WELL #:					11	RRCID -> 209071			COMPL. DATE 02/18/2005			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7626 - 8138		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC CHAPMAN RANCH			62262 142 879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
			WELL #:	2	RRCID ->	190455	COMPL. DATE	07/18/2002	TOTAL	DEPTH	11531	PERF.	10876	-	10992
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHAPMAN RANCH			WELL #:	1	RRCID ->	197910	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL	DEPTH	11275	PERF.	10930	-	10940
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHAPMAN RANCH C			WELL #:	19R	RRCID ->	259450	COMPL. DATE	11/01/2017	TOTAL	DEPTH	14917	PERF.	11700	-	11740
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2826					N	-0-			896
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2826					N	-0-			896
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2826					N	-0-			896
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2826					N	-0-			896
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2826					N	-0-			896
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2826					N	-0-			896
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC CHAPMAN			WELL #:	3802	RRCID ->	196378	COMPL. DATE	06/22/2003	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	11089	-	11106
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOBIL-DAVID (ANDERSON, SEG. -R-) CIMARRON ENGINEERING, LLC LEHMAN, W.F.L.			WELL #:	6	RRCID ->	095717	COMPL. DATE	08/06/1981	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.	11210	-	11273
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) JC BEAR OPERATING LLC SMITH UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	255576	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL	DEPTH	13975	PERF.	13758	-	13778
02	5208	X	4249	-0-	-959	-0-	4097	2	152	9	N	138	387	1	132
03	5766	X	4585	-0-	-1181	-0-	4417	2	168	9	N	153	196	1	89
04	5580	X	4279	-0-	-1301	-0-	4114	2	165	9	N	150			239
05	5766	X	5107	-0-	-659	-0-	4940	2	167	9	N	152	195	1	196
06	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5710	2	163	9	N	148	189	1	155
07	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT			155

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)		//CONT.// 62262 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
JC BEAR OPERATING LLC		//CONT.// 102804														
RUSSELL-BEVLY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257552	COMPL. DATE 05/18/2011	TOTAL DEPTH 14222	PERF.13718	- 13978								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		5572 X	4079	-0-	-1493	-0-	3925 2	154 9	N		140					284
03		6169 X	4170	-0-	-1999	-0-	4002 2	168 9	N		153	196	1			241
04		5310 X	3335	-0-	-1975	-0-	3172 2	163 9	N		148	196	1			193
05		5487 X	4175	-0-	-1312	-0-	4009 2	166 9	N		151	196	1			148
06		5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	4897 2	163 9	N		148	190	1			106
07		4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			N		NO RPT					106
SMITH		WELL #: 2		RRCID -> 266616	COMPL. DATE 03/23/2012	TOTAL DEPTH 14030	PERF.13743	- 13896								
02		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N		-0-					171
03		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N		-0-					171
04		900 N	699	-0-	-201	-0-	699 2		N		-0-					171
05		877 N	877	-0-	-0-	-0-	846 2	31 9	N		28	173	1			26
06		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2		N		-0-					26
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					26
RUSSELL-BEVLY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 279610	COMPL. DATE 01/17/2016	TOTAL DEPTH 13672	PERF.13610	- 13616								
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					62
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					62
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					62
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					62
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					62
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					62
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347		RRCID -> 217866	COMPL. DATE 12/16/2005	TOTAL DEPTH 13250	PERF.12848	- 12864								
CHAPMAN, J. O.		WELL #: 138														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
CHAPMAN RANCH		WELL #: 447		RRCID -> 235060	COMPL. DATE 01/22/2008	TOTAL DEPTH 12970	PERF.12670	- 12685								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
CHAPMAN RANCH "B"		WELL #: 137		RRCID -> 242275	COMPL. DATE 06/13/2008	TOTAL DEPTH 11364	PERF. 4156	- 4272								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)				//CONT.//		62262 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC						879035										
CHAPMAN RANCH				WELL #:		23		RRCID -> 231911		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 12998		PERF.12637 - 12739		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925												
ALBRECHT UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 277798		COMPL. DATE 07/13/2013		TOTAL DEPTH 14225		PERF.13698 - 13762		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT)				62262 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347												
CHAPMAN RANCH				WELL #:		147		RRCID -> 221355		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13055 - 13059		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			51
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			51
CHAPMAN RANCH				WELL #:		247		RRCID -> 225042		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12650 - 12658		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	78	79	1	4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			4
CHAPMAN RANCH "A"				WELL #:		128		RRCID -> 227943		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 13070		PERF.12591 - 12730		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	2	1	29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3			32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			32
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			32
CHAPMAN RANCH				WELL #:		373		RRCID -> 230045		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12938 - 12964		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) DECKER OPERATING CO., L.L.C. CHAPMAN RANCH				//CONT.// 209347 WELL #: 347	62262 710 NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES									
				RRCID -> 232247	COMPL. DATE 06/30/2007	TOTAL	DEPTH 12900	PERF.12494	-	12568									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						6	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						6	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						6	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						6	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						6	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						6	
CHAPMAN RANCH				WELL #: 547	RRCID -> 235046	COMPL. DATE 02/29/2008	TOTAL	DEPTH 12736	PERF.12415	-	12536								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	47						135	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	26	85	1				76	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	50						126	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	52						178	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						178	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						178	
CHAPMAN RANCH				WELL #: 747	RRCID -> 242328	COMPL. DATE 09/23/2008	TOTAL	DEPTH 13230	PERF. N/A										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
MOBIL-DAVID, EAST MAG EXPLORATION LLC MANLEY, ALMA				62264 500 102971 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES												
				RRCID -> 140637	COMPL. DATE 12/07/1991	TOTAL	DEPTH 12450	PERF.10547	-	10559									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						92	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						92	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						92	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						92	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						92	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						92	
MOCA KILLAM OIL CO., LTD. DCRC "101F"				62296 001 460054 WELL #: 19	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB												
				RRCID -> 162960	COMPL. DATE 09/18/1997	TOTAL	DEPTH 2000	PERF. 1650	-	1656									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
DCRC "3B"				WELL #: 33	RRCID -> 163703	COMPL. DATE 03/04/1997	TOTAL	DEPTH 2300	PERF. 1184	-	2160								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	

MOCA		//CONT.//		62296 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB	
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054					
DCRC SECTION 101F		WELL #:		6	RRCID -> 181547	COMPL. DATE 02/15/2001	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4234 - 4252	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

DCRC "3B"		WELL #:		37	RRCID -> 248825	COMPL. DATE 04/14/2009	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1256 - 1260	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MOCA (WILCOX SAND 1)				62296 154	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB	
KILLAM OIL CO., LTD.				460054					
DCRC "3A"		WELL #:		9	RRCID -> 155380	COMPL. DATE 07/27/1995	TOTAL DEPTH 12204	PERF. 4522 - 4532	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)				62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
ATLAS OPERATING LLC				036587					
MILLER, BOB		WELL #:		1	RRCID -> 249085	COMPL. DATE 05/19/2009	TOTAL DEPTH 9636	PERF. 8442 - 9066	
02	2044 N	1645	-0-	-399	-0-	1639 3	6 9 N	5	112
03	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2175 3	8 9 N	7	119
04	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1991 3	2 9 N	2	121
05	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2037 3	6 9 N	5	126
06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1657 3	24 9 N	22	148
07	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			NO RPT	148

MILLER, BOB		WELL #:		2	RRCID -> 255450	COMPL. DATE 01/25/2010	TOTAL DEPTH 9777	PERF. 8422 - 9388	
02	14B DENY	783	-0-	783	10120	761 3	22 9 N	20	120
03	14B2 EXT	269	-0-	269	10389	269 3		-0-	120
04	14B2 EXT	214	-0-	214	10603	214 3		-0-	120
05	14B2 EXT	116	-0-	116	10719	116 3		-0-	120
06	14B2 EXT	89	-0-	89	10808	89 3		-0-	120
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10808			NO RPT	120

MILLER, BOB		WELL #:		3	RRCID -> 256219	COMPL. DATE 04/05/2010	TOTAL DEPTH 9705	PERF. 8459 - 9506	
02	3080 X	2674	-0-	-406	-0-	2602 3	72 9 N	65	213
03	3410 X	3214	-0-	-196	-0-	3212 3	2 9 N	2	215
04	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3243 3	22 9 N	20	235
05	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382 3		-0-	235
06	3120 X	3061	-0-	-59	-0-	3058 3	3 9 N	3	238
07	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			NO RPT	238

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
HAMMAN "D"				WELL #:	2	RRCID ->	117292	COMPL. DATE	06/21/1985	TOTAL	DEPTH	9215 PERF. 8800 - 8832		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HAMMAN "A"				WELL #:	14	RRCID ->	119492	COMPL. DATE	12/17/1985	TOTAL	DEPTH	9804 PERF. 8798 - 8867		
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
HAMMAN "A"				WELL #:	12	RRCID ->	125172	COMPL. DATE	08/17/1987	TOTAL	DEPTH	9617 PERF. N/A		
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HAMMAN "D"				WELL #:	3	RRCID ->	125174	COMPL. DATE	09/09/1987	TOTAL	DEPTH	9100 PERF. 8701 - 8741		
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HAMMAN "A"				WELL #:	11	RRCID ->	146252	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL	DEPTH	11650 PERF. 8428 - 8492		
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
HAMMAN 'D'				WELL #:	1	RRCID ->	183833	COMPL. DATE	07/04/2001	TOTAL	DEPTH	8918 PERF. 8512 - 8535		
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HAMMAN "A"				WELL #:	10	RRCID ->	184699	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL	DEPTH	11500 PERF. 8472 - 8508		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)			//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY					386310										
HAMMAN, JOHN "B"			WELL #:		24DF	RRCID ->	122091	COMPL. DATE	08/05/1993	TOTAL	DEPTH	11028	PERF. 7786 -	8211	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
HAMMAN, JOHN "B"			WELL #:		18DF	RRCID ->	127457	COMPL. DATE	05/28/1988	TOTAL	DEPTH	8600	PERF. 7776 -	7788	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
HAMMAN, JOHN "B"			WELL #:		26DF	RRCID ->	129427	COMPL. DATE	10/09/1988	TOTAL	DEPTH	8915	PERF. 8297 -	8332	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
HAMMAN, JOHN "B"			WELL #:		3	RRCID ->	131564	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL	DEPTH	11500	PERF. 8044 -	8220	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
HAMMAN, JOHN "B"			WELL #:		16DF	RRCID ->	132460	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL	DEPTH	9101	PERF. 8066 -	8252	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
HAMMAN, JOHN "B"			WELL #:		11DF	RRCID ->	132495	COMPL. DATE	10/03/1989	TOTAL	DEPTH	10000	PERF. 8133 -	8150	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
HAMMAN, JOHN B			WELL #:		9DF	RRCID ->	142900	COMPL. DATE	10/13/1992	TOTAL	DEPTH	8600	PERF. 7814 -	8280	
02	56	N	36	-0-	-20	-0-		2	1	34	2	Y	-0-		-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-		3	1	39	2	Y	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-		-0-
*06	48	N	48	-0-	-0-	-0-		5	1	43	2	Y	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HAMMAN, JOHN "B"												CNTY: HIDALGO												
//CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY																								
//CONT.// 386310																								
WELL #: 23DF RRCID -> 147166 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH	11300	PERF.	8612	-	8624						
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO	RPT				-0-			
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO	RPT				-0-			
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO	RPT				-0-			
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO	RPT				-0-			
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO	RPT				-0-			
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO	RPT				-0-			

HAMMAN, JOHN "B"												WELL #:	15	RRCID ->	148602	COMPL. DATE	03/05/1994	TOTAL	DEPTH	9950	PERF.	8201	-	8239
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO	RPT				-0-			
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO	RPT				-0-			
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO	RPT				-0-			
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO	RPT				-0-			
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO	RPT				-0-			
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO	RPT				-0-			

HAMMAN, JOHN "B"												WELL #:	7DF	RRCID ->	153750	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8800	PERF.	7840	-	7876
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	601	2	Y	-0-							-0-			
03	651	N	581	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	42	1	539	2	Y	-0-							-0-			
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	393	2	Y	-0-							-0-			
05	713	N	648	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	58	1	590	2	Y	-0-							-0-			
*06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-			
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-			

HAMMAN, JOHN "B"												WELL #:	29	RRCID ->	170315	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL	DEPTH	11450	PERF.	8616	-	8676
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO	RPT				-0-			
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO	RPT				-0-			
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO	RPT				-0-			
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO	RPT				-0-			
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO	RPT				-0-			
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO	RPT				-0-			

MERIT ENERGY COMPANY HAMMAN A												561136 WELL #:	17	RRCID ->	190027	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	8363	-	8948
02	2436	X	1944	-0-	-492	-0-	-0-	-0-	178	1	1766	2	Y	-0-							63			
03	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	253	1	2642	2	Y	-0-							63			
04	2610	N	2245	-0-	-365	-0-	-0-	-0-	224	1	2021	2	Y	-0-							63			
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	1997	2	Y	21	64	1					20			
									23	9														
06	2730	N	2459	-0-	-271	-0-	-0-	-0-	227	1	2232	2	Y	-0-							20			
07	2325	N	244	-0-	-2081	-0-	-0-	-0-	244	1			Y	-0-							20			

HAMMAN A												WELL #:	18	RRCID ->	192930	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9466	PERF.	8494	-	8988
02	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	2220	2	Y	-0-							65			
03	2511	N	2261	-0-	-250	-0-	-0-	-0-	198	1	2063	2	Y	-0-							65			
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	2107	2	Y	-0-							65			
05	2697	N	2674	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	234	1	2414	2	Y	24	67	1					22			
									26	9														
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	2173	2	Y	-0-							22			
07	2418	N	277	-0-	-2141	-0-	-0-	-0-	277	1			Y	-0-							22			

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)										CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY															
HAMMAN A															
WELL #: 19										RRCID -> 195100		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 9791	
												PERF. 8299		- 8990	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	100	1	988	2	Y	-0-				17
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	105	1	1100	2	Y	-0-				17
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	111	1	999	2	Y	-0-				17
05	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	111	1	1150	2	Y	6	17	1		6
						7	9								
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	110	1	1082	2	Y	-0-				6
07	1116 N	132	-0-	-984	-0-	132	1			Y	-0-				6
HAMMAN A										WELL #: 20		RRCID -> 195180		COMPL. DATE 04/16/2003	
												TOTAL DEPTH 9591		PERF. 8628	
														- 9133	
02	1092 N	994	-0-	-98	-0-	91	1	903	2	Y	-0-				34
03	1395 N	1036	-0-	-359	-0-	91	1	945	2	Y	-0-				34
04	1140 N	161	-0-	-979	-0-	16	1	145	2	Y	-0-				34
05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	128	1	1317	2	Y	13	35	1		12
						14	9								
06	990 N	827	-0-	-163	-0-	76	1	751	2	Y	-0-				12
07	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	1			Y	-0-				12
HAMMAN										WELL #: 3		RRCID -> 226770		COMPL. DATE 04/03/2007	
												TOTAL DEPTH 9700		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BENTSEN										WELL #: 1		RRCID -> 226871		COMPL. DATE 03/15/2007	
												TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8414	
														- 9002	
02	3108 X	2828	-0-	-280	-0-	560	1	2268	2	N	-0-				93
03	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	770	1	2803	2	N	-0-				93
04	3330 X	2835	-0-	-495	-0-	588	1	2246	2	N	1				94
						1	9								
05	3441 X	3037	-0-	-404	-0-	606	1	2430	2	N	1				95
						1	9								
06	3330 X	2954	-0-	-376	-0-	760	1	2194	2	N	-0-				95
07	3441 X	3146	-0-	-295	-0-	762	1	2381	2	N	3	18	1		80
						3	9								
HOLLY TRACY GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 227523		COMPL. DATE 05/23/2007	
												TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8712	
														- 8992	
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	6	1	48	2	N	-0-				1
03	62 N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	2	N	-0-				1
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	2	N	-0-				1
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-				1
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-				1
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	2	N	-0-				1
JACKSON, KATHRYN										WELL #: 1		RRCID -> 228276		COMPL. DATE 06/22/2007	
												TOTAL DEPTH 10122		PERF. 8670	
														- 8945	
02	280 N	257	-0-	-23	-0-	2	1	255	2	N	-0-				15
03	310 N	268	-0-	-42	-0-	2	1	266	2	N	-0-				15
04	270 N	255	-0-	-15	-0-	2	1	253	2	N	-0-				15
05	279 N	254	-0-	-25	-0-	1	1	253	2	N	-0-				15
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	2	1	251	2	N	-0-				15
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	2	1	272	2	N	-0-				15

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)			//CONT.//		62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136													
HOLLY TRACY			WELL #:		1		RRCID -> 228365		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH		9924 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-			14 1 1 9		118 2	N	1						39
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-			9 1		93 2	N	-0-		1 1				38
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-			6 1		57 2	N	-0-						38
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-			8 1		82 2	N	-0-						38
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-			8 1		74 2	N	-0-						38
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-			9 1 1 9		84 2	N	1						39

HAMMAN				WELL #:		2		RRCID -> 230902		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH		9200 PERF. 8354		- 9004		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3						68
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6		9 1				65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2						67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4						71
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	7		9 1				69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6		35 1				40

HAMMAN				WELL #:		4		RRCID -> 231241		COMPL. DATE 10/25/2021		TOTAL DEPTH		9401 PERF. 8388		- 9206		
02	2548 X	1964	-0-	-584	-0-			389 1		1575 2	N	-0-						65
03	2635 X	2139	-0-	-496	-0-			461 1		1678 2	N	-0-						65
04	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-			391 1 1 9		1494 2	N	1						66
05	2170 N	1678	-0-	-492	-0-			335 1 1 9		1342 2	N	1						67
06	2070 N	1000	-0-	-1070	-0-			257 1		743 2	N	-0-						67
07	1953 N	1718	-0-	-235	-0-			415 1 4 9		1299 2	N	4		20 1				51

BENTSEN GAS UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 232011		COMPL. DATE 10/29/2021		TOTAL DEPTH		9600 PERF. 8426		- 9399		
02	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-			444 1 6 9		1800 2	N	5						193
03	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-			540 1 10 9		1965 2	N	9		13 1				189
04	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-			495 1 1 9		1894 2	N	1						190
05	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-			529 1 6 9		2120 2	N	5						195
*06	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-			688 1 11 9		1988 2	N	10		13 1				192
07	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-			441 1 3 9		1377 2	N	3		26 1				169

BENTSEN GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 233050		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH		9710 PERF. 8422		- 9599		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		2 1				73

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) MERIT ENERGY COMPANY HAMMAN "E"				//CONT.// //CONT.//	62556 001 561136	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
				WELL #:	1	RRCID ->	236278	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	8516	-	9198		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	2100 X	1528	-0-	-572	-0-	302	1	1225	2	Y	1						93	
03	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	798	1	2901	2	Y	-0-		1	1			92	
04	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	563	1	2152	2	Y	1						93	
05	3100 N	3758	-0-	658	658	750	1	3006	2	Y	2						95	
06	3208 X	2550	-0-	-658	-0-	656	1	1893	2	Y	1		1	8			95	
07	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	757	1	2367	2	Y	4		26	1			73	
				WELL #:	2	RRCID ->	236748	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL	DEPTH	9501	PERF.	8490	-	9228		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
				WELL #:	3	RRCID ->	237097	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL	DEPTH	9350	PERF.	8352	-	9192		
02	1148 N	581	-0-	-567	-0-	115	1	466	2	N	-0-						37	
03	496 N	325	-0-	-171	-0-	70	1	255	2	N	-0-						37	
04	630 N	378	-0-	-252	-0-	78	1	299	2	N	1						38	
05	651 N	518	-0-	-133	-0-	103	1	415	2	N	-0-						38	
06	300 N	15	-0-	-285	-0-	4	1	10	2	N	1						39	
07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	209	1	654	2	N	2		15	1			26	
				WELL #:	4	RRCID ->	238156	COMPL. DATE	04/20/2008	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	8754	-	9188		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						42	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						42	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						42	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						42	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						42	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22	1			20	
				WELL #:	5	RRCID ->	243485	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL	DEPTH	10033	PERF.	8493	-	9304		
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-						12	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						12	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						12	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						12	
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-						12	
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	N	-0-		1	1			11	
				WELL #:	8	RRCID ->	285380	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL	DEPTH	17750	PERF.	9516	-	10102		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
TURNER, EVELYN		WELL #:		2	RRCID -> 287900		COMPL. DATE 08/23/2019		TOTAL DEPTH 17770		PERF. 8974 - 8990	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						20
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						20
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						20
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						20
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						20
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						20
MONTE CHRISTO (FRIO 7330)				62556 022	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
HAMMAN		WELL #:		5	RRCID -> 281814		COMPL. DATE 11/17/2016		TOTAL DEPTH 9582		PERF. 7360 - 7370	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						27
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						27
HAMMAN		WELL #:		1	RRCID -> 282015		COMPL. DATE 01/13/2017		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7334 - 7340	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						162
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						171
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						177
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						252
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						135
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						223
MONTE CHRISTO (VICKSBURG 15300)				62556 025	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC				101557								
JOHNSON, MARY		WELL #:		3	RRCID -> 111061		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 15803		PERF.15440 - 15639	
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10		300	-0-	300	300	300	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10		115	-0-	115	415	115	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	415			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	415			Y	-0-		-0-
MONTE CHRISTO (VKSGB-BROWN)				62556 030	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		47	RRCID -> 117185		COMPL. DATE 04/05/1989		TOTAL DEPTH 15776		PERF.14036 - 14064	
02	19404	X	17969	-0-	-1435	-0-	952	1	16489	2	Y	480
							528	9				
03	20739	X	19382	-0-	-1357	-0-	1371	1	17452	2	Y	508
							559	9				
04	19560	X	18347	-0-	-1213	-0-	1380	1	16459	2	Y	462
							508	9				
05	20212	X	18718	-0-	-1494	-0-	1618	1	16591	2	Y	463
							509	9				
*06	19260	X	17865	-0-	-1395	-0-	1645	1	15752	2	Y	425
							468	9				
07	19902	X	19420	-0-	-482	-0-	1680	1	17224	2	Y	469
							516	9				

MONTE CHRISTO (VKSGB-BROWN) //CONT.// 62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY 561136																		
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148684 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 15530 PERF.13802 - 13915																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3108 X	3073	-0-	-35	-0-			19 50 9	1 3004	2	Y		45					75
03	3472 X	3320	-0-	-152	-0-			18 1 207 9	1 3095	2	Y		188	2	1	79	8	182
04	3360 X	2972	-0-	-388	-0-			18 1 1 9	1 2953	2	Y		1	152	1			31
05	3472 X	3320	-0-	-152	-0-			19 1 101 9	1 3200	2	Y		92					123
*06	3300 X	3187	-0-	-113	-0-			19 1 80 9	1 3088	2	Y		73	79	1			117
07	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-			22 1 99 9	1 3395	2	Y		90	152	1			55
HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172690 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13612 - 13672																		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173994 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13369 - 13432																		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174263 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 14009																		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174442 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13828 - 13883																		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBB-ECKART)				62556 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
FAULCONER ENERGY, LLC				263648														
NO. 1 HAMMAN "B" GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 113955				COMPL. DATE 10/01/1984				TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9920 - 10079				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
HAMMAN A				WELL #:	2D	RRCID -> 210179				COMPL. DATE 05/05/2005				TOTAL DEPTH 3022 PERF. 2170 - 2370				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MONTE CHRISTO (VKSBB GG)				62556 056	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
HAMMAN, JOHN "B"				WELL #:	20	RRCID -> 114104				COMPL. DATE 05/07/1990				TOTAL DEPTH 11364 PERF.10761 - 10898				
02	4452	X	3864	-0-	-588	-0-	204	1	3527	2	Y	121						302
							133	9										
03	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	329	1	4181	2	Y	144	184	1				262
							158	9										
04	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	394	1	4703	2	Y	93	180	1				175
							102	9										
05	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	449	1	4601	2	Y	105	182	1				98
							116	9										
*06	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	461	1	4413	2	Y	55						153
							61	9										
07	5363	X	5273	-0-	-90	-0-	457	1	4688	2	Y	116	183	1				86
							128	9										
HAMMAN, JOHN "B"				WELL #:	14 X	RRCID -> 131316				COMPL. DATE 08/28/1989				TOTAL DEPTH 16200 PERF.10933 - 11049				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
HAMMAN, JOHN "B"				WELL #:	22	RRCID -> 137598				COMPL. DATE 01/25/1991				TOTAL DEPTH 11500 PERF.10935 - 11111				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
HAMMAN, JOHN "B"				WELL #:	27	RRCID -> 149252				COMPL. DATE 04/25/1994				TOTAL DEPTH 11006 PERF.10778 - 10902				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBB GG)			//CONT.//		62556 056	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
HAMMON UNIT "A"			WELL #:		5	RRCID -> 149443		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 11057		PERF.10850 - 10972			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

HAMMAN, JOHN "B"			WELL #:		28	RRCID -> 165790		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 11080		PERF.10854 - 10960			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY			WELL #:		561136	RRCID -> 217996		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 14800		PERF.11338 - 11380			
HAMMAN RANCH					47										
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH			WELL #:		42	RRCID -> 218597		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 17054		PERF.11417 - 11644			
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	43	1	381	2	Y	-0-				-0-
03	434 N	390	-0-	-44	-0-	35	1	355	2	Y	-0-				-0-
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	44	1	416	2	Y	-0-				-0-
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	43	1	444	2	Y	-0-				-0-
06	390 N	375	-0-	-15	-0-	35	1	340	2	Y	-0-				-0-
07	465 N	402	-0-	-63	-0-	38	1	364	2	Y	-0-				-0-

HAMMAN RANCH			WELL #:		74	RRCID -> 219661		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9447 - 11520			
02	2800 N	4814	-0-	2014	4474	493	1	4320	2	N	1				88
						1	9								
03	3100 N	4988	-0-	1888	6362	453	1	4535	2	N	-0-	3	1		85
04	10229 X	3867	-0-	-6362	-0-	367	1	3500	2	N	-0-				85
05	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	364	1	3790	2	N	1				86
						1	9								
06	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	291	1	2799	2	N	1				87
						1	9								
07	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	351	1	3360	2	N	-0-				87

HAMMAN RANCH			WELL #:		36	RRCID -> 221955		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11282 - 11326			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSGB HH) HILCORP ENERGY COMPANY HAMMAN UNIT "A"				62556 060 386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HIDALGO					
				WELL #:	2	RRCID ->	112716	COMPL. DATE	08/30/1984	TOTAL	DEPTH 12000	PERF.11110	- 11150				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
MERIT ENERGY COMPANY HAMMAN RANCH				561136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HIDALGO					
				WELL #:	18	RRCID ->	172523	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL	DEPTH 14397	PERF.11413	- 11593				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
HAMMAN RANCH				WELL #:		47	RRCID ->	217994	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL	DEPTH 14800	PERF.11426	- 11484			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HAMMAN RANCH				WELL #:		42	RRCID ->	218598	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL	DEPTH 17054	PERF.11454	- 11644			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HAMMAN RANCH				WELL #:		36	RRCID ->	221952	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL	DEPTH 13300	PERF.11282	- 11468			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MONTE CHRISTO (VKSGB JJ) HILCORP ENERGY COMPANY HAMMAN, JOHN "B"				62556 070 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
				WELL #:	4	RRCID ->	109802	COMPL. DATE	03/11/1984	TOTAL	DEPTH 12050	PERF.11471	- 11607				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBBG JJ)		//CONT.//		62556 070	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		8	RRCID -> 112203		COMPL. DATE 07/06/1984		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11602 - 11622			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		14X	RRCID -> 116778		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH 16200 PERF.11295 - 11370			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136 47	RRCID -> 217993		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11691			
02	2940 X	2888	-0-	-52	-0-	296 1	2591 2	N		1		57
03	3255 X	2859	-0-	-396	-0-	259 1	2598 2	N		2	5 1	54
04	3150 X	2728	-0-	-422	-0-	259 1	2469 2	N		-0-		54
05	3193 X	2887	-0-	-306	-0-	253 1	2634 2	N		-0-		54
06	3090 X	2674	-0-	-416	-0-	252 1	2420 2	N		2		56
07	3193 X	2631	-0-	-562	-0-	249 1	2381 2	N		1		57
HAMMAN RANCH		WELL #:		74	RRCID -> 219663		COMPL. DATE 04/23/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11066 - 11243			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
HAMMAN RANCH		WELL #:		36	RRCID -> 221953		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11754			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
MONTE CHRISTO (VKSBBG KK)		WELL #:		62556 080 561136 12	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136 12	RRCID -> 102557		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12859 - 13116			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK)			//CONT.// 62556 080			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136																	
HAMMAN RANCH			WELL #: 30			RRCID -> 146638			COMPL. DATE 08/10/1993			TOTAL DEPTH 13211 PERF.12983 - 13200								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-
HAMMAN RANCH			WELL #: 36			RRCID -> 170291			COMPL. DATE 07/02/2005			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 13149								
02	5320 X	5304	-0-		-16		-0-			543	1	4759	2	Y	2					13
										2	9									
03	5895 X	5895	-0-		-0-		-0-			535	1	5358	2	Y	2	9	1			6
										2	9									
04	5652 X	5652	-0-		-0-		-0-			537	1	5114	2	Y	1					7
										1	9									
05	5859 X	5705	-0-		-154		-0-			500	1	5204	2	Y	1					8
										1	9									
06	5700 X	4582	-0-		-1118		-0-			432	1	4148	2	Y	2					10
										2	9									
07	5890 X	5360	-0-		-530		-0-			507	1	4851	2	Y	2					12
										2	9									
HAMMAN RANCH			WELL #: 39			RRCID -> 170477			COMPL. DATE 11/12/1998			TOTAL DEPTH 13450 PERF.12807 - 13268								
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
HAMMAN RANCH			WELL #: 38			RRCID -> 172689			COMPL. DATE 03/16/1999			TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 13060								
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
HAMMAN RANCH			WELL #: 40			RRCID -> 174445			COMPL. DATE 09/15/1999			TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13055								
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
MONTE CHRISTO (VKSBG MM)			62556 082			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY			561136																	
HAMMAN RANCH			WELL #: 38			RRCID -> 171969			COMPL. DATE 03/16/1999			TOTAL DEPTH 14700 PERF.13211 - 13403								
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM)				//CONT.//	62556 082	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136									
HAMMAN RANCH				WELL #:	47	RRCID ->	173874	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	13154 - 13432	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HAMMAN RANCH				WELL #:	42	RRCID ->	173993	COMPL. DATE	02/20/1999	TOTAL DEPTH	17054	PERF.	13030 - 13182	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HAMMAN RANCH				WELL #:	40	RRCID ->	174443	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.	13390 - 13604	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MONTE CHRISTO (VKSBG 0-15)					62556 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY					561136									
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	145933	COMPL. DATE	06/21/1993	TOTAL DEPTH	15530	PERF.	14184 - 14194	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HAMMAN RANCH				WELL #:	40	RRCID ->	171433	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.	12888 - 13883	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HAMMAN RANCH				WELL #:	38	RRCID ->	172692	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	12753 - 14570	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			8
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	Y	2	6 1	4
							2	9						
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-		4
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	Y	1		5
							1	9						
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	14	2	Y	1		6
							1	9						
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	1		7
							1	9						

MONTE CHRISTO (VKSBG 0-15) //CONT.// 62556 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174261 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MONTE CHRISTO (VKSBG PP) 62556 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 170893 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MONTE CHRISTO (VKSBG, P-15) 62556 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
HAMMAN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 109359 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 16385 PERF.15155 - 15254														
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444	2	Y	-0-			-0-
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	38	1	478	2	Y	-0-			-0-
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	2	Y	-0-			-0-
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	52	1	529	2	Y	-0-			-0-
*06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	62	1	596	2	Y	-0-			-0-
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	61	1	623	2	Y	-0-			-0-
MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS) 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC 101557														
JOHNSON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 110751 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9634 - 10019														
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9111			Y		-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9111			Y		-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9111			Y		-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9111			Y		-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9111			Y		-0-				-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	9111			Y		-0-				-0-
JOHNSON, MARY WELL #: 4 RRCID -> 284563 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 9710 - 9720														
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
FAULCONER ENERGY, LLC 263648														
HAMMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100475 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9583 - 9837														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				4

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																		
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648																		
HAMMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 101713 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9334 - 9444																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					4

NO. 5 HAMMAN "A" GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 106546	COMPL. DATE 07/20/1983			TOTAL DEPTH 9977	PERF. 9411	-		9494			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 114390	COMPL. DATE 11/14/1984			TOTAL DEPTH 16584	PERF. 9587	-		9676			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY					561136													
HAMMAN RANCH					WELL #:	8	RRCID -> 095825	COMPL. DATE 09/03/2004			TOTAL DEPTH 10256	PERF. 9261	-		9562			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH					WELL #:	16	RRCID -> 104272	COMPL. DATE 01/24/1983			TOTAL DEPTH 10035	PERF. 9481	-		9887			
02	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-		-0-	552 12 9	3513	2	Y		11	42	1			9
03	4495 X	3653	-0-	-842	-0-		-0-	541 28 9	3084	2	Y		25	2	1	10	8	22
04	4350 X	4087	-0-	-263	-0-		-0-	623 45 9	3419	2	Y		41	41	8			22
05	4526 X	4105	-0-	-421	-0-		-0-	543 46 9	3516	2	Y		42	40	8			24
06	4380 X	3841	-0-	-539	-0-		-0-	556 9 9	3276	2	Y		8					32
07	4526 X	4214	-0-	-312	-0-		-0-	487 8 9	3719	2	Y		7					39

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
HAMMAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 104274 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9271 - 9721														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	3808 X	3727	-0-	-81	-0-	502 1	3192 2	Y	30	115 1			15	
03	4216 X	4166	-0-	-50	-0-	33 9	611 1	3480 2	Y	68	2 1	27 8	54	
04	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	75 9	612 1	3357 2	Y	110	112 1		52	
05	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	121 9	562 1	3644 2	Y	115	110 8		57	
06	4020 X	3877	-0-	-143	-0-	127 9	559 1	3293 2	Y	23			80	
07	4216 X	4099	-0-	-117	-0-	25 9	472 1	3609 2	Y	16			96	
						18 9								
HAMMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 104651 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 9341 - 9656														
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	1 1	6 2	N	-0-				2	
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	1	2 1			1	
						1 9								
04	10 N	4	-0-	-6	-0-	4 2		N	-0-				1	
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-				1	
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	1				2	
						1 9								
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-				2	
HAMMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 124158 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783														
02	140 N	11	-0-	-129	-0-	1 1	10 2	Y	-0-				-0-	
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	16 1	163 2	Y	-0-				-0-	
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	14 1	133 2	Y	-0-				-0-	
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	27 1	282 2	Y	-0-				-0-	
06	150 N	8	-0-	-142	-0-	1 1	7 2	Y	-0-				-0-	
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	19 1	177 2	Y	-0-				-0-	
HAMMAN RANCH WELL #: 22 RRCID -> 124551 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 16090 PERF. 9342 - 9428														
02	196 N	154	-0-	-42	-0-	16 1	138 2	Y	-0-				-0-	
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	24 1	237 2	Y	-0-				-0-	
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	52 1	491 2	Y	-0-				-0-	
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	69 1	717 2	Y	-0-				-0-	
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	68 1	656 2	Y	-0-				-0-	
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	62 1	590 2	Y	-0-				-0-	
HAMMAN RANCH WELL #: 32 RRCID -> 148838 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9062 - 9450														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
HAMMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 149889 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9142 - 9760														
02	112 N	67	-0-	-45	-0-	7 1	60 2	Y	-0-				-0-	
03	124 N	36	-0-	-88	-0-	3 1	33 2	Y	-0-				-0-	
04	120 N	24	-0-	-96	-0-	2 1	22 2	Y	-0-				-0-	
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	3 1	29 2	Y	-0-				-0-	
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	2 1	21 2	Y	-0-				-0-	
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4 1	37 2	Y	-0-				-0-	

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
HAMMAN RANCH WELL #: 34 RRCID -> 154165 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9358 - 9610														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2548 X	1837	-0-	-711	-0-	188 1	1648 2	Y	1					7
03	2821 X	1847	-0-	-974	-0-	168 1	1679 2	Y	-0-		3 1			4
04	2730 X	883	-0-	-1847	-0-	84 1	798 2	Y	-0-					5
05	2790 X	500	-0-	-2290	-0-	44 1	456 2	Y	-0-					5
06	1980 X	447	-0-	-1533	-0-	42 1	404 2	Y	1					6
07	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	138 1	1320 2	Y	-0-					6

HAMMAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 154812 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 16082 PERF. 9226 - 9256														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	17 1	171 2	Y	-0-					1
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	23 1	221 2	Y	-0-					1
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	42 1	432 2	Y	-0-					1
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	64 1	617 2	Y	-0-					1
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	55 1	528 2	Y	-0-					1

HAMMAN RANCH WELL #: 10 RRCID -> 166716 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9342 - 9414														
02	84 N	46	-0-	-38	-0-	5 1	41 2	Y	-0-					-0-
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	6 1	56 2	Y	-0-					-0-
04	90 N	49	-0-	-41	-0-	5 1	44 2	Y	-0-					-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	4 1	46 2	Y	-0-					-0-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	4 1	41 2	Y	-0-					-0-
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	4 1	36 2	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 45 RRCID -> 172208 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8982 - 9012														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173045 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9544 - 9659														
02	6216 X	6141	-0-	-75	-0-	39 1	6092 2	Y	9					22
03	6727 X	5927	-0-	-800	-0-	35 1	5849 2	Y	39		4 1	16 8		41
04	6510 X	5881	-0-	-629	-0-	43 9	5846 2	Y	-0-		30 1			11
05	8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	50 1	8436 2	Y	19					30
*06	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	21 9	8024 2	Y	15		16 1			29
07	6789 X	5776	-0-	-1013	-0-	50 1	5718 2	Y	19		30 1			18

HAMMAN RANCH WELL #: 50 RRCID -> 174294 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 9657														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
HAMMAN RANCH WELL #: 51 RRCID -> 174329 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9242 - 9924																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175489 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 9848																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175491 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8540 - 9394																
02	1288 N	1255	-0-	-33	-0-	129	1	1126	2	Y	-0-					1
03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	122	1	1222	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	124	1	1177	2	Y	-0-					1
05	1395 N	1367	-0-	-28	-0-	120	1	1247	2	Y	-0-					1
06	1290 N	1258	-0-	-32	-0-	119	1	1139	2	Y	-0-					1
07	1333 N	1161	-0-	-172	-0-	110	1	1051	2	Y	-0-					1

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9556 - 9762																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 175546 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9435 - 9633																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 175567 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9417 - 9674																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 176321 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 9446														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	147	1	1288	2	Y	-0-			1
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	130	1	1301	2	Y	1	1 1		1
						1	9							
04	1410 N	1336	-0-	-74	-0-	127	1	1209	2	Y	-0-			1
05	1581 N	1492	-0-	-89	-0-	131	1	1361	2	Y	-0-			1
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	132	1	1270	2	Y	-0-			1
07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	134	1	1280	2	Y	-0-			1

HAMMAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176976 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9114 - 9142														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 195172 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 15505 PERF. 9501 - 9772														
02	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	1			5
03	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	1 1		4
04	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			4
05	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			4
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213561 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 9681														
02	2240 N	1539	-0-	-701	-0-	157	1	1376	2	N	5			62
						6	9							
03	3100 N	5723	-0-	2623	2623	519	1	5197	2	N	6	16 1		52
						7	9							
04	3000 N	5382	-0-	2382	5005	511	1	4870	2	N	1			53
						1	9							
05	3100 N	5938	-0-	2838	7843	520	1	5415	2	N	3			56
						3	9							
06	12427 X	4584	-0-	-7843	-0-	431	1	4145	2	N	7	7 8		56
						8	9							
07	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	531	1	5087	2	N	2			58
						2	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 75 RRCID -> 218552 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9240 - 9760														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

HAMMAN RANCH WELL #: 72 RRCID -> 219887 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9210 - 9630														
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	27	1	238	2	N	-0-			31
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	37	1	368	2	N	-0-			31
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	55	1	527	2	N	-0-			31
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	21	1	217	2	N	-0-			31
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-			31
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	N	-0-			31

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223264 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 9956												
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	224 N	207	-0-	-17	-0-		1	1 205 2	Y	1		7
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-		1 2 1 1 9	306 2	Y	1	4 1	4
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-		2 1	276 2	Y	-0-		4
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-		2 1	284 2	Y	-0-		4
06	300 N	278	-0-	-22	-0-		2 1 1 9	275 2	Y	1		5
07	279 N	228	-0-	-51	-0-		1 1 1 9	226 2	Y	1		6

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9796 - 10030												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223568 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-		53
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-		53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223692 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8178 - 9786												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 225606 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9150 - 9732												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226019 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 9943												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226721 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9784															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	4452 X	4289	-0-	-163	-0-		439 2	1 9	3848	2	Y	2			15
03	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-		418 2	1 9	4185	2	Y	2	9	1	8
04	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-		475 1	1 9	4520	2	Y	1			9
05	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-		431 1	1	4489	2	Y	-0-			9
06	4590 X	4156	-0-	-434	-0-		392 2	1 9	3762	2	Y	2			11
07	5177 X	3764	-0-	-1413	-0-		356 2	1 9	3406	2	Y	2			13
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226751 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8245 - 9882															
02	3388 X	1768	-0-	-1620	-0-		11 2	1 9	1755	2	Y	2			15
03	3751 X	3202	-0-	-549	-0-		19 3	1 9	3180	2	Y	3	7	1	8
04	3480 X	2583	-0-	-897	-0-		16 1	1 9	2566	2	Y	1			9
05	3131 X	1931	-0-	-1200	-0-		11 1	1	1918	2	Y	2			11
06	3090 X	2635	-0-	-455	-0-		16 2	1 9	2615	2	Y	4	4	8	11
07	3193 X	2735	-0-	-458	-0-		17 4	1 9	2716	2	Y	2			13
HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 227363 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 8620															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232652 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 9345 - 9732															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
HAMMAN "A-3" GU WELL #: 18 RRCID -> 242087 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8410 - 9999															
02	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-		382 2	1 9	3350	2	N	2			63
03	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-		527 2	1 9	5281	2	N	2	10	1	55
04	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-		406 1	1 9	3865	2	N	1			56
05	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-		438 1	1 9	4553	2	N	1			57
06	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-		507 1	1 9	4870	2	N	2			59
07	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-		336 2	1 9	3214	2	N	2			61

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																		
HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 247761 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9418 - 9665																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MONTE CHRISTO (25) 62556 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO																		
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																		
JOHNSON, F.I. WELL #: 57 D RRCID -> 135078 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6188 - 6192																		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
JOHNSON, F. I. WELL #: 53D RRCID -> 259326 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6174 - 6194																		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2680	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2680	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2680	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2680	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2680	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2680	-0-					Y	NO RPT					-0-
JOHNSON, F. I. WELL #: 43 F RRCID -> 270181 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6171 - 6177																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MONTE CHRISTO (27) 62556 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO																		
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																		
JOHNSON, F. I. WELL #: 3 L RRCID -> 012165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8825 PERF. 2024 - 2285																		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MERIT ENERGY COMPANY 561136																		
ROPER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 125474 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6775 - 7140																		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (27)				//CONT.//	62556 180	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136										
HAMMAN RANCH				WELL #:	21	RRCID ->	218760	COMPL. DATE	09/03/2020	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6242 -	6477		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MONTE CHRISTO (38-B)					62556 261	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY					386310										
JOHNSON, F. I.				WELL #:	40 F	RRCID ->	125450	COMPL. DATE	04/20/1989	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6183 -	6187		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
MONTE CHRISTO (38-C)					62556 262	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY					386310										
JOHNSON, F. I.				WELL #:	53 F	RRCID ->	112725	COMPL. DATE	08/19/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6968 -	6995		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
JOHNSON, F. I.				WELL #:	46DF	RRCID ->	276946	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6913 -	7025		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MERIT ENERGY COMPANY					561136										
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	251825	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6912 -	6934		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
MONTE CHRISTO (39-A)					62556 268	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY					386310										
JOHNSON, F. I.				WELL #:	24 D	RRCID ->	133582	COMPL. DATE	10/19/1989	TOTAL DEPTH	8560	PERF. 7179 -	7189		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

MONTE CHRISTO (40)			62556 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
JOHNSON, F. I.			WELL #:		1 D	RRCID -> 084784	COMPL. DATE 10/14/1979	TOTAL DEPTH 11051	PERF. 7292 - 7332								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I.			WELL #:		45 F	RRCID -> 128833	COMPL. DATE 09/30/1988	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7201 - 7232								

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (42)			62556 340		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
JOHNSON, F. I.			WELL #:		36 D	RRCID -> 111060	COMPL. DATE 05/30/1984	TOTAL DEPTH 8864	PERF. 7449 - 7469								

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JOHNSON, F.I.			WELL #:		51 D	RRCID -> 132073	COMPL. DATE 09/13/1989	TOTAL DEPTH 8505	PERF. 7382 - 7400								

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JOHNSON, F.I.			WELL #:		56-F	RRCID -> 143453	COMPL. DATE 12/01/1992	TOTAL DEPTH 8759	PERF. 7433 - 7439								

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

F. I. JOHNSON			WELL #:		41DF	RRCID -> 272676	COMPL. DATE 07/25/2013	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7462 - 7553								

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (43)			62556 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO									
HILCORP ENERGY COMPANY			386310															
JOHNSON, F. I.			WELL #:		1 F	RRCID ->	084785	COMPL. DATE	10/14/1979	TOTAL DEPTH	11051	PERF.	7416 - 7444					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I.			WELL #:		38 D	RRCID ->	115979	COMPL. DATE	03/13/1985	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7506 - 7558					
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)			62556 361		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC			101557															
JOHNSON, MARY			WELL #:		4	RRCID ->	110750	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	14560	PERF.	8734 - 8815					
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	257						Y	NO RPT					-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	257						Y	NO RPT					-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	257						Y	NO RPT					-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	257						Y	NO RPT					-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	257						Y	NO RPT					-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	257						Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, MARY			WELL #:		1	RRCID ->	276015	COMPL. DATE	10/20/2017	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	8740 - 8750					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					221
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					221
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					221
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					221
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					221
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					221

HILCORP ENERGY COMPANY			386310															
JOHNSON, F. I.			WELL #:		2 C	RRCID ->	012171	COMPL. DATE	06/10/1953	TOTAL DEPTH	8927	PERF.	N/A					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I.			WELL #:		33 D	RRCID ->	109710	COMPL. DATE	02/21/1984	TOTAL DEPTH	8653	PERF.	7698 - 7722					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)				//CONT.//		62556 361		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310														
JOHNSON, F. I.				WELL #:		42 D		RRCID -> 110359				COMPL. DATE 04/22/1984				TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7688 - 7708				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

JOHNSON, F. I.				WELL #:		41 F		RRCID -> 112018				COMPL. DATE 07/17/1984				TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7810 - 7848				
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	251	2	Y	3	3	1				-0-	
								3	9											
03	403 N	202	-0-	-201	-0-	-0-	-0-	15	1	187	2	Y	-0-						-0-	
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	285	2	Y	-0-						-0-	
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	27	1	273	2	Y	-0-						-0-	
*06	210 N	188	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	18	1	170	2	Y	-0-						-0-	
07	310 N	122	-0-	-188	-0-	-0-	-0-	11	1	111	2	Y	-0-						-0-	

JOHNSON, F. I.				WELL #:		56 D		RRCID -> 119464				COMPL. DATE 09/18/1985				TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7983 - 7993				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

JOHNSON, F. I.				WELL #:		36 F		RRCID -> 132096				COMPL. DATE 09/13/1989				TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8000 - 8010				
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
*06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

JOHNSON, F. I.				WELL #:		41DF		RRCID -> 272131				COMPL. DATE 07/25/2013				TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7464 - 7550				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

JOHNSON, F. I.				WELL #:		46F		RRCID -> 290766				COMPL. DATE 11/21/2020				TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7806 - 7816				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 043246 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8589 - 9732												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02	3024 X	2799	-0-	-225	-0-	287 1	2510 2	N	2			43
03	3348 X	3079	-0-	-269	-0-	279 1	2798 2	N	2	5 1		40
04	3240 X	2850	-0-	-390	-0-	271 1	2579 2	N	-0-			40
05	3162 X	3036	-0-	-126	-0-	266 1	2768 2	N	2			42
*06	3000 X	2906	-0-	-94	-0-	274 1	2629 2	N	3	4 1		41
07	3100 X	2999	-0-	-101	-0-	284 1	2715 2	N	-0-			41
HAMMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066972 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4012 - 5474												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 111447 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8290 - 8396												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 113167 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8680												
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	45 1	397 2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	3414	-0-	314	314	310 1	3104 2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	3116	-0-	116	430	296 1	2820 2	Y	-0-			-0-
05	2935 N	2505	-0-	-430	-0-	220 1	2285 2	Y	-0-			-0-
06	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	180 1	1732 2	Y	-0-			-0-
07	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	112 1	1071 2	Y	-0-			-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 121387 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8440 - 8498												
02	5992 X	3577	-0-	-2415	-0-	366 1	3210 2	Y	1			9
03	6634 X	5983	-0-	-651	-0-	543 1	5439 2	Y	1	4 1		6
04	6150 X	5986	-0-	-164	-0-	569 1	5416 2	Y	1			7
05	6355 X	5963	-0-	-392	-0-	523 1	5440 2	Y	-0-			7
06	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	561 1	5389 2	Y	1			8
07	6200 X	5745	-0-	-455	-0-	543 1	5201 2	Y	1			9

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)										//CONT.//		62556 361		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY										//CONT.//		561136											
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT										WELL #:		11		RRCID -> 121424		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8296 - 8484			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0									AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			

HAMMAN RANCH						WELL #:	28	RRCID ->	135597	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8382	-	8900						
02	3192	X	971	-0-	-2221	-0-	99	1	871	2	Y	1								6			
							1	9															
03	3534	X	881	-0-	-2653	-0-	80	1	800	2	Y	1	3	1						4			
							1	9															
04	3330	X	1162	-0-	-2168	-0-	110	1	1052	2	Y	-0-								4			
05	2976	X	1646	-0-	-1330	-0-	144	1	1502	2	Y	-0-								4			
06	1770	X	1359	-0-	-411	-0-	128	1	1230	2	Y	1								5			
							1	9															
07	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	121	1	1161	2	Y	1								6			
							1	9															

HAMMAN RANCH						WELL #:	17	RRCID ->	169875	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15870	PERF.	8108	-	8746						
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	281	1	1786	2	Y	-0-								3			
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	351	1	2002	2	Y	-0-	1	1						2			
04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	342	1	1874	2	Y	-0-								2			
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	307	1	1992	2	Y	-0-								2			
06	2280	N	2057	-0-	-223	-0-	299	1	1758	2	Y	-0-								2			
07	2294	N	2183	-0-	-111	-0-	253	1	1929	2	Y	1								3			
							1	9															

HAMMAN RANCH						WELL #:	41	RRCID ->	175492	COMPL. DATE	11/07/1999	TOTAL DEPTH	14544	PERF.	5840	-	5898						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								-0-			

HAMMAN RANCH						WELL #:	46	RRCID ->	178306	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	8390	-	8500						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								-0-			

HAMMAN RANCH						WELL #:	44	RRCID ->	179429	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	8543	-	8620						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								-0-			

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)			//CONT.// 62556 361		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136																
HAMMAN RANCH			WELL #: 71		RRCID -> 213572		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8576		-		8825				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAMMAN RANCH			WELL #: 44		RRCID -> 217233		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 7938		-		8457				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT			WELL #: 22		RRCID -> 223266		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8311		-		8521				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAMMAN "A"			WELL #: 17		RRCID -> 223482		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8436		-		10030				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT			WELL #: 19		RRCID -> 223570		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8134		-		9794				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT			WELL #: 23		RRCID -> 226020		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8293		-		8395				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.// 62556 361		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
HAMMAN RANCH		WELL #: 37ST		RRCID -> 228351		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 9194							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		2266 N	2266	-0-	-0-	231	1	2025	2	Y	9	26	1		12
03		2158 N	2158	-0-	-0-	194	1	1943	2	Y	19	6	1	10 8	15
04		2009 N	2009	-0-	-0-	188	1	1793	2	Y	25	25	8		15
05		2344 N	2344	-0-	-0-	203	1	2110	2	Y	28	25	8		18
06		2550 N	2550	-0-	-0-	239	1	2301	2	Y	9	4	8		23
07		2176 N	2176	-0-	-0-	205	1	1965	2	Y	5				28
						10	9								
						21	9								
						28	9								
						31	9								
						10	9								
						6	9								
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242193		COMPL. DATE 09/29/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8150 - 8202							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 243323		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 8314							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HAMMAN RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 243720		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 10256 PERF. 8136 - 8240							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HAMMAN "A-3" GU		WELL #: 18		RRCID -> 293637		COMPL. DATE 08/01/2022		TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8410 - 9999							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MONTE CHRISTO (46)		62556 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
JOHNSON, F.I.		WELL #: 51 F		RRCID -> 130062		COMPL. DATE 02/20/1989		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7610 - 7622							
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-				-0-
03	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
*06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				-0-

MONTE CHRISTO (46)			//CONT.//			62556 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310										
JOHNSON, F. I.			WELL #:			33F	RRCID ->	138349	COMPL. DATE	01/16/1991	TOTAL DEPTH	8653	PERF. 7510 - 7546			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
JOHNSON, F. I.			WELL #:			24F	RRCID ->	139065	COMPL. DATE	07/18/1991	TOTAL DEPTH	8560	PERF. 7478 - 7484			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
MONTE CHRISTO (48)			//CONT.//			62556 440	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310										
JOHNSON, F. I.			WELL #:			40 D	RRCID ->	121321	COMPL. DATE	04/24/1986	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7721 - 7742			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
JOHNSON, F. I.			WELL #:			45 D	RRCID ->	124914	COMPL. DATE	08/02/1987	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7694 - 7725			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
MONTE CHRISTO (50-B, SOUTH)			//CONT.//			62556 460	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310										
JOHNSON, F. I.			WELL #:			38 F	RRCID ->	109365	COMPL. DATE	03/13/1985	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7506 - 7558			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
MONTE CHRISTO (56-A)			//CONT.//			62556 530	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310										
JOHNSON, F. I.			WELL #:			27	RRCID ->	109688	COMPL. DATE	02/20/1984	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8185 - 8242			
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	1033	2	Y	-0-			-0-
03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	-0-		81	1	1030	2	Y	-0-			-0-
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	624	2	Y	-0-			-0-
05	1209 N	707	-0-	-0-	-502	-0-		63	1	644	2	Y	-0-			-0-
*06	1080 N	733	-0-	-0-	-347	-0-		69	1	664	2	Y	-0-			-0-
07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-		95	1	976	2	Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (56-A)		//CONT.//		62556 530	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		57 F	RRCID ->	118602	COMPL. DATE	08/16/1985	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8282 -	8340
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		58 D	RRCID ->	134332	COMPL. DATE	04/14/1990	TOTAL DEPTH	8908	PERF. 8299 -	8546
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	28	1	478 2	Y	-0-		-0-
03	837 N	489	-0-	-348	-0-	36	1	453 2	Y	-0-		-0-
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	41	1	491 2	Y	-0-		-0-
05	558 N	522	-0-	-36	-0-	46	1	476 2	Y	-0-		-0-
*06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	47	1	451 2	Y	-0-		-0-
07	558 N	497	-0-	-61	-0-	44	1	453 2	Y	-0-		-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N)				62556 532	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A		WELL #:		3	RRCID ->	124777	COMPL. DATE	07/30/1987	TOTAL DEPTH	8720	PERF. 8305 -	8550
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-		-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-		-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-		-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-		-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-		-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-		-0-

V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A		WELL #:		2	RRCID ->	126236	COMPL. DATE	12/24/1987	TOTAL DEPTH	9996	PERF. 8428 -	8606
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	132686	COMPL. DATE	06/26/2023	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6275 -	6870
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROPER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	142521	COMPL. DATE	09/29/1992	TOTAL DEPTH	10095	PERF. 8490 -	8676
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	193 2	Y	-0-		1
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	1	1	221 2	Y	-0-		1
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	1	1	226 2	Y	-0-		1
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	1	1	251 2	Y	-0-		1
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	2	1	246 2	Y	-0-		1
07	248 N	247	-0-	-1	-0-	2	1	245 2	Y	-0-		1

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143651 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8363 - 9277													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	2	Y	-0-		91
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	6	1	950	2	Y	2	1 1	92
						2	9						
04	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	13	1	2224	2	Y	1		93
						1	9						
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	3	1	559	2	Y	3		96
						3	9						
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	3	1	540	2	Y	1		97
						1	9						
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	3	1	402	2	Y	2	73 8	26
						2	9						
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 152597 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8504 - 8700													
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-		-0-
05	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-		-0-
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217904 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8656 - 8810													
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	2	Y	-0-		17
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-		17
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-		17
05	93 N	17	-0-	-76	-0-	16	2	1	9	Y	1		18
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2			Y	-0-		18
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-	13 8	5
VANNIE COOK WELL #: 5 RRCID -> 219270 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8576 - 8718													
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		1
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		1
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		1
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	1	1	132	2	N	-0-		1
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-		1
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-		1
HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 221803 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8539													
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222005 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476													
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N)				//CONT.//		62556 532	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//		561136														
CLEMONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:		8	RRCID -> 222847		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 9723		PERF. N/A							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ROPER GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 225823		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 9640		PERF. N/A							
02	476 N	379	-0-	-97	-0-	-0-	-0-	2	1	377	2	N	-0-						81	
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	515	2	N	-0-		1	1			80	
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	483	2	N	-0-						80	
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	515	2	N	-0-						80	
06	510 N	477	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	3	1	474	2	N	-0-						80	
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	499	2	N	-0-	1					81	
								1	9											

CLEMONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:		9	RRCID -> 226821		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8690 -		9608					
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-						20	
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-						20	
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	106	2	N	-0-						20	
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	107	2	N	-0-						20	
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-						20	
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-						20	

CLEMONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:		11	RRCID -> 228762		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8867 -		9677					
02	56 N	25	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-						-0-	
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-						-0-	
04	60 N	14	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-						-0-	
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-						-0-	
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-						-0-	
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-						-0-	

MONTE CHRISTO (56-B)						62556 535	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY						386310														
JOHNSON, F. I.				WELL #:		42 F	RRCID -> 110247		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 8408 -		8472					
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	Y	-0-						-0-	
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	266	2	Y	-0-						-0-	
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	260	2	Y	-0-						-0-	
05	310 N	254	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	23	1	231	2	Y	-0-						-0-	
*06	270 N	223	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	21	1	202	2	Y	-0-						-0-	
07	279 N	186	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	17	1	169	2	Y	-0-						-0-	

JOHNSON, F. I.				WELL #:		25	RRCID -> 143548		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8624 -		8632					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

MONTE CHRISTO (56-B)			//CONT.//		62556 535	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310							
JOHNSON, F.I.			WELL #:		8	RRCID -> 149067		COMPL. DATE 03/10/1994		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8329 - 8347		
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

JOHNSON, F. I.				WELL #:		59	RRCID -> 152574		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 11342 PERF. 8472 - 8548	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (57)					62556 540	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY					386310							
JOHNSON, F. I., ET AL			WELL #:		2 T	RRCID -> 012175		COMPL. DATE 06/10/1953		TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (57-A)					62556 545	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY					561136							
HAMMAN RANCH			WELL #:		17	RRCID -> 169878		COMPL. DATE 05/20/1998		TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)					62556 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY					561136							
ROPER GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 122735		COMPL. DATE 12/02/1986		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8973 - 9034		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:		1	RRCID -> 124923		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8962 - 9081	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)										//CONT.//		62556 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY										//CONT.//		561136											
CLEMONS GAS UNIT NO. 1										WELL #:		2		RRCID -> 132467		COMPL. DATE 07/20/1989		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 9148 - 9284			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1										WELL #:		6		RRCID -> 135811		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 9649		PERF. 9100 - 9572			
02	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-

V. COOK ET AL GAS UNIT A-1										WELL #:		2		RRCID -> 221867		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 9996		PERF. 9324 - 9393			
02	392	N	357	-0-		-35	-0-		2	1	355	2	Y		-0-							2	
03	341	N	237	-0-		-104	-0-		1	1	236	2	Y		-0-							2	
04	450	N	409	-0-		-41	-0-		2	1	407	2	Y		-0-							2	
05	403	N	343	-0-		-60	-0-		2	1	341	2	Y		-0-							2	
06	240	N	225	-0-		-15	-0-		1	1	224	2	Y		-0-							2	
07	434	N	300	-0-		-134	-0-		2	1	298	2	Y		-0-							2	

CLEMONS GAS UNIT NO. 1										WELL #:		7		RRCID -> 222003		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8568 - 9476			
02	28	N	14	-0-		-14	-0-		14	2			N		-0-							25	
03	12	N	12	-0-		-0-	-0-		12	2			N		-0-							25	
04	30	N	11	-0-		-19	-0-		11	2			N		-0-							25	
05	31	N	18	-0-		-13	-0-		18	2			N		-0-							25	
06	12	N	4	-0-		-8	-0-		4	2			N		-0-							25	
07	18	N	18	-0-		-0-	-0-		18	2			N		-0-							25	

CLEMONS GAS UNIT NO. 1										WELL #:		8		RRCID -> 222844		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 9723		PERF. N/A			
02	158	N	158	-0-		-0-	-0-		1	1	157	2	N		-0-							81	
03	261	N	261	-0-		-0-	-0-		2	1	258	2	N		1		1	1				81	
									1	9													
04	170	N	170	-0-		-0-	-0-		1	1	169	2	N		-0-							81	
05	186	N	163	-0-		-23	-0-		1	1	162	2	N		-0-							81	
06	240	N	82	-0-		-158	-0-		1	1	81	2	N		-0-							81	
07	186	N	168	-0-		-18	-0-		1	1	167	2	N		-0-							81	

ROPER UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 225824		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 9640		PERF. N/A			
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT							-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT							-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT							-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT							-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT							-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT							-0-	

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)				//CONT.//		62556 600		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//		561136														
HAMMAN RANCH				WELL #:		29		RRCID -> 226720		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 13175		PERF. 8823 -		9255				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
CLEMONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:		9		RRCID -> 226822		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9104 -		9608				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAMMAN RANCH				WELL #:		2ST		RRCID -> 226920		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 10015		PERF. 8723 -		8766				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAMMAN RANCH				WELL #:		37		RRCID -> 228362		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 13256		PERF. 8814 -		8850				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CLEMONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:		11		RRCID -> 228764		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9178 -		9677				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STALKER GAS UNIT				WELL #:		7		RRCID -> 230651		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 18295		PERF. 9556 -		9590				
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	236	2	Y	-0-						2	
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	235	2	Y	-0-	1	1				1	
04	210 N	188	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	1	1	187	2	Y	-0-						1	
05	279 N	192	-0-	-87	-0-	-0-	-0-	1	1	191	2	Y	-0-						1	
06	240 N	115	-0-	-125	-0-	-0-	-0-	1	1	114	2	Y	-0-						1	
07	186 N	157	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	1	1	155	2	Y	1						2	
								1	9											

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)				//CONT.//	62556 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136										
COOK-CLEMONS GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	241533	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL	DEPTH	16767	PERF. 9106 -	9540	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
COOK-CLEMONS GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	257083	COMPL. DATE	03/04/2008	TOTAL	DEPTH	17150	PERF. 8918 -	9732	
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-		6	1	1001	2	N	1		18
								1	9						
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-		5	1	761	2	N	1	5 1	14
								1	9						
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-		6	1	925	2	N	1		15
								1	9						
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-		7	1	1108	2	N	-0-		15
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-		7	1	1155	2	N	2		17
								2	9						
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-		6	1	987	2	N	1		18
								1	9						
COOK-CLEMONS GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	275856	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL	DEPTH	17680	PERF. 9530 -	9556	
02	140	N	23	-0-	-117	-0-		22	2	1	9	N	1		1
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-	1 1	-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-		-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-		1	1	228	2	N	1		1
								1	9						
STALKER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	276008	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL	DEPTH	18470	PERF. 9508 -	9526	
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-		8	1	1258	2	Y	2		76
								2	9						
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-		6	1	1025	2	Y	1		77
								1	9						
04	1470	N	701	-0-	-769	-0-		4	1	691	2	Y	5		82
								6	9						
05	1395	N	1026	-0-	-369	-0-		6	1	999	2	Y	19		101
								21	9						
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-		6	1	1035	2	Y	44	89 1	56
								48	9						
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-		8	1	1187	2	Y	9	25 8	40
								10	9						
STALKER GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	277181	COMPL. DATE	01/31/2015	TOTAL	DEPTH	19755	PERF. 9510 -	9540	
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-		2	1	293	2	Y	-0-		1
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-		2	1	384	2	Y	-0-		1
04	300	N	295	-0-	-5	-0-		2	1	293	2	Y	-0-		1
05	341	N	297	-0-	-44	-0-		2	1	295	2	Y	-0-		1
06	360	N	303	-0-	-57	-0-		2	1	301	2	Y	-0-		1
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-		3	1	400	2	Y	-0-		1

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)															62556 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY															561136										
STALKER GAS UNIT															WELL #:		6	RRCID -> 285482		COMPL. DATE 07/04/2018		TOTAL DEPTH 18315		PERF.10413 - 10424	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	DISPOSITIONS		*	*	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
02		526 N	526	-0-	-0-	-0-	3	1	521	2	Y		2					74							
							2	9																	
03		527 N	501	-0-	-26	-0-	3	1	497	2	Y		1					75							
							1	9																	
04		475 N	475	-0-	-0-	-0-	3	1	468	2	Y		4					79							
							4	9																	
05		589 N	446	-0-	-143	-0-	2	1	422	2	Y		20					99							
							22	9																	
06		497 N	497	-0-	-0-	-0-	3	1	446	2	Y		44		89	1		54							
							48	9																	
07		496 N	476	-0-	-20	-0-	3	1	463	2	Y		9		24	8		39							
							10	9																	
MONTE CHRISTO (5950)															62556 825		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY															386310										
JOHNSON, F. I.															WELL #:		43 D	RRCID -> 270168		COMPL. DATE 06/18/2013		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 5931 - 5936	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-							
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-							
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-							
MONTE CHRISTO (9000-A)															62556 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY															386310										
JOHNSON, F. I.															WELL #:		9	RRCID -> 084978		COMPL. DATE 10/07/1979		TOTAL DEPTH 10015		PERF. 9408 - 9640	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-							
MONTE CHRISTO, E. (13,000)															62557 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY															386310										
BLACK STONE MINERALS															WELL #:		2	RRCID -> 210583		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 13578		PERF.12598 - 12833	
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	349	1	1102	2	N		-0-					-0-							
03	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	-0-	349	1	1225	2	N		-0-					-0-							
04	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	-0-	350	1	1225	2	N		-0-					-0-							
05	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	-0-	365	1	1294	2	N		-0-					-0-							
*06	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	-0-	461	1	1156	2	N		-0-					-0-							
07	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	-0-	367	1	1303	2	N		-0-					-0-							
BLACKSTONE MINERALS CO.															WELL #:		3	RRCID -> 222113		COMPL. DATE 07/31/2005		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12525 - 12619	
02	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	-0-	531	1	1676	2	N		153		178	1		230							
							168	9																	
03	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	-0-	560	1	1969	2	N		120		183	1		167							
							132	9																	
04	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	-0-	585	1	2049	2	N		172		177	1		162							
							189	9																	
05	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	-0-	590	1	2090	2	N		169		181	1		150							
							186	9																	
*06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	-0-	456	1	1145	2	N		161		177	1		134							
							177	9																	
07	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	-0-	540	1	1917	2	N		86		178	1		42							
							95	9																	

MONTE CHRISTO, E. (13,000)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
BLACKSTONE MINERALS														
WELL #: 5 RRCID -> 225203 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12460 - 12552														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	206 1	649 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	837 N	796	-0-	-41	-0-	176 1	620 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	840 N	674	-0-	-166	-0-	150 1	524 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	868 N	592	-0-	-276	-0-	130 1	462 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	780 N	589	-0-	-191	-0-	168 1	421 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	178 1	634 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MONTE CHRISTO, E. (13,800)														
MERIT ENERGY COMPANY														
HAMMAN HEIRS														
WELL #: 1 RRCID -> 193767 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 18882 PERF.14019 - 14127														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MONTE CHRISTO, E. (16,900)														
MERIT ENERGY COMPANY														
HAMMAN HEIRS														
WELL #: 1 RRCID -> 193765 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 18882 PERF.13754 - 17014														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46
MONTE CHRISTO, NORTH (F-11)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HAMMAN, JOHN "B"														
WELL #: 15 RRCID -> 114434 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8267 - 8280														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MONTE CHRISTO, N. (F-14)														
RODESSA OPERATING COMPANY														
MORRIS														
WELL #: 1 RRCID -> 202498 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 8848 - 8890														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	63
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	63
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	63
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	63
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	63
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	63

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-A)		62558 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
TURNER, EVELYN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 083479		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 11638		PERF. 8925 - 8967			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-B)		62558 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
CHANDLER-JACKSON		WELL #: 3		RRCID -> 153518		COMPL. DATE 03/03/1995		TOTAL DEPTH 8960		PERF. 8802 - 8816			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MONTE CHRISTO, NORTH (F-15)		62558 612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
JACKSON, CHANDLER		WELL #: 2		RRCID -> 173028		COMPL. DATE 02/03/1999		TOTAL DEPTH 9333		PERF. 8820 - 8840			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MONTE CHRISTO, NORTH (F-17)		62558 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
JACKSON, CHANDLER		WELL #: 1		RRCID -> 012191		COMPL. DATE 11/30/1957		TOTAL DEPTH 11125		PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MONTE CHRISTO, N. (F-17, LOWER)		62558 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
FAULCONER ENERGY, LLC		263648											
WRIGHT HILL		WELL #: 1		RRCID -> 136826		COMPL. DATE 12/20/1990		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9360 - 9380			
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, N. (RINCON)				62558 885	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
COOK-CLEMONS GU				WELL #:	8	RRCID ->	188963	COMPL. DATE	12/23/2001	TOTAL	DEPTH	18300	PERF.11982	- 12278
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH				WELL #:	64	RRCID ->	191133	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL	DEPTH	16480	PERF.12278	- 15628
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COOK-CLEMONS GU				WELL #:	9	RRCID ->	191291	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL	DEPTH	18400	PERF.12046	- 13030
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	191674	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL	DEPTH	18898	PERF.12892	- 17474
02	644 N	569	-0-	-75	-0-	57 1 14 9	498 2	N	13	176 1				36
03	744 N	691	-0-	-53	-0-	62 1 6 9	623 2	N	5	1 1				40
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	74 1 26 9	702 2	N	24					64
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	65 1 12 9	679 2	N	11					75
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	65 1 1 9	625 2	N	1					76
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	89 1	856 2	N	-0-					76

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L)				62558 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
STALKER GU				WELL #:	3	RRCID ->	187200	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL	DEPTH	18550	PERF.14295	- 18441
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	7 1	1144 2	Y	-0-					78
03	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	8 1 50 9	1265 2	Y	45					123
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	7 1 2 9	1190 2	Y	2					125
05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	8 1 2 9	1285 2	Y	2					127
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	8 1 3 9	1206 2	Y	3					130
07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	8 1 3 9	1205 2	Y	3	29 8				104

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																		
TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190532 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 18502 PERF.14423 - 18066																		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		224 N	47	-0-	-177	-0-		43	2	4	9	Y	4					189
03		299 N	299	-0-	-0-	-0-		2	1	296	2	Y	1	4	1			186
								1	9									
04		270 N	200	-0-	-70	-0-		1	1	195	2	Y	4					190
								4	9									
05		109 N	109	-0-	-0-	-0-		1	1	107	2	Y	1					191
								1	9									
06		314 N	314	-0-	-0-	-0-		2	1	311	2	Y	1					192
								1	9									
07		217 N	98	-0-	-119	-0-		1	1	88	2	Y	8	9	8			191
								9	9									
STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193875 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 14624																		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277359 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 18560 PERF.14254 - 14264																		
02	1456 N	1326	-0-	-130	-0-	8	1	1318	2	N	-0-							3
03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	10	1	1591	2	N	1	1	1					3
						1	9											
04	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	10	1	1632	2	N	-0-							3
05	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	9	1	1614	2	N	-0-							3
06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	12	1	1867	2	N	-0-							3
07	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	14	1	2127	2	N	1	1	8					3
						1	9											
MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG O) 62558 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO																		
MERIT ENERGY COMPANY 561136																		
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188964 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.13231 - 13360																		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191292 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.13254 - 13372																		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q)										62558 955	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY										561136							
COOK-CLEMONS GU										WELL #: 8	RRCID -> 188960	COMPL. DATE 11/19/2001	TOTAL	DEPTH 18300	PERF.11985	- 17872	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	8	1	1191	2	N	1						78
03	518 X	518	-0-	-0-	-0-	1	9										76
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	3	1	515	2	N	-0-		2	1			76
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	6	1	921	2	N	-0-						76
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	5	1	858	2	N	-0-						77
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	6	1	976	2	N	1						77
						1	9										
						4	1	646	2	N	-0-						
COOK-CLEMONS GU										WELL #: 9	RRCID -> 191288	COMPL. DATE 05/13/2002	TOTAL	DEPTH 18400	PERF.12046	- 13634	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
JOHNSON, F.I.										WELL #: 9	RRCID -> 276881	COMPL. DATE 12/28/2014	TOTAL	DEPTH 15850	PERF.13549	- 13570	
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	N	-0-						43
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-						43
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-						43
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-						43
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	-0-						43
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-						43
MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S)										62558 960	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY										561136							
HOUTS										WELL #: 1	RRCID -> 178976	COMPL. DATE 06/03/2005	TOTAL	DEPTH 19250	PERF.13838	- 15467	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
COOK-CLEMONS GU										WELL #: 5	RRCID -> 185362	COMPL. DATE 06/11/2001	TOTAL	DEPTH 17021	PERF.14148	- 14244	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
TURNER, EVELYN										WELL #: 5	RRCID -> 190464	COMPL. DATE 05/04/2002	TOTAL	DEPTH 18575	PERF.14962	- 16718	
02	31 X	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-						-0-
03	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-						-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-						-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-						-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-						-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-						-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																				
HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190773 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 14070																				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191290 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.14583 - 14710																				
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191297 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 14044																				
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
COOK CLEMONS G.U. WELL #: 12 RRCID -> 196244 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14551 - 14652																				
02	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 204191 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14060 - 14120																				
02	0 N	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					20	
03	0 N	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					20	
04	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					20	
05	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					20	
06	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					20	
07	14B2 EXT	1	-0-		1		1		1	2			N	-0-					20	
JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 16427 PERF.13742 - 14024																				
02	3461 X	3461	-0-		-0-		-0-		355	1	3106	2	N	-0-					3	
03	3670 X	3670	-0-		-0-		-0-		333	1	3337	2	N	-0-	1	1			2	
04	3479 X	3479	-0-		-0-		-0-		331	1	3148	2	N	-0-					2	
05	3447 X	3447	-0-		-0-		-0-		302	1	3145	2	N	-0-					2	
06	3153 X	3153	-0-		-0-		-0-		297	1	2855	2	N	1					3	
									1	9										
07	2838 X	2838	-0-		-0-		-0-		268	1	2570	2	N	-0-					3	

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																		
HAMMAN RANCH WELL #: 62										RRCID -> 209885	COMPL. DATE 04/05/2005	TOTAL DEPTH 15900	PERF.13550 - 13942					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	404	2	N	-0-					83
03	434 N	356	-0-	-78	-0-	-0-		32	1	324	2	N	-0-					83
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	460	2	N	-0-					83
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	552	2	N	-0-					83
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	476	2	N	-0-					83
07	527 N	394	-0-	-133	-0-	-0-		37	1	357	2	N	-0-					83
HAMMAN RANCH WELL #: 66										RRCID -> 210487	COMPL. DATE 12/24/2004	TOTAL DEPTH 16125	PERF.13870 - 14228					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY 561136																		
HOUTS WELL #: 1										RRCID -> 178975	COMPL. DATE 03/11/2000	TOTAL DEPTH 19250	PERF.15172 - 15467					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
COOK-CLEMONS GU WELL #: 1										RRCID -> 178977	COMPL. DATE 03/30/2005	TOTAL DEPTH 15915	PERF.14918 - 15729					
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-			1	1	121	2	N	-0-					62
03	124 N	42	-0-	-82	-0-			42	2			N	-0-					62
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-			1	1	103	2	N	-0-					62
05	124 N	115	-0-	-9	-0-			1	1	114	2	N	-0-					62
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-			1	1	97	2	N	-0-					62
07	93 N	88	-0-	-5	-0-			1	1	87	2	N	-0-					62
HAMMAN RANCH WELL #: 55										RRCID -> 180796	COMPL. DATE 02/26/2004	TOTAL DEPTH 17385	PERF.15320 - 15780					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5						Y	-0-					-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 54										RRCID -> 181802	COMPL. DATE 09/07/2001	TOTAL DEPTH 17062	PERF.14553 - 15522					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.//				62558 970	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136											
HAMMAN RANCH				WELL #:	58	RRCID ->	182219	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL	DEPTH	16868	PERF.	14504 - 15644		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
HAMMAN RANCH				WELL #:	59	RRCID ->	183322	COMPL. DATE	05/08/2001	TOTAL	DEPTH	16803	PERF.	14395 - 15826		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
COOK-CLEMONS GU				WELL #:	2	RRCID ->	183436	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL	DEPTH	17554	PERF.	14640 - 16174		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
COOK-CLEMONS GU				WELL #:	3	RRCID ->	183731	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL	DEPTH	16467	PERF.	14194 - 15667		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
HAMMAN RANCH				WELL #:	57	RRCID ->	183753	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL	DEPTH	16482	PERF.	14309 - 15709		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
HAMMAN RANCH				WELL #:	56	RRCID ->	184781	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL	DEPTH	17500	PERF.	14440 - 15574		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
COOK-CLEMONS GU				WELL #:	5	RRCID ->	185342	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL	DEPTH	17021	PERF.	14148 - 15870		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.//				62558 970	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136												
CASA DEL NYLON				WELL #:	1	RRCID ->	185444	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL	DEPTH	18970	PERF.	16540	-	16700	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAMMAN RANCH				WELL #:	62	RRCID ->	186386	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL	DEPTH	15900	PERF.	14528	-	15869	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JOHNSON, F. I.				WELL #:	61ST	RRCID ->	188725	COMPL. DATE	06/24/2006	TOTAL	DEPTH	17244	PERF.	14594	-	15128	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COOK-CLEMONS GU				WELL #:	8	RRCID ->	189350	COMPL. DATE	11/23/2001	TOTAL	DEPTH	18300	PERF.	15205	-	15868	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TURNER, EVELYN				WELL #:	4	RRCID ->	190533	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL	DEPTH	18502	PERF.	15130	-	15348	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAMMAN RANCH				WELL #:	61	RRCID ->	190774	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL	DEPTH	15250	PERF.	14230	-	14703	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAMMAN RANCH				WELL #:	64	RRCID ->	191136	COMPL. DATE	01/19/2002	TOTAL	DEPTH	16480	PERF.	12278	-	12468	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																			
COOK-CLEMONS GU WELL #: 9										RRCID -> 191289		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 18400		PERF.15644 - 15750			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JOHNSON, F. I.					WELL #:	62	RRCID -> 191293		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 16740		PERF.13750 - 16140						
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	126	2	Y	-0-					3	
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	112	2	Y	1	1 1				3	
								1	9										
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	187	2	Y	-0-					3	
05	155 N	90	-0-	-65	-0-	-0-		8	1	82	2	Y	-0-					3	
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	-0-		11	1	105	2	Y	-0-					3	
07	186 N	136	-0-	-50	-0-	-0-		13	1	123	2	Y	-0-					3	
STALKER GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 191346		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 18560		PERF.16440 - 16480						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAMMAN RANCH					WELL #:	65	RRCID -> 191509		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 16349		PERF.14566 - 14990						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JACKSON-CHANDLER GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID -> 191675		COMPL. DATE 08/13/2002		TOTAL DEPTH 18898		PERF.16774 - 19642						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JOHNSON, F. I.					WELL #:	63	RRCID -> 191687		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 17250		PERF.15322 - 16308						
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-		76	1	670	2	Y	-0-					169	
03	930 N	784	-0-	-146	-0-	-0-		71	1	713	2	Y	-0-					169	
04	750 N	731	-0-	-19	-0-	-0-		69	1	662	2	Y	-0-					169	
05	837 N	668	-0-	-169	-0-	-0-		59	1	609	2	Y	-0-					169	
06	750 N	548	-0-	-202	-0-	-0-		52	1	496	2	Y	-0-					169	
07	744 N	662	-0-	-82	-0-	-0-		63	1	599	2	Y	-0-					169	

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																		
JOHNSON, F. I. WELL #: 65 RRCID -> 194244 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14290 - 15638																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 67 RRCID -> 194880 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.15128 - 16486																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195466 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14827 - 16468																		
02	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	2498	2	N	2					84
03	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21 11	1 9	3525	2	N	10	9	1			85
04	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	3028	2	N	1					86
05	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17 1	1 9	2973	2	N	1					87
06	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17 2	1 9	2654	2	N	2					89
07	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	1969	2	N	2					91

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 196967 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 16427 PERF. N/A																		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 10 RRCID -> 198933 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15231 - 15632																		
02	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	328	1	2870	2	N	-0-					3
03	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	331 1	1 9	3314	2	N	1	2	1			2
04	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	330	1	3144	2	N	-0-					2
05	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	309	1	3212	2	N	-0-					2
06	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	307 1	1 9	2952	2	N	1					3
07	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	209 1	1	2000	2	N	-0-					3

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	207 1	1810 2	N	1				63
03	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	182 1	1823 2	N	-0-	2 1			61
04	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	176 1	1674 2	N	-0-				61
05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	184 1	1913 2	N	-0-				61
06	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	172 1	1656 2	N	1				62
07	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	181 1	1729 2	N	-0-				62
HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 14655													
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO) 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY 561136													
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178974 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16748 - 17762													
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 180503 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 17062 PERF.13696 - 15522													
02	13 N	3	-0-	-10	-0-	3 2		N	-0-				37
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-				37
04	13 N	5	-0-	-8	-0-	5 2		N	-0-				37
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-				37
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-				37
07	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		N	-0-				37
COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 181805 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 15978													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 183253 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17013 - 17287													
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T L0)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																		
CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 186050 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 18970 PERF. N/A																		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STALKER GU					WELL #:	3	RRCID -> 188355	COMPL. DATE 01/23/2002	TOTAL DEPTH 18550		PERF.16525	- 18441						
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN					WELL #:	3ST	RRCID -> 188856	COMPL. DATE 10/12/2006	TOTAL DEPTH 18784		PERF.16480	- 16690						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STALKER GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID -> 189342	COMPL. DATE 01/05/2005	TOTAL DEPTH 18444		PERF.16472	- 18280						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU					WELL #:	8	RRCID -> 189349	COMPL. DATE 11/19/2001	TOTAL DEPTH 18300		PERF.17281	- 17783						
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH					WELL #:	63	RRCID -> 189387	COMPL. DATE 10/18/2001	TOTAL DEPTH 17350		PERF.15202	- 15877						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TURNER, EVELYN					WELL #:	5	RRCID -> 189407	COMPL. DATE 05/04/2002	TOTAL DEPTH 18575		PERF.16546	- 17666						
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
TURNER, EVELYN WELL #: 4										RRCID -> 190534		COMPL. DATE 02/26/2002		TOTAL DEPTH 18502		PERF.16764 - 18066	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
HAMMAN RANCH WELL #: 61										RRCID -> 190770		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 15250		PERF.13980 - 15140	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
HAMMAN RANCH WELL #: 64										RRCID -> 191135		COMPL. DATE 01/13/2002		TOTAL DEPTH 16480		PERF.15448 - 15628	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
HAMMAN RANCH WELL #: 65										RRCID -> 191508		COMPL. DATE 07/18/2002		TOTAL DEPTH 16349		PERF.14566 - 16325	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4										RRCID -> 192388		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 18898		PERF.17112 - 17474	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
STALKER GAS UNIT WELL #: 9										RRCID -> 193874		COMPL. DATE 12/05/2002		TOTAL DEPTH 18240		PERF.14290 - 18096	
02		82 N	82	-0-	-0-	-0-	1	1	81	2	N	-0-			25		
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			25		
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			25		
05		93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-			25		
06		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			25		
07		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			25		
TURNER, EVELYN WELL #: 7										RRCID -> 193949		COMPL. DATE 10/29/2002		TOTAL DEPTH 18655		PERF.16828 - 18593	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194484 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 18295 PERF.17096 - 17212																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 194827 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 15951																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 18252 PERF.17190 - 18178																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15344 - 15537																
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197694 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 17400																
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197942 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 17914																
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 6 RRCID -> 198222 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16732 - 16786																
02	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	13	1	2060	2	N	-0-					133
03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	10	1	1758	2	N	-0-					133
04	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	11	1	1813	2	N	-0-					133
05	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	12	1	2058	2	N	-0-					133
06	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	11	1	1814	2	N	-0-					133
07	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	12	1	1871	2	N	-0-					133

MONTE CHRISTO, N (VICKSBURG T LO) // CONT. // 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO											
MERIT ENERGY COMPANY // CONT. // 561136											
TURNER, EVELYN WELL #: 10 RRCID -> 199626 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 19088 PERF.16330 - 17396											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TURNER, EVELYN WELL #: 9 RRCID -> 218366 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 18037 PERF.16634 - 17706											
02	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	23	1	3631 2	N	1	193
03	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	23	1	3799 2	N	7	33
04	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	25	1	4069 2	N	-0-	33
05	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	25	1	4232 2	N	2	35
06	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	25	1	4000 2	N	1	36
07	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	23	1	3571 2	N	-0-	36
MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG U) 62558 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO											
MERIT ENERGY COMPANY 561136											
CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197304 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 18904											
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	5	2		N	-0-	1
03	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2		N	-0-	1
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	1
05	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2		N	-0-	1
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197690 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 18772											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.) 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO											
MERIT ENERGY COMPANY 561136											
JOHNSON, FLORA I WELL #: 2 RRCID -> 072613 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9590 - 10285											
02	784 N	770	-0-	-14	-0-	34	1	736 2	Y	-0-	2
03	868 N	842	-0-	-26	-0-	36	1	806 2	Y	-0-	2
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	37	1	835 2	Y	-0-	2
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	43	1	927 2	Y	-0-	2
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	39	1	848 2	Y	-0-	2
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	40	1	898 2	Y	-0-	2
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 3 RRCID -> 106046 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9851 - 10265											
02	252 N	176	-0-	-76	-0-	8	1	168 2	Y	-0-	9
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205 2	Y	-0-	9
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	15	1	342 2	Y	-0-	9
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278 2	Y	-0-	9
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264 2	Y	-0-	9
07	372 N	250	-0-	-122	-0-	11	1	239 2	Y	-0-	9

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 4 RRCID -> 109248 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 8560 - 10337														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	3	1	75	2	Y	-0-			1
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	2	1	51	2	Y	-0-			1
04	90 N	56	-0-	-34	-0-	2	1	54	2	Y	-0-			1
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	Y	-0-			1
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-			1
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-			1
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 5 RRCID -> 112017 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 10113 - 10612														
02	5544 X	5189	-0-	-355	-0-	226	1	4963	2	Y	-0-			3
03	6045 X	5626	-0-	-419	-0-	241	1	5385	2	Y	-0-			3
04	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	254	1	5654	2	Y	-0-			3
05	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	274	1	5969	2	Y	-0-			3
06	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	260	1	5639	2	Y	-0-			3
07	6107 X	5948	-0-	-159	-0-	252	1	5696	2	Y	-0-			3
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 6 RRCID -> 112722 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8158 - 9796														
02	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	104	1	2276	2	Y	8			23
03	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	105	1	2344	2	Y	13			36
04	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	113	1	2527	2	Y	6	21	1	21
05	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	123	1	2673	2	Y	10			31
06	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	117	1	2531	2	Y	12	20	1	23
07	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	115	1	2608	2	Y	7			30
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 7 RRCID -> 113803 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 10363 - 10509														
02	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	86	1	1895	2	Y	-0-			27
03	3100 N	3430	-0-	330	-0-	147	1	3283	2	Y	-0-			27
04	2333 N	2003	-0-	-330	-0-	86	1	1917	2	Y	-0-			27
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	30	1	650	2	Y	-0-			27
06	762 X	762	-0-	-0-	-0-	34	1	727	2	Y	1			28
07	93 X	74	-0-	-19	-0-	1	9	71	2	Y	-0-			28
JOHNSON, FLORA I. -B- WELL #: 1 RRCID -> 115416 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9103 - 9150														
02	1344 N	816	-0-	-528	-0-	36	1	780	2	Y	-0-			1
03	1457 N	47	-0-	-1410	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			1
04	1380 N	5	-0-	-1375	-0-	5	2			Y	-0-			1
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			1
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			1
07	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	49	1	1103	2	Y	-0-			1
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 9 RRCID -> 116293 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8905 - 9292														
02	140 N	55	-0-	-85	-0-	2	1	53	2	Y	-0-			-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	Y	-0-			-0-
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	321	2	Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 10 RRCID -> 116698 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8232 - 8293														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	-0-			1
03	155 N	93	-0-	-62	-0-	4	1	89	2	Y	-0-			1
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	2	Y	-0-			1
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	2	Y	-0-			1
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	Y	-0-			1
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	2	Y	-0-			1
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 12 RRCID -> 117875 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 7730 - 7748														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 14 RRCID -> 118077 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9663 - 9853														
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-			5
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	5	1	117	2	Y	-0-			5
04	150 N	33	-0-	-117	-0-	1	1	32	2	Y	-0-			5
05	155 N	73	-0-	-82	-0-	3	1	70	2	Y	-0-			5
06	120 N	36	-0-	-84	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			5
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-			5
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 11 RRCID -> 118186 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8915 - 9292														
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	40	1	875	2	Y	-0-			1
03	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	81	1	1809	2	Y	-0-			1
04	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	112	1	2499	2	Y	-0-			1
05	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	109	1	2377	2	Y	-0-			1
06	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	99	1	2134	2	Y	-0-			1
07	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	98	1	2215	2	Y	-0-			1
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 16 RRCID -> 118484 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 10354 - 10696														
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-			-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-			-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2	Y	-0-			-0-
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 13 RRCID -> 118804 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9574 - 9732														
02	196 N	179	-0-	-17	-0-	8	1	171	2	Y	-0-			1
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	2	Y	-0-			1
04	210 N	185	-0-	-25	-0-	8	1	177	2	Y	-0-			1
05	186 N	95	-0-	-91	-0-	4	1	91	2	Y	-0-			1
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	9	1	195	2	Y	-0-			1
07	186 N	28	-0-	-158	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			1

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO											
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136											
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 8 RRCID -> 120470 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9696 - 9945											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	1 1	12 2	Y	17		44
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	19 9	241 2	Y	29		73
04	120 N	39	-0-	-81	-0-	11 1	23 2	Y	14	46 1	41
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	32 9	22 2	Y	22		63
06	270 N	66	-0-	-204	-0-	1 1	34 2	Y	27	44 1	46
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	15 9	131 2	Y	14		60
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 18 RRCID -> 122261 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8208 - 8584											
02	1344 N	1302	-0-	-42	-0-	57 1	1245 2	Y	-0-		2
03	1550 N	1245	-0-	-305	-0-	53 1	1192 2	Y	-0-		2
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	65 1	1443 2	Y	-0-		2
05	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	75 1	1640 2	Y	-0-		2
06	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	74 1	1599 2	Y	-0-		2
07	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	71 1	1602 2	Y	-0-		2
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 15 RRCID -> 135971 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9846 - 9948											
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6 2	48 9	Y	44		111
03	124 N	90	-0-	-34	-0-	9 2	81 9	Y	74		185
04	90 N	41	-0-	-49	-0-	2 2	39 9	Y	35	117 1	103
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1 2	63 9	Y	57		160
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	69	113 1	116
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	35		151
JOHNSON, FLORA I.-C- WELL #: 1 RRCID -> 136534 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8240 - 8378											
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	5 1	102 2	Y	-0-		-0-
03	155 N	33	-0-	-122	-0-	1 1	32 2	Y	-0-		-0-
04	210 N	27	-0-	-183	-0-	1 1	26 2	Y	-0-		-0-
05	124 N	68	-0-	-56	-0-	3 1	65 2	Y	-0-		-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	80 2	Y	-0-		-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 1	71 2	Y	-0-		-0-
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 172681 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8244 - 8526											
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5 1	102 2	N	-0-		23
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4 1	90 2	N	-0-		23
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	6 1	140 2	N	-0-		23
05	124 N	68	-0-	-56	-0-	3 1	65 2	N	-0-		23
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4 1	93 2	N	-0-		23
07	155 N	93	-0-	-62	-0-	4 1	89 2	N	-0-		23
GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 226029 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 16505 PERF.10784 - 10988											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000)		62561 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		561136						
JOHNSON, F. I.		WELL #: 17	RRCID -> 173666	COMPL. DATE 10/07/1998	TOTAL DEPTH 16405	PERF.13432 - 13742		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	1 1	25 2	-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 2	-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	1 1	28 2	-0-
GARCIA		WELL #: 1	RRCID -> 180949	COMPL. DATE 11/05/2000	TOTAL DEPTH 16322	PERF.13055 - 15942		
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	9 1	206 2	5
03	124 N	62	-0-	-62	-0-	3 1	59 2	-0-
04	150 N	33	-0-	-117	-0-	1 1	32 2	5
05	248 N	36	-0-	-212	-0-	2 1	34 2	5
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	2 1	37 2	5
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2 1	49 2	5
MONTE CHRISTO, SOUTH (5,800)		62561 568	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO	
GN&J LLC		102407						
ANDERSON		WELL #: 1	RRCID -> 226642	COMPL. DATE 01/09/2007	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 3448 - 3458		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MONTE CHRISTO, SOUTH (6100)		62561 575	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		561136						
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1 C	RRCID -> 171946	COMPL. DATE 12/11/1998	TOTAL DEPTH 9265	PERF. 6091 - 6103		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
MONTE CHRISTO, SOUTH (11,130)		62561 875	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
MAG EXPLORATION LLC		102971						
THREE CITIES		WELL #: 1	RRCID -> 120373	COMPL. DATE 02/13/1986	TOTAL DEPTH 11922	PERF.11130 - 11174		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MORITAS CREEK (WILCOX 9500)		62925 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB	
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656						
BRUNI, LILIA		WELL #: 4	RRCID -> 090373	COMPL. DATE 07/11/1980	TOTAL DEPTH 9972	PERF. 9557 - 9668		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MORITAS CREEK (8500)										62925 725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.										460054						
SLAUGHTER, LILIA BRUNI										WELL #: 3	RRCID -> 175423	COMPL. DATE 09/14/1999	TOTAL	DEPTH 10300	PERF. 8580	- 8592
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE									
02	1428 N	196	-0-	-1232	-0-	196	2			Y	-0-					13
03	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					13
04	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			Y	-0-	13	1			-0-
05	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2698	2	28	9	Y	25					25
06	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2789	2	31	9	Y	28					53
07	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2686	2	12	9	Y	11					64
SUMMERS, BRUNI										WELL #: 10	RRCID -> 178208	COMPL. DATE 04/05/2017	TOTAL	DEPTH 8900	PERF. 8537	- 8672
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	930 N	852	-0-	-78	-0-	831	2	21	9	Y	19					63
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	238	2	4	9	Y	4	28	1			39
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	230	2	6	9	Y	5					44
06	810 N	769	-0-	-41	-0-	761	2	8	9	Y	7	26	1			25
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	432	2	10	9	Y	9	25	1			9
SUMMERS, BRUNI										WELL #: 12 C	RRCID -> 180437	COMPL. DATE 11/30/2000	TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 8575	- 8601
02	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2888	2	10	9	Y	9					77
03	8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	7982	2	102	9	Y	93					170
04	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	6815	2	79	9	Y	72	103	1			139
05	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3873	2	62	9	Y	56					195
06	7830 X	4144	-0-	-3686	-0-	4114	2	30	9	Y	27	114	1			108
07	8091 X	4152	-0-	-3939	-0-	4090	2	62	9	Y	56	122	1			42
BRUNI MINERAL TRUST "B"										WELL #: 18	RRCID -> 180562	COMPL. DATE 11/17/2000	TOTAL	DEPTH 10781	PERF. 8509	- 8532
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRUNI SUMMERS										WELL #: 14	RRCID -> 188698	COMPL. DATE 02/27/2002	TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 8515	- 8539
02	2212 X	311	-0-	-1901	-0-	311	2			Y	-0-					28
03	2449 X	2127	-0-	-322	-0-	2127	2			Y	-0-					28
04	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			Y	-0-	28	1			-0-
05	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	6904	2	28	9	Y	25					25
06	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5708	2	24	9	Y	22					47
07	8867 X	8867	-0-	-0-	-0-	8853	2	14	9	Y	13					60
BRUNI MINERAL 'B'										WELL #: 10	RRCID -> 276030	COMPL. DATE 02/04/2021	TOTAL	DEPTH 10600	PERF. 8534	- 8544
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUERTO CREEK (7180)			63631 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
C.B. PRODUCTION			119905									
HUNTER "D"			WELL #: 1		RRCID -> 107785		COMPL. DATE 09/19/1983		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7181 - 7188	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117
MUNOZ (LOBO)			63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC			100804									
HAYNES "A"			WELL #: 3		RRCID -> 226806		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 11722 - 11730	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HAYNES "A"			WELL #: 5		RRCID -> 228875		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 13306 - 14038	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HAYNES "A"			WELL #: 7		RRCID -> 232953		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 14960		PERF. 12266 - 14158	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HAYNES "A"			WELL #: 8		RRCID -> 233108		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 14960		PERF. 13506 - 13958	
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	801 2	N	-0-		-0-
03	961 N	808	-0-	-153	-0-	-0-	10 1	798 2	N	-0-		-0-
04	990 N	837	-0-	-153	-0-	-0-	8 1	829 2	N	-0-		-0-
05	899 N	683	-0-	-216	-0-	-0-	7 1	676 2	N	-0-		-0-
06	780 N	597	-0-	-183	-0-	-0-	8 1	589 2	N	-0-		-0-
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	778 2	N	-0-		-0-
HAYNES "A"			WELL #: 11		RRCID -> 237141		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 15010		PERF. 14106 - 14118	
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	57 2	N	-0-		-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	100 2	N	-0-		-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	150 2	N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MUNOZ (LOBO) BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 63836 500 HAYNES "A" WELL #: 21															NON-ASSOCIATED RRCID -> 243336															CAPACITY COMPL. DATE 06/14/2008															CNTY: ZAPATA TOTAL DEPTH 15022 PERF.14138 - 14832																													
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	(L)	STATUS	(CODE)	CUMU	(-)	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																															
																	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																															
02		SWR	10	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-																																															
03		SWR	10	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-																																															
04		SWR	10	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-																																															
05		SWR	10	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-																																															
06		SWR	10	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-																																															
07		SWR	10	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-																																															
HAYNES "A"															WELL #: 14															RRCID -> 249345															COMPL. DATE 10/13/2008															TOTAL DEPTH 15000 PERF.14182 - 14784														
02		SWR	10	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-																																															
03		SWR	10	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-																																															
04		SWR	10	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-																																															
05		SWR	10	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-																																															
06		SWR	10	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-																																															
07		SWR	10	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-																																															
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LAUREL, F. D.															102824 WELL #: 1															RRCID -> 179902															COMPL. DATE 01/21/2010															TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 12206														
02		0	N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-																																															
03		14B2	EXT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-																																															
04		14B2	EXT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-																																															
05		14B2	EXT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-																																															
06		14B2	EXT	1441		-0-		1441		1441		1441				214	1	1227	3	N	-0-						-0-																																															
07		14B2	EXT	1199		-0-		1199		1199		2640				156	1	1043	3	N	-0-						-0-																																															
LAUREL, F. D.															WELL #: 12															RRCID -> 235473															COMPL. DATE 06/29/2008															TOTAL DEPTH 13930 PERF.12196 - 12217														
02		T. A.		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								Y	-0-						-0-																																															
03		14B2	EXT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								Y	-0-						-0-																																															
04		14B2	EXT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								Y	-0-						-0-																																															
05		14B2	EXT	9587		-0-		9587		9587		9587				1209	1	8378	3	Y	-0-						-0-																																															
06		14B2	EXT	16870		-0-		16870		16870		26457				2503	1	14367	3	Y	-0-						-0-																																															
07		14B2	EXT	14707		-0-		14707		14707		41164				1909	1	12798	3	Y	-0-						-0-																																															
LAUREL, F.D."A"															WELL #: 13															RRCID -> 236925															COMPL. DATE 12/19/2008															TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 13238														
02		0	N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-																																															
03		14B2	EXT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-																																															
04		14B2	EXT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-																																															
05		14B2	EXT	475		-0-		475		475		475				60	1	415	3	N	-0-						-0-																																															
06		14B2	EXT	616		-0-		616		616		1091				91	1	525	3	N	-0-						-0-																																															
07		14B2	EXT	645		-0-		645		645		1736				84	1	561	3	N	-0-						-0-																																															
ENCINA RESOURCES, LLC GARZA															251741 WELL #: 3															RRCID -> 235037															COMPL. DATE 12/14/2007															TOTAL DEPTH 14950 PERF.14034 - 14188														
02		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-								N	NO	RPT					-0-																																															
03		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-								N	NO	RPT					-0-																																															
04		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-								N	NO	RPT					-0-																																															
05		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-								N	NO	RPT					-0-																																															
06		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-								N	NO	RPT					-0-																																															
07		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-								N	NO	RPT					-0-																																															

MUNOZ (LOBO) ENCINA RESOURCES, LLC GARZA			//CONT.// //CONT.// WELL #:		63836 500 251741 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
						RRCID ->	241977	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	14700	PERF.14354	- 14420				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-			54	1	814	2	N	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-			4	1	978	2	N	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-			23	1	811	2	N	-0-					-0-
*05	683	N	683	-0-	-0-	-0-			683	2			N	-0-					-0-
*06	675	N	675	-0-	-0-	-0-			12	1	663	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
BOOHER ET AL					WELL #:	1	RRCID ->	250205	COMPL.	DATE	07/09/2008	TOTAL	DEPTH	13790	PERF.13440	- 13614			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY FLORES, L.G.					WELL #:	386310 2	RRCID ->	118270	COMPL.	DATE	09/07/1985	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.12884	- 13417			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
FLORES, L.G.					WELL #:	4	RRCID ->	122826	COMPL.	DATE	12/02/1986	TOTAL	DEPTH	13639	PERF.12680	- 13554			
02	112	N	93	-0-	-19	-0-			5	1	88	2	Y	-0-					1
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-			31	1	581	2	Y	-0-					1
04	360	N	225	-0-	-135	-0-			12	1	213	2	Y	-0-					1
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-			16	1	260	2	Y	-0-					1
*06	600	N	168	-0-	-432	-0-			9	1	159	2	Y	-0-					1
07	248	N	192	-0-	-56	-0-			10	1	182	2	Y	-0-			1 1		-0-
HAYNES MINERAL TRUST					WELL #:	3 T	RRCID ->	122838	COMPL.	DATE	11/20/1986	TOTAL	DEPTH	14219	PERF.13802	- 13952			
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-			7	1	134	2	N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-			18	1	335	2	N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-			29	1	491	2	N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-			17	1	278	2	N	-0-					-0-
*06	180	N	167	-0-	-13	-0-			9	1	158	2	N	-0-					-0-
07	186	N	87	-0-	-99	-0-			5	1	82	2	N	-0-					-0-
GARZA, L. "4"					WELL #:	4	RRCID ->	123172	COMPL.	DATE	01/13/1987	TOTAL	DEPTH	14000	PERF.13156	- 13738			
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-			33	1	617	2	Y	-0-					1
03	620	N	436	-0-	-184	-0-			22	1	414	2	Y	-0-					1
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-			43	1	729	2	Y	-0-			1 1		-0-
05	713	N	644	-0-	-69	-0-			37	1	606	2	Y	-0-					1
									1	9									
*06	705	N	705	-0-	-0-	-0-			38	1	667	2	Y	-0-					1
07	806	N	512	-0-	-294	-0-			28	1	484	2	Y	-0-					

MUNOZ (LOBO)			//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
HAYNES "B"			WELL #:		2 T	RRCID ->	123173	COMPL. DATE	01/13/1987	TOTAL	DEPTH	14385	PERF.13350 -	13694	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	N	-0-		-0-	
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	9	1	174	2	N	-0-		-0-	
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	N	-0-		-0-	
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	13	1	213	2	N	-0-		-0-	
*06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	2	N	-0-		-0-	
07	279	N	235	-0-	-44	-0-	13	1	222	2	N	-0-		-0-	
JACOBA			WELL #:		1 T	RRCID ->	123919	COMPL. DATE	04/07/1987	TOTAL	DEPTH	13910	PERF.12145 -	13052	
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
HAYNES			WELL #:		4 T	RRCID ->	124368	COMPL. DATE	06/07/1987	TOTAL	DEPTH	14565	PERF.14195 -	14375	
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
GARZA "D" GAS UNIT			WELL #:		1 T	RRCID ->	124589	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL	DEPTH	13960	PERF.11050 -	12943	
02	1036	X	839	-0-	-197	-0-	43	1	796	2	Y	-0-		2	
03	1147	X	891	-0-	-256	-0-	44	1	847	2	Y	-0-	1 1	1	
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	40	1	677	2	Y	-0-		1	
05	930	N	654	-0-	-276	-0-	38	1	616	2	Y	-0-		1	
*06	870	N	379	-0-	-491	-0-	20	1	358	2	Y	1	1 1	1	
							1	9							
07	744	N	346	-0-	-398	-0-	19	1	327	2	Y	-0-		1	
MUNOZ			WELL #:		3 T	RRCID ->	124658	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL	DEPTH	13665	PERF.11311 -	13442	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
BUSTAMANTE GAS UNIT 1			WELL #:		2 T	RRCID ->	124924	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL	DEPTH	14200	PERF.10666 -	13936	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

MUNOZ (LOBO)			//CONT.//			63836 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
IRENE			WELL #:			1 T	RRCID ->	125323	COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL	DEPTH	13812	PERF.13269	- 13340				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JACOBA			WELL #:			3 T	RRCID ->	126274	COMPL. DATE	12/19/1987	TOTAL	DEPTH	13850	PERF.12410	- 12857				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HAYNES			WELL #:			5 T	RRCID ->	126307	COMPL. DATE	12/03/1987	TOTAL	DEPTH	14326	PERF.12872	- 13040				
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	20	1	367	2	N	-0-						-0-	
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	21	1	399	2	N	-0-						-0-	
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	22	1	371	2	N	-0-						-0-	
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	23	1	384	2	N	-0-						-0-	
*06	420	N	392	-0-	-28	-0-	21	1	371	2	N	-0-						-0-	
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	22	1	385	2	N	-0-						-0-	
JACOBA			WELL #:			2 T	RRCID ->	126539	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL	DEPTH	13700	PERF.12876	- 12936				
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FLORES, L.G.			WELL #:			5	RRCID ->	126913	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL	DEPTH	14100	PERF.13292	- 13391				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HAYNES - NORTH			WELL #:			1 T	RRCID ->	127009	COMPL. DATE	04/15/1988	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.12350	- 13056				
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	78	1	593	2	Y	-0-						-0-	
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	88	1	712	2	Y	-0-						-0-	
04	1200	N	822	-0-	-378	-0-	92	1	730	2	Y	-0-						-0-	
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	101	1	849	2	Y	-0-						-0-	
*06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	86	1	695	2	Y	-0-						-0-	
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	126	1	1088	2	Y	-0-						-0-	
BUSTAMANTE GAS UNIT 1			WELL #:			3 T	RRCID ->	127136	COMPL. DATE	04/24/1988	TOTAL	DEPTH	14259	PERF.13814	- 13988				
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	25	1	466	2	N	-0-						-0-	
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381	2	N	-0-						-0-	
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	2	N	-0-						-0-	
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	2	N	-0-						-0-	
*06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	2	N	-0-						-0-	
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	20	1	343	2	N	-0-						-0-	

MUNOZ (LOBO)			//CONT.// 63836 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
RODRIGUEZ GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID ->	127456	COMPL.	DATE	05/13/1988	TOTAL	DEPTH	13768	PERF.12980 - 13268		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-			-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-			-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	Y	-0-			-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-			-0-
*06	150	N	82	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-			-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	222	2	Y	-0-			-0-
HAYNES MINERAL TRUST			WELL #:			6	RRCID ->	127459	COMPL.	DATE	05/21/1988	TOTAL	DEPTH	14166	PERF.13010 - 13158		
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	N	-0-			-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	N	-0-			-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	-0-			-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	-0-			-0-
*06	120	N	118	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	N	-0-			-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	N	-0-			-0-
MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID ->	127704	COMPL.	DATE	04/21/1988	TOTAL	DEPTH	13900	PERF.13139 - 13353		
02	504	N	492	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	25	1	467	2	Y	-0-			1
03	589	N	509	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	25	1	484	2	Y	-0-			1
04	540	N	501	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	28	1	473	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	558	N	360	-0-	-198	-0-	-0-	-0-	21	1	338	2	Y	-0-	1		1
									1	9							
*06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	600	2	Y	-0-			1
07	527	N	402	-0-	-125	-0-	-0-	-0-	22	1	380	2	Y	-0-			1
HAYNES - NORTH			WELL #:			2	RRCID ->	128579	COMPL.	DATE	10/04/1988	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.12798 - 13043		
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	1390	2	N	-0-			-0-
03	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	174	1	1406	2	N	-0-			-0-
04	1530	N	1130	-0-	-400	-0-	-0-	-0-	126	1	1004	2	N	-0-			-0-
05	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	160	1	1341	2	N	-0-			-0-
*06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	1515	2	N	-0-			-0-
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	1705	2	N	-0-			-0-
IRENE			WELL #:			2 T	RRCID ->	129881	COMPL.	DATE	02/02/1989	TOTAL	DEPTH	13850	PERF.12931 - 13612		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAYNES			WELL #:			8	RRCID ->	130981	COMPL.	DATE	06/04/1989	TOTAL	DEPTH	13822	PERF.12910 - 12930		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)			//CONT.//			63836 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310												
GARZA, L. "B" 2			WELL #:			2	RRCID -> 131232			COMPL. DATE 06/26/1989			TOTAL	DEPTH 13860	PERF.12302	- 12813		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-

GARZA, L. "B" 1-T			WELL #:			1 T	RRCID -> 133347			COMPL. DATE 01/15/1990			TOTAL	DEPTH 13800	PERF.12460	- 12562		
02	224	N	169		-0-	-55		-0-		9	1	160	2	Y	-0-			-0-
03	217	N	195		-0-	-22		-0-		10	1	185	2	Y	-0-			-0-
04	180	N	169		-0-	-11		-0-		9	1	160	2	Y	-0-			-0-
05	186	N	163		-0-	-23		-0-		9	1	154	2	Y	-0-			-0-
*06	180	N	117		-0-	-63		-0-		6	1	111	2	Y	-0-			-0-
07	186	N	144		-0-	-42		-0-		8	1	136	2	Y	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST			WELL #:			10-T	RRCID -> 135790			COMPL. DATE 08/03/1990			TOTAL	DEPTH 14333	PERF.13082	- 13154		
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
*06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-

HAYNES "B"			WELL #:			1	RRCID -> 141567			COMPL. DATE 06/19/1992			TOTAL	DEPTH 13967	PERF.13470	- 13604		
02	728	N	635		-0-	-93		-0-		33	1	602	2	N	-0-			-0-
03	1089	N	1089		-0-	-0-		-0-		54	1	1035	2	N	-0-			-0-
04	590	N	590		-0-	-0-		-0-		33	1	557	2	N	-0-			-0-
05	913	N	913		-0-	-0-		-0-		53	1	860	2	N	-0-			-0-
*06	780	N	710		-0-	-70		-0-		38	1	672	2	N	-0-			-0-
07	638	N	638		-0-	-0-		-0-		35	1	603	2	N	-0-			-0-

ASCHE			WELL #:			24	RRCID -> 143872			COMPL. DATE 01/10/1993			TOTAL	DEPTH 13000	PERF.12128	- 12206		
02	807	N	807		-0-	-0-		-0-		41	1	766	2	Y	-0-			1
03	1080	N	1080		-0-	-0-		-0-		54	1	1026	2	Y	-0-			1
04	660	N	486		-0-	-174		-0-		27	1	459	2	Y	-0-		1 1	-0-
05	899	N	637		-0-	-262		-0-		37	1	599	2	Y	1			1
										1	9							
*06	1050	N	443		-0-	-607		-0-		24	1	419	2	Y	-0-			1
07	503	N	503		-0-	-0-		-0-		27	1	476	2	Y	-0-		1 1	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1			WELL #:			5	RRCID -> 144759			COMPL. DATE 04/11/2008			TOTAL	DEPTH 14450	PERF.12446	- 14165		
02	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

MUNOZ (LOBO)			//CONT.//			63836 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310														
HAYNES "B"			WELL #:			4-T	RRCID ->	146510	COMPL.	DATE 08/29/1993	TOTAL	DEPTH 14400	PERF.12496	- 13382						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2072 X	1112	-0-		-960	-0-		57	1	1055	2	N	-0-							-0-
03	3162 X	1189	-0-		-1973	-0-		59	1	1130	2	N	-0-							-0-
04	3060 X	1969	-0-		-1091	-0-		109	1	1860	2	N	-0-							-0-
05	5561 X	5561	-0-		-0-	-0-		320	1	5241	2	N	-0-							-0-
*06	3322 X	3322	-0-		-0-	-0-		179	1	3143	2	N	-0-							-0-
07	3197 X	3197	-0-		-0-	-0-		173	1	3024	2	N	-0-							-0-

HAYNES MINERAL TRUST			WELL #:			14-T	RRCID ->	146891	COMPL.	DATE 01/20/1994	TOTAL	DEPTH 14420	PERF.13990	- 14158						
02	486 N	486	-0-		-0-	-0-		25	1	461	2	N	-0-							-0-
03	535 N	535	-0-		-0-	-0-		27	1	508	2	N	-0-							-0-
04	510 N	505	-0-		-5	-0-		28	1	477	2	N	-0-							-0-
05	527 N	524	-0-		-3	-0-		30	1	494	2	N	-0-							-0-
*06	510 N	507	-0-		-3	-0-		27	1	480	2	N	-0-							-0-
07	527 N	520	-0-		-7	-0-		28	1	492	2	N	-0-							-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT			WELL #:			4	RRCID ->	147306	COMPL.	DATE 11/01/1993	TOTAL	DEPTH 14475	PERF.13201	- 14009						
02	1946 N	1946	-0-		-0-	-0-		100	1	1846	2	N	-0-							-0-
03	2300 N	2300	-0-		-0-	-0-		115	1	2185	2	N	-0-							-0-
04	1920 N	1884	-0-		-36	-0-		104	1	1780	2	N	-0-							-0-
05	2191 N	2191	-0-		-0-	-0-		126	1	2065	2	N	-0-							-0-
*06	2362 N	2362	-0-		-0-	-0-		127	1	2235	2	N	-0-							-0-
07	2468 N	2468	-0-		-0-	-0-		134	1	2334	2	N	-0-							-0-

FLORES, L.G.			WELL #:			13	RRCID ->	147307	COMPL.	DATE 01/16/1994	TOTAL	DEPTH 14003	PERF.12932	- 13680						
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-								-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-								-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-								-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-								-0-

HAYNES "B"			WELL #:			5	RRCID ->	147544	COMPL.	DATE 12/11/1993	TOTAL	DEPTH 14500	PERF.13285	- 13504						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT								-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT			WELL #:			5-T	RRCID ->	147721	COMPL.	DATE 01/05/1994	TOTAL	DEPTH 14400	PERF.13754	- 13886						
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-								-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-								-0-
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-								-0-
05	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-								-0-
*06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-								-0-
07	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-								-0-

HAYNES "B"			WELL #:			6	RRCID ->	148712	COMPL.	DATE 03/22/1994	TOTAL	DEPTH 14500	PERF.12008	- 13414						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT								-0-

MUNOZ (LOBO)				//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310													
FLORES, L.G.				WELL #:		14-T		RRCID -> 149060		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 14050		PERF.13178 - 13714			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	447	2	Y	-0-	-0-				1
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	630	2	Y	-0-	-0-				1
04	540 N	405	-0-	-135	-0-	-0-	22	1	383	2	Y	-0-	-0-	1	1		-0-
05	527 N	471	-0-	-56	-0-	-0-	27	1	443	2	Y	1	-0-				1
							1	9									
*06	630 N	536	-0-	-94	-0-	-0-	29	1	507	2	Y	-0-	-0-				1
07	434 N	418	-0-	-16	-0-	-0-	23	1	395	2	Y	-0-	-0-				1

RODRIGUEZ GAS UNIT				WELL #:		6-T		RRCID -> 150035		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13462 - 13752			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-

FLORES, L.G.				WELL #:		16-T		RRCID -> 150546		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12934 - 13466			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-

FLORES, L.G.				WELL #:		15-T		RRCID -> 150795		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 14500		PERF.10871 - 14142			
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	Y	-0-	-0-				-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	Y	-0-	-0-				-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	Y	-0-	-0-				-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	Y	-0-	-0-				-0-
*06	270 N	247	-0-	-23	-0-	-0-	13	1	234	2	Y	-0-	-0-				-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	244	2	Y	-0-	-0-				-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT				WELL #:		7-T		RRCID -> 152317		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 14433		PERF.12840 - 13722			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-

HAYNES "D"				WELL #:		2		RRCID -> 153718		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11631 - 13254			
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	338	2	N	-0-	-0-				-0-
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	954	2	N	-0-	-0-				-0-
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	609	2	N	-0-	-0-				-0-
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	587	2	N	-0-	-0-				-0-
*06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	475	2	N	-0-	-0-				-0-
07	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1224	2	N	-0-	-0-				-0-

MUNOZ (LOBO)			//CONT.//			63836 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA											
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310																				
HAYNES "D"			WELL #:			1			RRCID -> 154070			COMPL. DATE 04/29/1995			TOTAL DEPTH 14300 PERF.13191 - 13582											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-	
07	14B2	EXT	32	-0-		32	32				2	1		30	2	N	-0-								-0-	
HAYNES "D"			WELL #:			4			RRCID -> 163234			COMPL. DATE 12/29/1996			TOTAL DEPTH 14501 PERF.13158 - 13290											
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-										N	-0-								-0-	
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-			48	1	911	2	N	-0-		N	-0-								-0-	
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-			38	1	645	2	N	-0-		N	-0-								-0-	
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-			22	1	365	2	N	-0-		N	-0-								-0-	
*06	300	N	206	-0-	-94	-0-			11	1	195	2	N	-0-		N	-0-								-0-	
07	310	N	176	-0-	-134	-0-			10	1	166	2	N	-0-		N	-0-								-0-	
ASCHE			WELL #:			39			RRCID -> 168298			COMPL. DATE 10/10/1998			TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 12742											
02	2100	X	2027	-0-	-73	-0-			104	1	1923	2	Y	-0-											3	
03	2325	X	2284	-0-	-41	-0-			114	1	2169	2	Y	1			1	1							3	
									1	9																
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-			121	1	2064	2	Y	-0-			1	1							2	
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-			131	1	2149	2	Y	-0-											2	
*06	2220	N	2126	-0-	-94	-0-			115	1	2009	2	Y	2			1	1							3	
									2	9																
07	2263	N	2212	-0-	-51	-0-			120	1	2092	2	Y	-0-			1	1							2	
GARZA-IRENE GAS UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 169610			COMPL. DATE 09/21/1998			TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 13696											
02	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-			198	1	3666	2	Y	-0-											7	
03	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-			212	1	4040	2	Y	2			3	1							6	
									2	9																
04	5520	X	3100	-0-	-2420	-0-			171	1	2929	2	Y	-0-			2	1							4	
05	5053	X	3886	-0-	-1167	-0-			224	1	3661	2	Y	1											5	
									1	9																
*06	4140	X	2725	-0-	-1415	-0-			147	1	2576	2	Y	2			2	1							5	
									2	9																
07	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-			247	1	4314	2	Y	1			2	1							4	
									1	9																
FLORES, L. G.			WELL #:			21			RRCID -> 169647			COMPL. DATE 07/28/1999			TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 13557											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-											-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-											-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-											-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-											-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-											-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-											-0-	
ESTATE OF L. GARZA ET AL			WELL #:			1			RRCID -> 173641			COMPL. DATE 05/05/1999			TOTAL DEPTH 14020 PERF.12786 - 13870											
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT											-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT											-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT											-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT											-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT											-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT											-0-	

MUNOZ (LOBO)			//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
JACOBA			WELL #:		4	RRCID -> 173878		COMPL. DATE 06/18/1999		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13058 - 13137			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

FLORES, L. G.			WELL #:		22	RRCID -> 173957		COMPL. DATE 06/23/1999		TOTAL DEPTH 14230		PERF.13058 - 13137			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ASCHE			WELL #:		42	RRCID -> 174297		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11945 - 12687			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

J.O.D.			WELL #:		9	RRCID -> 174579		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 14230		PERF.13304 - 13386			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

J. O. D.			WELL #:		10	RRCID -> 175485		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13072 - 13137			
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	78	1	1435	2	N	-0-		-0-	
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	80	1	1516	2	N	-0-		-0-	
04	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	87	1	1490	2	N	-0-		-0-	
05	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	94	1	1531	2	N	-0-		-0-	
*06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	87	1	1520	2	N	-0-		-0-	
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	92	1	1611	2	N	-0-		-0-	

BERNARDO GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 178478		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 13767		PERF.12913 - 13078			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ASCHE			WELL #:		48	RRCID -> 179846		COMPL. DATE 11/12/2000		TOTAL DEPTH 12435		PERF.11957 - 12130			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548				N	NO RPT			-0-	

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
ASCHE		WELL #: 56		RRCID -> 182135		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12155 - 12239					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	50	1	925	2	Y	-0-		1
03	1023 N	990	-0-	-33	-0-	49	1	940	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	55	1	946	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
05	1085 N	996	-0-	-89	-0-	57	1	939	2	Y	-0-		1
*06	960 N	948	-0-	-12	-0-	51	1	896	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
07	1023 N	960	-0-	-63	-0-	52	1	907	2	Y	1	1 1	1
						1	9						

FLORES, L. G.				WELL #:	24	RRCID -> 183258		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12268 - 13444			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 183580		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11741 - 11745			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J. O. D.				WELL #:	14	RRCID -> 184741		COMPL. DATE 07/30/2001		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12710 - 13179			
02	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	124	1	2292	2	N	-0-		-0-
03	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	132	1	2509	2	N	-0-		-0-
04	2310 N	2280	-0-	-30	-0-	126	1	2154	2	N	-0-		-0-
05	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	147	1	2407	2	N	-0-		-0-
*06	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	135	1	2369	2	N	-0-		-0-
07	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	139	1	2431	2	N	-0-		-0-

FLORES, L. G.				WELL #:	25	RRCID -> 186765		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 14130 PERF.13085 - 13152			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G.				WELL #:	26	RRCID -> 187041		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 13350 PERF.13181 - 13265			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)			//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
FLORES, L.G.			WELL #:		27	RRCID -> 188691		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 14050		PERF.13327 - 13788						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA, LAURO			WELL #:		3	RRCID -> 190043		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 13651		PERF.12924 - 12954						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G.			WELL #:		33	RRCID -> 190248		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 14260		PERF.13242 - 14104						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MUNOZ			WELL #:		4	RRCID -> 190709		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12773 - 13442						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE			WELL #:		65	RRCID -> 190874		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11925 - 12641						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G.			WELL #:		34	RRCID -> 191280		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 14275		PERF.13418 - 14041						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G.			WELL #:		37	RRCID -> 191648		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13178 - 13400						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)			//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
FLORES, L. G.			WELL #:		38	RRCID -> 191680		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 14000	PERF.13128	- 13542								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

J. O. D.			WELL #:		17	RRCID -> 192851		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 12800	PERF.11882	- 12315								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

JACOBA			WELL #:		5	RRCID -> 192852		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 13673	PERF.13124	- 13264								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

FLORES, L. G.			WELL #:		39	RRCID -> 193097		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 12900	PERF.12334	- 12448								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

HAYNES			WELL #:		18	RRCID -> 193247		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13650	PERF.13201	- 13403								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 193370		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 14000	PERF.12588	- 12602								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

GARZA "D" G. U. 1			WELL #:		3	RRCID -> 193372		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 13872	PERF.12284	- 12558								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

MUNOZ (LOBO)			//CONT.//			63836 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310											
ASCHE			WELL #:			67	RRCID -> 193822			COMPL. DATE 12/19/2002			TOTAL	DEPTH 12967	PERF.12062	- 12652	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
								AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
HAYNES			WELL #:			19	RRCID -> 193835			COMPL. DATE 12/24/2002			TOTAL	DEPTH 14000	PERF.12746	- 13008	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
PORRAS GAS UNIT			WELL #:			6	RRCID -> 194252			COMPL. DATE 02/19/2003			TOTAL	DEPTH 13000	PERF.10470	- 11094	
02	364 N	319	-0-	-45	-0-	-0-		16	1	303	2	Y	-0-				1
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	336	2	Y	-0-				1
04	330 N	170	-0-	-160	-0-	-0-		9	1	161	2	Y	-0-	1	1		-0-
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	343	2	Y	-0-				-0-
*06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	406	2	Y	1				1
								1	9								
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	312	2	Y	-0-	1	1		-0-
YZAGUIRRE - LEO GU			WELL #:			11	RRCID -> 194260			COMPL. DATE 01/18/2003			TOTAL	DEPTH 14050	PERF.13768	- 13854	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
ASCHE			WELL #:			66	RRCID -> 194261			COMPL. DATE 03/11/2003			TOTAL	DEPTH 13014	PERF.12329	- 12791	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
JACOBA			WELL #:			6	RRCID -> 194795			COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL	DEPTH 14000	PERF.12544	- 13370	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)			//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
HAYNES			WELL #:		21	RRCID -> 194822		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL	DEPTH 14200	PERF.12811	- 12881				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAYNES					WELL #:	22	RRCID -> 194823		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL	DEPTH 14200	PERF.12228	- 12474			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAYNES					WELL #:	23	RRCID -> 195219		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL	DEPTH 14150	PERF.13813	- 13971			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ASCHE					WELL #:	69	RRCID -> 195469		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL	DEPTH 12343	PERF. 9239	- 9248			
02	504	N	500	-0-	-4	-0-	26	1	474	2	Y	-0-					1
03	558	N	556	-0-	-2	-0-	28	1	528	2	Y	-0-					1
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	30	1	510	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	31	1	513	2	Y	1					1
							1	9									
*06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	558	N	251	-0-	-307	-0-	14	1	237	2	Y	-0-					-0-
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT					WELL #:	12	RRCID -> 196862		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL	DEPTH 14026	PERF.12289	- 13775			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAYNES					WELL #:	25	RRCID -> 197019		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL	DEPTH 15022	PERF. 8952	- 12596			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)			//CONT.//			63836 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
MUNOZ			WELL #:			5			RRCID -> 197685			COMPL. DATE 10/06/2003			TOTAL DEPTH 14100 PERF.12778 - 13788				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HAYNES-NORTH					WELL #:			3			RRCID -> 198863			COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 14100 PERF.12645 - 13788		
02	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	-0-			304	1	2321	2	N	-0-				-0-	
03	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	-0-			345	1	2794	2	N	-0-				-0-	
04	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	-0-			313	1	2497	2	N	-0-				-0-	
05	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	-0-			305	1	2568	2	N	-0-				-0-	
*06	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	-0-			356	1	2865	2	N	-0-				-0-	
07	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	-0-			448	1	3860	2	N	-0-				-0-	

HAYNES					WELL #:			30			RRCID -> 199182			COMPL. DATE 07/13/2006			TOTAL DEPTH 15045 PERF.13226 - 13256		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	29493						N	-0-					-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	29493						N	-0-					-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	29493						N	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	29493						N	-0-					-0-	
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	29493						N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	29493						N	-0-					-0-	

RODRIGUEZ GAS UNIT					WELL #:			9			RRCID -> 199223			COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 14020 PERF.12680 - 13854		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KENEDY-ALONZO GAS UNIT					WELL #:			1			RRCID -> 199338			COMPL. DATE 08/01/2002			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11806 - 11811		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LEONARDO					WELL #:			38			RRCID -> 199538			COMPL. DATE 11/11/2003			TOTAL DEPTH 12700 PERF.11877 - 11887		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

RODRIGUEZ GAS UNIT					WELL #:			11			RRCID -> 199560			COMPL. DATE 01/09/2004			TOTAL DEPTH 14061 PERF.12407 - 13424		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MUNOZ (LOBO)			//CONT.// 63836 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
ASCHE			WELL #: 79			RRCID -> 199586			COMPL. DATE 12/29/2003			TOTAL DEPTH 12950 PERF.12057 - 12612							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		1866 N	1866	-0-		-0-		-0-	96	1	1770	2	Y	-0-					3
03		1860 N	1742	-0-		-118		-0-	87	1	1655	2	Y	-0-	1	1			2
04		2220 N	1200	-0-		-1020		-0-	66	1	1134	2	Y	-0-	1	1			1
05		2077 N	1391	-0-		-686		-0-	80	1	1310	2	Y	1					2
									1	9									
*06		1680 N	1330	-0-		-350		-0-	72	1	1257	2	Y	1	1	1			2
									1	9									
07		1563 N	1563	-0-		-0-		-0-	85	1	1478	2	Y	-0-	1	1			1
MUNOZ			WELL #: 8 T			RRCID -> 199810			COMPL. DATE 05/15/2004			TOTAL DEPTH 14200 PERF.12671 - 13786							
02		368 N	368	-0-		-0-		-0-	19	1	349	2	Y	-0-					1
03		310 N	221	-0-		-89		-0-	11	1	210	2	Y	-0-	1	1			-0-
04		660 N	197	-0-		-463		-0-	11	1	186	2	Y	-0-					-0-
05		403 N	108	-0-		-295		-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
*06		210 N	168	-0-		-42		-0-	9	1	159	2	Y	-0-					-0-
07		217 N	86	-0-		-131		-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
BERNARDO GAS UNIT			WELL #: 14			RRCID -> 200688			COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700							
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
MUNOZ			WELL #: 9			RRCID -> 200925			COMPL. DATE 02/19/2004			TOTAL DEPTH 14200 PERF.12675 - 13800							
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
RODRIGUEZ GAS UNIT			WELL #: 10			RRCID -> 201232			COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 14250 PERF.12300 - 14068							
02	SWR	10	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
*06	SWR	10	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
ASCHE			WELL #: 80			RRCID -> 201253			COMPL. DATE 04/07/2004			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010							
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)			//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
MUNOZ			WELL #:		10	RRCID -> 201326		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 14200		PERF.12774 - 13610					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT					WELL #:	13	RRCID -> 201378		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 14010		PERF.13686 - 13780				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAYNES					WELL #:	29	RRCID -> 202106		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 14560		PERF.14370 - 14386				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MUNOZ					WELL #:	11	RRCID -> 202149		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 14020		PERF.12775 - 13478				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ASCHE					WELL #:	82	RRCID -> 202936		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12351 - 12426				
02		112 N	83	-0-	-29	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
04		90 N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
05		93 N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
*06		90 N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
07		93 N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
HAYNES					WELL #:	31	RRCID -> 203848		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12774 - 13750				
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAYNES					WELL #:	33	RRCID -> 205717		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 13960		PERF.13444 - 13668				
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)			//CONT.// 63836 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
ASCHE			WELL #: 86			RRCID -> 206011			COMPL. DATE 11/11/2004			TOTAL DEPTH 13200			PERF.11602 - 11717		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT			WELL #: 13			RRCID -> 206122			COMPL. DATE 11/20/2004			TOTAL DEPTH 14215			PERF.13514 - 14086		
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	N	-0-					-0-
03	217	N	156	-0-	-61	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
04	90	N	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
05	310	N	110	-0-	-200	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-
*06	150	N	24	-0-	-126	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
07	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT			WELL #: 12			RRCID -> 206927			COMPL. DATE 01/03/2005			TOTAL DEPTH 14300			PERF.13555 - 14042		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE			WELL #: 88			RRCID -> 207630			COMPL. DATE 01/20/2005			TOTAL DEPTH 13330			PERF.11410 - 12194		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES			WELL #: 25			RRCID -> 208272			COMPL. DATE 01/24/2005			TOTAL DEPTH 14550			PERF.13870 - 13954		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 208615			COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 13008			PERF.12014 - 12108		
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	35	1	645	2	Y	-0-					1
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	40	1	759	2	Y	1		1	1		1
							1	9									
04	DLQ	G-10	587	-0-	587	587	32	1	554	2	Y	1		1	1		1
							1	9									
05	DLQ	G-10	520	-0-	520	1107	30	1	490	2	Y	-0-					1
*06	1475	N	368	-0-	-1107	-0-	20	1	348	2	Y	-0-					1
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	338	2	Y	-0-					1

MUNOZ (LOBO)			//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
ASCHE			WELL #:		89	RRCID -> 209637		COMPL. DATE 02/06/2005		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12626 - 12718					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAYNES MINERAL TRUST			WELL #:		26	RRCID -> 209789		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 14400		PERF.13138 - 13214					
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	82	1	1516	2	N	-0-					-0-
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	81	1	1544	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	86	1	1474	2	N	-0-					-0-
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	87	1	1421	2	N	-0-					-0-
*06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	79	1	1382	2	N	-0-					-0-
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	80	1	1390	2	N	-0-					-0-
ASCHE			WELL #:		93	RRCID -> 210554		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12154 - 12603					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ASCHE			WELL #:		100	RRCID -> 210967		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11705 - 12177					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAYNES NORTH			WELL #:		5	RRCID -> 211587		COMPL. DATE 12/21/2019		TOTAL DEPTH 13800		PERF.12740 - 13474					
02	4116	X	4046	-0-	-70	-0-	469	1	3577	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4317	-0-	-240	-0-	475	1	3842	2	N	-0-					-0-
04	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	502	1	4001	2	N	-0-					-0-
05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	492	1	4135	2	N	-0-					-0-
*06	4410	X	4365	-0-	-45	-0-	482	1	3883	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4486	-0-	-71	-0-	466	1	4020	2	N	-0-					-0-
ASCHE			WELL #:		101	RRCID -> 212244		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 12624		PERF.11873 - 12137					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ASCHE			WELL #:		102	RRCID -> 212712		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 12827		PERF.11945 - 12652					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)			//CONT.// 63836 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
RODRIGUEZ GAS UNIT			WELL #: 14R			RRCID -> 212858			COMPL. DATE 08/26/2005			TOTAL DEPTH 14275 PERF.13006 - 13496						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1	-0-	-0-	1	-0-	1	1	2			N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
JACOBA			WELL #: 7			RRCID -> 212859			COMPL. DATE 10/18/2005			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966						
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	93	2	Y	-0-					-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	114	2	Y	-0-					-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	119	2	Y	-0-					-0-
05	124 N	115	-0-	-0-	-9	-0-		7	1	108	2	Y	-0-					-0-
*06	120 N	86	-0-	-0-	-34	-0-		5	1	81	2	Y	-0-					-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	129	2	Y	-0-					-0-
ASCHE			WELL #: 104			RRCID -> 212924			COMPL. DATE 07/05/2005			TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FLORES, L. G.			WELL #: 48			RRCID -> 214162			COMPL. DATE 10/04/2005			TOTAL DEPTH 13730 PERF.13084 - 13119						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GARZA-IRENE GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 214181			COMPL. DATE 10/01/2005			TOTAL DEPTH 13900 PERF.12251 - 13697						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FLORES, L. G.			WELL #: 46			RRCID -> 215030			COMPL. DATE 10/07/2005			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13220 - 13762						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
M. FLORES			WELL #: 12			RRCID -> 215427			COMPL. DATE 11/21/2005			TOTAL DEPTH 13838 PERF.11592 - 12584						
02	1176 N	1171	-0-	-0-	-5	-0-		60	1	1111	2	N	-0-					-0-
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	-0-		64	1	1215	2	N	-0-					-0-
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-		77	1	1310	2	N	-0-					-0-
05	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	-0-		83	1	1357	2	N	-0-					-0-
*06	1230 N	1161	-0-	-0-	-69	-0-		63	1	1098	2	N	-0-					-0-
07	1426 N	1288	-0-	-0-	-138	-0-		70	1	1218	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)			//CONT.// 63836 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310													
MUNOZ			WELL #: 12			RRCID -> 215806			COMPL. DATE 11/17/2005			TOTAL DEPTH 14380 PERF.13121 - 13900				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400						N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400						N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400						N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400						N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400						N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400						N	NO RPT			-0-

ASCHE			WELL #: 108			RRCID -> 216429			COMPL. DATE 10/14/2005			TOTAL DEPTH 13315 PERF.11401 - 12560				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LEONARDO			WELL #: 44			RRCID -> 216583			COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 12860 PERF.11169 - 11653				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, E. E.			WELL #: 6			RRCID -> 217122			COMPL. DATE 12/15/2005			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13008 - 13706				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ASCHE			WELL #: 109			RRCID -> 217127			COMPL. DATE 12/29/2005			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11318 - 11723				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JACOBA			WELL #: 8			RRCID -> 217314			COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH 13834 PERF.13183 - 13440				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

M. FLORES			WELL #: 13			RRCID -> 217997			COMPL. DATE 02/03/2006			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11517 - 12004				
02		181 N	181	-0-	-0-	-0-		9	1	172	2	N	-0-			-0-
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-		11	1	213	2	N	-0-			-0-
04		231 N	231	-0-	-0-	-0-		13	1	218	2	N	-0-			-0-
05		271 N	271	-0-	-0-	-0-		16	1	255	2	N	-0-			-0-
*06		187 N	187	-0-	-0-	-0-		10	1	177	2	N	-0-			-0-
07		297 N	297	-0-	-0-	-0-		16	1	281	2	N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO)			//CONT.// 63836 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 220404			COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
JACOBA					WELL #: 9	RRCID -> 221153	COMPL. DATE 04/20/2006			TOTAL DEPTH 13900 PERF.13138 - 13468							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
E. E. GUTIERREZ					WELL #: 9	RRCID -> 221386	COMPL. DATE 04/28/2006			TOTAL DEPTH 13790 PERF.13190 - 13530							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
IRENE					WELL #: 6	RRCID -> 221397	COMPL. DATE 05/03/2006			TOTAL DEPTH 13800 PERF.12604 - 13496							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
E. E. GUTIERREZ					WELL #: 8	RRCID -> 221501	COMPL. DATE 05/20/2006			TOTAL DEPTH 14000 PERF.12554 - 13322							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
ASCHE					WELL #: 110	RRCID -> 221732	COMPL. DATE 12/20/2006			TOTAL DEPTH 12697 PERF.11402 - 11967							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT					WELL #: 3	RRCID -> 221922	COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 14055 PERF.13062 - 13874							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 222719		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 14304 PERF.12894 - 13922					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	588 N	548	-0-	-40	-0-	28 1	520 2	Y		-0-			1
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	45 1	860 2	Y		-0-			1
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	49 1	830 2	Y		-0-			1
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	49 1	801 2	Y		-0-			1
*06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	39 1	692 2	Y		-0-			1
07	744 N	435	-0-	-309	-0-	24 1	411 2	Y		-0-			1

ASCHE		WELL #: 113		RRCID -> 222856		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 223057		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 14450 PERF.13487 - 14288					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 112		RRCID -> 223409		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11702 - 11728					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 227172		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12330 - 14184					
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	10 1	191 2	N		-0-			-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	11 1	203 2	N		-0-			-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11 1	183 2	N		-0-			-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	12 1	191 2	N		-0-			-0-
*06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10 1	182 2	N		-0-			-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11 1	193 2	N		-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 227507		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12338 - 14070					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 33		RRCID -> 228710		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13911 - 14045					
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8 1	149 2	N		-0-			-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	13 1	254 2	N		-0-			-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	9 1	162 2	N		-0-			-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5 1	81 2	N		-0-			-0-
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO)			//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
HAYNES			WELL #:		29	RRCID -> 229671		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13813 - 13986								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BERNARDO GAS UNIT			WELL #:		17	RRCID -> 230502		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 13900		PERF.12471 - 12941								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FLORES, L.G.			WELL #:		53	RRCID -> 232475		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 14259		PERF.13168 - 13489								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MUNOZ			WELL #:		15	RRCID -> 233978		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 14137		PERF.13104 - 13852								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

RODRIGUEZ GAS UNIT 1			WELL #:		16	RRCID -> 235152		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 13900		PERF.12635 - 13724								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GARZA D GU 1			WELL #:		4	RRCID -> 236384		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13160		PERF.12400 - 13012								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HAYNES "B"			WELL #:		9	RRCID -> 238066		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 14100		PERF.12100 - 13854								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
FLORES, L. G.		WELL #:		59	RRCID -> 240242		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 12404 PERF.12212 - 12339								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GARZA D GU 1				WELL #:		5	RRCID -> 245724		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12236 - 12352						
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT				WELL #:		10	RRCID -> 248717		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 14226 PERF.12775 - 13944						
02		765 N	765	-0-	-0-	-0-	39	1	726	2	N	-0-					-0-
03		792 N	792	-0-	-0-	-0-	39	1	752	2	N	1					1
							1	9									
04		674 N	674	-0-	-0-	-0-	37	1	637	2	N	-0-	1	1			-0-
05		637 N	637	-0-	-0-	-0-	37	1	599	2	N	1					1
							1	9									
*06		542 N	542	-0-	-0-	-0-	29	1	513	2	N	-0-					1
07		576 N	576	-0-	-0-	-0-	31	1	545	2	N	-0-	1	1			-0-
HAYNES-NORTH				WELL #:		10	RRCID -> 249358		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 14600 PERF.12564 - 13050						
02		28 N	23	-0-	-5	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
04		60 N	6	-0-	-54	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
*06		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175													
MUNOZ				WELL #:		1 T	RRCID -> 120639		COMPL. DATE 03/20/1986		TOTAL DEPTH 13015 PERF.12676 - 12688						
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KILLAM OIL CO., LTD.				460054													
GUTIERREZ, T.				WELL #:		1	RRCID -> 205273		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13122 - 13680						
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)			//CONT.//			63836 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.//			460054														
M. G. GARZA G. U.			WELL #:			2	RRCID -> 208728			COMPL. DATE 06/22/2004			TOTAL DEPTH 13908 PERF.12870 - 13590							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

DE GRACIA HEIRS					WELL #:			4	RRCID -> 215803			COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 13755 PERF.13550 - 13662					
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-		570	2				N	-0-						-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-		530	2				N	-0-						-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-		428	2				N	-0-						-0-
05	527	N	458	-0-	-69	-0-		458	2				N	-0-						-0-
06	510	N	474	-0-	-36	-0-		474	2				N	-0-						-0-
07	434	N	420	-0-	-14	-0-		420	2				N	-0-						-0-

DE LOS SANTOS					WELL #:			2	RRCID -> 236380			COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 14850 PERF.14490 - 14650					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

SMITH PRODUCTION INC.					789662															
GARZA, L.					WELL #:			5	RRCID -> 168936			COMPL. DATE			N/A	TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 12982				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

GARZA, L.					WELL #:			22	RRCID -> 192307			COMPL. DATE 11/15/2002			TOTAL DEPTH 13050 PERF.12168 - 12876					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-

GARZA, L.					WELL #:			24	RRCID -> 195281			COMPL. DATE 03/17/2003			TOTAL DEPTH 13036 PERF.11499 - 12883					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-

MUNOZ (LOBO)			//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.//		789662										
GARZA, L.			WELL #:		25	RRCID ->	195434	COMPL. DATE	05/26/2003	TOTAL DEPTH	12730	PERF.	11964 - 12476		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
GARZA, L.			WELL #:		40	RRCID ->	243709	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	11890 - 12826		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
MURDOCK PASS, EAST (FRIO 9000)					63863 800	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KENEDY			
MODENA OPERATING LLC					573221										
STATE TRACT 1008-S			WELL #:			RRCID ->	254424	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	10956	PERF.	11222 - 11232		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		27
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		27
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		27
PLUGGED AND ABANDONED_____			01/28/2021												
MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B)					63864 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
BNP PETROLEUM CORPORATION					077570										
MCCAMPBELL, DUNN "A"			WELL #:			RRCID ->	211436	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	8296	PERF.	9129 - 9134		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		44
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		44
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		44
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		44
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		44
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		44
PLUGGED AND ABANDONED_____			09/15/2007												
MODENA OPERATING LLC					573221										
DUNN-PEACH (ST 212)			WELL #:			RRCID ->	234917	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	9674 - 9707		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		50
PLUGGED AND ABANDONED_____			02/11/2021												
DUNN-PEACH			WELL #:			RRCID ->	236288	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9392 - 9404		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		60
PLUGGED AND ABANDONED_____			03/10/2021												

MURDOCK PASS, N. (MARGINULINA) 63864 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
MODENA OPERATING LLC 573221
MCCAMPBELL, DUNN, -A- WELL #: RRCID -> 045249 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2021

MURDOCK PASS, N. (MARG. 7240) 63864 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-MCCAMPBELL -A- WELL #: 8 RRCID -> 117757 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 11593 PERF. 1532 - 8042

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHY (WILCOX 10,500) 63925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ORION RESOURCES, INC. 625710
RAGSDALE WELL #: RRCID -> 141702 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 10503 - 10523

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED 08/01/1997

MURULLA 64030 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CACTUS PETROLEUM CORPORATION 122179
MOFFETT-THOMPSON WELL #: RRCID -> 149235 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4766 - 4770

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2011

MUSTANG ISLAND (STRAY 10) 64115 102 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
SUSSER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 280603 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 7409 - 7555

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSTANG ISLAND (7-A)				64115 260	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES						
TR OFFSHORE, LLC				863725										
STATE TRACT 470				WELL #: 2	RRCID -> 188751	COMPL. DATE 03/10/2002	TOTAL DEPTH 9494	PERF. 7652 - 7654						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			87
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			87
MUSTANG ISLAND (10-6930)				64115 676	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES						
TR OFFSHORE, LLC				863725										
STATE TRACT NO. 432				WELL #: 1	RRCID -> 144229	COMPL. DATE 04/23/1997	TOTAL DEPTH 9019	PERF. 7247 - 7289						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 431				WELL #: 1	RRCID -> 256518	COMPL. DATE 03/09/2010	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6950 - 6962						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MUSTANG ISLAND 747-L (13,600 SD)				64116 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES						
TR OFFSHORE, LLC				863725										
S.T. 747-L SE/4				WELL #: 2	RRCID -> 192472	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 15336	PERF.13664 - 15044						
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			104
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104
MUSTANG ISLAND 749-L (13,900 SD)				64117 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES						
TR OFFSHORE, LLC				863725										
ST. 749-L S/2 NE/4				WELL #: 1	RRCID -> 189504	COMPL. DATE 08/25/2002	TOTAL DEPTH 15228	PERF.13978 - 14950						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
MUSTANG ISLAND, W. (31-34 SD. N)				64122 496	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NUECES						
TR OFFSHORE, LLC				863725										
STATE TRACT 469				WELL #: 1	RRCID -> 265104	COMPL. DATE 04/22/2011	TOTAL DEPTH 11507	PERF.10030 - 10034						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT			-0-

MSTG ISL 746-L (MARG TEX 10) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 746-L				64123 500 863725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
				WELL #: 1	RRCID -> 127705	COMPL. DATE 02/06/1988	TOTAL DEPTH 15082	PERF.13632	-	13802
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					202
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					219
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					219
05	139 R	-139	-0-	-0-	-0-	114 1	25 9			242
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	242
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	242
MSTG ISL 748-L (U. MIDDLE FRIO) TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC STATE LEASE 081980				64126 390 846692	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
				WELL #: 2	RRCID -> 187564	COMPL. DATE 02/22/2002	TOTAL DEPTH 14560	PERF.12502	-	14150
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	-0-
MSTG. ISL. BLK 883-S (11700) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 882-S				64134 250 863725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
				WELL #: 1	RRCID -> 201334	COMPL. DATE 01/31/2004	TOTAL DEPTH 12280	PERF.11733	-	11773
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	12
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	12
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	12
ST TR 748-L GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 211201	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 13936	PERF.11690	-	12043
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC S/L 41338				918475	RRCID -> 147696	COMPL. DATE 12/24/1993	TOTAL DEPTH 12807	PERF.10302	-	11438
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO N) WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC TEXAS STATE LEASE 41338				64136 088 918475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
				WELL #: C 1	RRCID -> 144507	COMPL. DATE 10/17/1992	TOTAL DEPTH 11324	PERF.11236	-	11244
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400)				64136 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
S/L 41338				WELL #: D 1-L	RRCID -> 149417	COMPL. DATE 04/28/1994	TOTAL DEPTH 12807	PERF.12081	-	12218
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TSL 41338				WELL #: F 1	RRCID -> 217015	COMPL. DATE 12/17/2005	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12692	-	12818
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MSTG ISL BLK889(MARG TEXL011000)				64136 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
TSL 41338				WELL #: F 1	RRCID -> 256537	COMPL. DATE 03/26/2010	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12074	-	12118
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000)				64136 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
TEXAS STATE LEASE 41338				WELL #: A 1	RRCID -> 012261	COMPL. DATE 01/05/1955	TOTAL DEPTH 11704	PERF.11386	-	11432
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TEXAS STATE LEASE 41338				WELL #: F 1	RRCID -> 271199	COMPL. DATE 08/28/2013	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11410	-	11484
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MUY GRANDE				64138 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL			
SOLO OIL & GAS COMPANY LLC				801177						
PETERS ESTATE				WELL #: 6	RRCID -> 282478	COMPL. DATE 06/20/1995	TOTAL DEPTH 2000	PERF. 1970	-	1975
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MUY GRANDE			//CONT.//		64138 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC					879035															
PETERS ESTATE			WELL #:		1	RRCID -> 130685			COMPL. DATE 01/22/1989			TOTAL DEPTH 15500 PERF.14756 - 14906								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MUY GRANDE SWDS			WELL #:		1	RRCID -> 147364			COMPL. DATE 11/27/2007			TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1920 - 2138								
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PETERS ESTATE GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 194231			COMPL. DATE 04/27/2002			TOTAL DEPTH 16381 PERF.14902 - 14972								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MUY GRANDE (FANDANGO)					64138 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC					879035															
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"			WELL #:		1	RRCID -> 151139			COMPL. DATE 07/23/1994			TOTAL DEPTH 15340 PERF.13574 - 13674								
02	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	943	1	9305	3	N	-0-							-0-	
03	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	1305	1	11719	3	N	-0-							-0-	
04	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	949	1	11199	3	N	-0-							-0-	
05	12947	X	12947	-0-	-0-	-0-	1248	1	11699	3	N	-0-							-0-	
06	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	713	1	11313	3	N	-0-							-0-	
07	15563	X	15563	-0-	-0-	-0-	81	1	15482	3	N	-0-							-0-	
PETERS ESTATE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 180997			COMPL. DATE 10/09/2004			TOTAL DEPTH 15500 PERF.13310 - 13380								
02	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	556	1	5483	3	N	-0-							-0-	
03	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	510	1	4578	3	N	-0-							-0-	
04	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	425	1	5019	3	N	-0-							-0-	
05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	345	1	3238	3	N	-0-							-0-	
06	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	424	1	6728	3	N	-0-							-0-	
07	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	33	1	6313	3	N	-0-							-0-	
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"			WELL #:		5	RRCID -> 185281			COMPL. DATE 05/27/2001			TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 14938								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MUY GRANDE (FANDANGO)				//CONT.//	64138 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL										
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035																	
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"				WELL #:	2	RRCID -> 188685		COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL	DEPTH	16561	PERF.13842	-	15073							
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
03		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
04		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
05		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
PETERS ESTATE GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 193171		COMPL. DATE	06/07/2002	TOTAL	DEPTH	16381	PERF.13110	-	16054							
02		PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
03		PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
04		PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
05		PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
06		PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
07		PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
MUY GRANDE (FB-D)					64138 110	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: DUVAL										
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC					879035																	
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"				WELL #:	2	RRCID -> 181686		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	16561	PERF.15423	-	15492							
02		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
03		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
04		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
05		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
MUY GRANDE (15700 SAND)					64138 730	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: DUVAL										
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC					879035																	
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"				WELL #:	2	RRCID -> 181666		COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL	DEPTH	16561	PERF.15664	-	15758							
02		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
03		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
04		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
05		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"				WELL #:	5	RRCID -> 185280		COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL	DEPTH	17950	PERF.15288	-	15480							
02		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
03		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
04		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
05		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
PETERS ESTATE GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 194229		COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL	DEPTH	16381	PERF.15618	-	15744							
02		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
03		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
04		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
05		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	

MUY GRANDE (15900 SAND)		64138 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #: 2	RRCID -> 182387		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 16561 PERF.15312 - 16008			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #: 5	RRCID -> 184775		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 15900			
02	4144 X	3935	-0-	-209	-0-	362 1	3573 3	N	-0-	-0-
03	4588 X	2110	-0-	-2478	-0-	211 1	1899 3	N	-0-	-0-
04	4440 X	3733	-0-	-707	-0-	292 1	3441 3	N	-0-	-0-
05	4588 X	4088	-0-	-500	-0-	394 1	3694 3	N	-0-	-0-
06	4230 X	4221	-0-	-9	-0-	250 1	3971 3	N	-0-	-0-
07	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	27 1	5225 3	N	-0-	-0-
MUY MALO (4TH HINNANT, LOWER)		64139 310	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336								
PUIG		WELL #:	RRCID -> 146106		COMPL. DATE 06/05/1993		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8864 - 8892			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20
PLUGGED AND ABANDONED 06/04/2015										
NANCE DIST. 4 (EDWARDS LIME)		64437 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
CACTUS JACK "A"		WELL #: 10	RRCID -> 202194		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 9974 PERF. 9630 - 9974			
02	6636 X	6600	-0-	-36	-0-	6550 2	50 9	Y	45	28
03	8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	8430 2	44 9	Y	40	68
04	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	7461 2	80 9	Y	73	40
05	7347 X	6190	-0-	-1157	-0-	6165 2	25 9	Y	23	63
06	7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	7774 2	72 9	Y	65	57
07	7347 X	6904	-0-	-443	-0-	6882 2	22 9	Y	20	77
CACTUS JACK "B"		WELL #: 12	RRCID -> 205764		COMPL. DATE 11/14/2004		TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9650 - 9934			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
NEELY (BRUNI 1900)		64815 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
ADAMI, IRA RAY		003967								
ADAMI		WELL #: 1	RRCID -> 103507		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1884 - 1887			
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NEELY (BRUNI 1900)		//CONT.//	64815 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL		
WRINKLE INC.			945179					
BORDOVSKY-STATE		WELL #:	3	RRCID -> 098659	COMPL. DATE 02/04/1982	TOTAL DEPTH	1960 PERF. 1882 - 1886	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
NICHOLS			65440 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO		
FARGO OIL & GAS, LLC			261666					
MICO		WELL #:	1	RRCID -> 122710	COMPL. DATE 07/28/1986	TOTAL DEPTH	4110 PERF. 3855 - 3865	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
NICHOLS (WESTAG)			65440 198	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO		
FARGO OIL & GAS, LLC			261666					
WESTAG CORP.		WELL #:	1 T	RRCID -> 012286	COMPL. DATE 04/09/1955	TOTAL DEPTH	5076 PERF. 3864 - 3874	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
NICHOLS (2800)			65440 462	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO		
FARGO OIL & GAS, LLC			261666					
WESTAG CORP.		WELL #:	1 C	RRCID -> 012278	COMPL. DATE 04/06/1955	TOTAL DEPTH	5076 PERF. N/A	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-	-0-
YTURRIA TOWN & IMP. CO.		WELL #:	6 C	RRCID -> 012279	COMPL. DATE 01/14/1956	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 2750 - 2765	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	N	NO RPT	-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED			05/13/2025					
GARCIA LAND & LIVESTOCK CO.		WELL #:	2A	RRCID -> 049239	COMPL. DATE 08/19/1970	TOTAL DEPTH	4747 PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	N	NO RPT	-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED			05/05/2025					

NICHOLS (2800)		//CONT.//		65440 462		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO										
FARGO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		261666																
GARCIA, L. & L.		WELL #:		2		RRCID -> 139368		COMPL. DATE 07/10/1991		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 2696 - 2737								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____05/08/2025																				
NICHOLS (2950)				65440 495		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO										
AMRWR, LLC				102699																
WESTAG		WELL #:		1T		RRCID -> 238163		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 5076		PERF. 3044 - 3102								
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-46461						N	NO RPT					-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-46461						N	NO RPT					-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-46461						N	NO RPT					-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-46461						N	NO RPT					-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-46461						N	NO RPT					-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-46461						N	NO RPT					-0-	
FARGO OIL & GAS, LLC				261666																
YTURRIA "B"		WELL #:		1		RRCID -> 225677		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 3951		PERF. 2918 - 2950								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
MICO				WELL #:		1		RRCID -> 252037		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 2940 - 2964						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
NICHOLS (3100)				65440 528		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO										
FARGO OIL & GAS, LLC				261666																
DEVON		WELL #:		1		RRCID -> 233965		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 4638		PERF. 3090 - 3100								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					31	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					31	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					31	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					31	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					31	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					31	
DEVON				WELL #:		2		RRCID -> 233966		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 4986		PERF. 3195 - 3214						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

NICHOLS (3290)										65440 610	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO			
FARGO OIL & GAS, LLC										261666						
GARCIA, L. & L.										WELL #: 1	RRCID -> 113266	COMPL. DATE 09/05/1984	TOTAL DEPTH 4510	PERF. 3292	-	3296
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED										05/01/2025						
NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.)										65525 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ARANSAS			
LAMAR OIL & GAS, INC.										483925						
NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT										WELL #: 4	RRCID -> 038806	COMPL. DATE 09/03/1993	TOTAL DEPTH 16000	PERF.10420	-	11575
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					39
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					39
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					39
NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT										WELL #: 3	RRCID -> 040870	COMPL. DATE 05/09/1995	TOTAL DEPTH 11780	PERF.10395	-	11862
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-3185			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-3185			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-3185			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-3185			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-3185			Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-3185			Y	NO RPT					-0-
NINE MILE POINT CONSOLIDATED U.										WELL #: 7	RRCID -> 059044	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12640	PERF.10198	- 11107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-857			Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-857			Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-857			Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-857			Y	-0-					9
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-857			Y	NO RPT					9
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-857			Y	NO RPT					9
NINE MILE POINT CONSOLIDATED GU										WELL #: 10	RRCID -> 082781	COMPL. DATE 05/20/2008	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11658	-	11668
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
NINE MILE PT. FLD CONSOL. G.U.										WELL #: 15	RRCID -> 099731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12111	PERF.10498	- 11110
02	1	N	-0-	-0-	-1	B	-43632			Y	-0-					250
03	14	N	-0-	-0-	-14	B	-43632			Y	-0-					250
04	1	N	-0-	-0-	-1	B	-43632			Y	15					270
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-43632			Y	-0-					270
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-43632			Y	NO RPT					270
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-43632			Y	NO RPT					270

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS														
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925														
NINE MILE PT. FLD. CONS. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 151428 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10530 - 10550														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-6597					Y	-0-			82
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-6597					Y	-0-			82
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-6597					Y	-0-			82
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-6597					Y	-0-			82
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-6597					Y	NO RPT			82
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-6597					Y	NO RPT			82
NINE MILE PT.FLD.CONSL. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 160285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11507 PERF.10705 - 10867														
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-98029					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-98029					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-98029					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-98029					Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-98029					Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-98029					Y	NO RPT			-0-
NINE MILE PT. FLD. CONS. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 160366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12085 PERF.10782 - 11830														
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1381					Y	-0-			26
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1381					Y	-0-			26
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1381					Y	-0-			26
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1381					Y	-0-			26
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-1381					Y	NO RPT			26
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-1381					Y	NO RPT			26
NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 21 RRCID -> 225679 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11620 - 11710														
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-128819					Y	-0-			33
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-128819					Y	-0-			33
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-128819					Y	-0-			33
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-128819					Y	-0-			33
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-128819					Y	NO RPT			33
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-128819					Y	NO RPT			33
NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 22 RRCID -> 228871 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11112 - 11556														
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1670					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1670					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1670					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1670					Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-1670					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-1670					Y	NO RPT			-0-
TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10430 - 11738														
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			19
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			19
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			19
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			19
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			19
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			19
NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11990 PERF.10550 - 10584														
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-16794					Y	-0-			8
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-16794					Y	-0-			8
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-16794					Y	-0-			8
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-16794					Y	-0-			8
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-16794					Y	NO RPT			8
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-16794					Y	NO RPT			8

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.//														
PI ENERGY, INC.					65525 142	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
TEXAS STATE TRACT 188					664190	RRCID -> 049054					COMPL. DATE 02/27/1989			
					WELL #:						TOTAL DEPTH 11788			
											PERF. 10545 - 10930			
											CNTY: ARANSAS			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		13
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		13
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		13
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		13
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		13
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		13
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2012														
NINE MILE POINT (I-7)														
LAMAR OIL & GAS, INC.					65525 220	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
STATE TRACT 142-154					483925	RRCID -> 287714					COMPL. DATE 08/17/2019			
					WELL #:						TOTAL DEPTH 11909			
											PERF. 9688 - 9708			
											CNTY: ARANSAS			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
NORTH PASTURE (7250)														
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC					66075 280	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
R.H. WELDER -B-					197688	RRCID -> 291666					COMPL. DATE 06/30/2021			
					WELL #:						TOTAL DEPTH 8004			
											PERF. 7270 - 7272			
											CNTY: SAN PATRICIO			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3		254
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4		258
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4		262
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4		266
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3		269
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		269
NUARE (J-29)														
LAMAR OIL & GAS, INC.					66275 333	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
STATE TRACT 284					483925	RRCID -> 214916					COMPL. DATE 07/01/2005			
					WELL #:						TOTAL DEPTH 13060			
											PERF. 10175 - 10253			
											CNTY: NUECES			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
NUECES BAY (OAKVILLE 1900)														
LAMAR OIL & GAS, INC.					66289 200	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
STATE TRACT 746					483925	RRCID -> 270877					COMPL. DATE 04/24/2013			
					WELL #:						TOTAL DEPTH 6330			
											PERF. 1820 - 1825			
											CNTY: NUECES			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

NUECES BAY (VICKSBURG 12234) LAMAR OIL & GAS, INC. STATE TRACT 746				66289 550 483925 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES									
				RRCID -> 103509	COMPL. DATE 10/07/1982	TOTAL DEPTH 12477	PERF. 11674 - 12258									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NUECES BAY (2050 SAND) LAMAR OIL & GAS, INC. STATE TRACT 746				66289 575 483925 WELL #: 5	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES									
				RRCID -> 184935	COMPL. DATE 04/24/2001	TOTAL DEPTH 6258	PERF. 2146 - 2154									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NUECES BAY (2300) LAMAR OIL & GAS, INC. STATE TRACT 690				66289 600 483925 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES									
				RRCID -> 142045	COMPL. DATE 03/04/1997	TOTAL DEPTH 6829	PERF. 2216 - 2220									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ST 690/746				WELL #: 1	RRCID -> 270934	COMPL. DATE 04/20/2013	TOTAL DEPTH 6806	PERF. 2332 - 2340								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NUECES BAY (11220) ORX RESOURCES, L.L.C. STATE TRACT 706 GU				66289 900 627136 WELL #: 3	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES									
				RRCID -> 272044	COMPL. DATE 09/16/2013	TOTAL DEPTH 12306	PERF. 13155 - 13173									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES BAY (12150) ORX RESOURCES, L.L.C. STATE TRACT 706 GU				66289 925 627136	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES					
				WELL #: 3	RRCID -> 270130	COMPL. DATE 09/16/2013	TOTAL DEPTH 12306	PERF.13155	- 14068						
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1419	-0-	1419	3837	32 427	1 9	960	2	Y	388	450	1		100
03	5367 R	1530	-0-	-3837	-0-	72 416	1 9	1042	2	Y	378	303	1		175
04	2727 R	2727	-0-	-0-	-0-	63 326	1 9	2338	2	Y	296	301	1		170
05	1581 #	1025	-0-	-556	-0-	33 306	1 9	686	2	Y	278	161	1		287
06	1530 #	1475	-0-	-55	-0-	57 488	1 9	930	2	Y	444	472	1		259
07	2821 #	1712	-0-	-1109	-0-	76 440	1 9	1196	2	Y	400	477	1		182
NUECES BAY, W. (8500) ENERGY TWENTY OPERATING LLC NUECES BAY ST 688				66296 940 252144	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES					
				WELL #: 3	RRCID -> 267379	COMPL. DATE 10/28/2011	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11394	- 11401						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED ENERGY TWENTY OPERATING LLC STATE TRACT 690 746 & 750 GU				66297 100 252144	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO					
				WELL #: 1	RRCID -> 241023	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 14420	PERF.11394	- 12404					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
STATE TRACT 689				WELL #: 1	RRCID -> 244688	COMPL. DATE 10/17/2008	TOTAL DEPTH 14000	PERF.12050	- 13780						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
NUECES BAY STATE TRACT 688				WELL #: 4	RRCID -> 254425	COMPL. DATE 05/24/2012	TOTAL DEPTH 11058	PERF.10694	- 10701						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
STATE TRACT 690/746 & 750 GU				WELL #: 4ST	RRCID -> 256726	COMPL. DATE 06/03/2010	TOTAL DEPTH 11343	PERF.13630	- 13668						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED ENERGY TWENTY OPERATING LLC NUECES BAY STATE TRACT 688													//CONT.// 66297 100 //CONT.// 252144		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
													WELL #: 5		RRCID -> 262207		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 11967		PERF.11574 - 11624	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				9342			Y	-0-						5			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				9342			Y	-0-						5			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				9342			Y	-0-						5			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				9342			Y	NO RPT						5			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				9342			Y	NO RPT						5			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				9342			Y	NO RPT						5			
MEGO RESOURCES, LLC STATE TRACT 974													559362 WELL #: 4		RRCID -> 281626		COMPL. DATE 04/02/2021		TOTAL DEPTH 10363		PERF.10600 - 10613	
02	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-		500	1	5002	3	N	170	197	1				205			
								187	9													
03	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-		1089	1	5029	3	N	162	195	1				172			
								178	9													
04	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-		720	1	3807	3	N	164	268	1				68			
								180	9													
05	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-		324	1	5089	3	N	119						187			
								131	9													
06	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-		950	1	5263	3	N	136	196	1				127			
								150	9													
*07	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-		616	1	4638	3	N	119	183	1				63			
								131	9													
ORX RESOURCES, L.L.C. NUECES BAY STATE TRACT 688													627136 WELL #: 2		RRCID -> 242306		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11435 - 12014	
02	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-		53	1	5276	2	Y	95						235			
								105	9													
03	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-		61	1	6130	2	Y	116	196	1				155			
								128	9													
04	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-		58	1	5822	2	Y	96	186	1				65			
								106	9													
05	6014	X	5766	-0-	-248	-0-		55	1	5435	2	Y	251	186	1				130			
								276	9													
06	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-		64	1	6369	2	Y	70						200			
								77	9													
07	6324	X	6213	-0-	-111	-0-		62	1	6097	2	Y	49	167	1				82			
								54	9													
STATE TRACT 690/746&750 GU													WELL #: 2		RRCID -> 248014		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 12001		PERF.12399 - 13650	
02	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-		18	1	1766	2	Y	120						245			
								132	9													
03	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-		21	1	2052	2	Y	90	196	1				139			
								99	9													
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-		20	1	1949	2	Y	96						235			
								106	9													
05	2108	N	1914	-0-	-194	-0-		18	1	1818	2	Y	71	196	1				110			
								78	9													
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-		22	1	2194	2	Y	120						230			
								132	9													
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-		21	1	2041	2	Y	86	171	1				145			
								95	9													
STATE TRACT 692 ET AL UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 251663		COMPL. DATE 10/19/2014		TOTAL DEPTH 12380		PERF.12577 - 12617	
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-		5	2	39	9	N	35						205			
03	155	N	82	-0-	-73	-0-		6	2	76	9	N	69						274			
04	90	N	62	-0-	-28	-0-		6	2	56	9	N	51	196	1				129			
05	62	N	26	-0-	-36	-0-		6	2	20	9	N	18						147			
06	90	N	62	-0-	-28	-0-		7	2	55	9	N	50						197			
07	62	N	28	-0-	-34	-0-		6	2	22	9	N	20						217			

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED										//CONT.//		66297 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
ORX RESOURCES, L.L.C.										//CONT.//		627136											
STATE TRACT 690/746 & 750 GU										WELL #:		6		RRCID -> 261952		COMPL. DATE 07/07/2011		TOTAL DEPTH 11003		PERF.13759 - 13806			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-

ODEM 84 ENERGY LLC						66762 001		ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: SAN PATRICIO							
SMITH, N. R.						856467																	
						WELL #:		1		RRCID -> 071082		COMPL. DATE 07/27/1995		TOTAL DEPTH 6408		PERF. 6064 - 6188							
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-

WELDER, J.F. UNIT						WELL #:		B 22		RRCID -> 082590		COMPL. DATE 05/04/1979		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5813 - 5818							
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-

LANE, S. L.						WELL #:		9		RRCID -> 103512		COMPL. DATE 07/06/2017		TOTAL DEPTH 5540		PERF. 4720 - 4870							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							283
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1290	3	84	9	N	76							359
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							359
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							359
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			15	3			N	-0-							359
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							359

WELDER, J.F. UNIT						WELL #:		C 38		RRCID -> 132098		COMPL. DATE 09/30/1989		TOTAL DEPTH 6813		PERF. 5438 - 5448							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-

ODEM (MASSIVE FRI0)						66762 025		ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: SAN PATRICIO							
84 ENERGY LLC						856467																	
WELDER, J. F. UNIT						WELL #:		B 6		RRCID -> 156741		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 5445		PERF. 4735 - 4738							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-

ODEM (MASSIVE FRI0)		//CONT.// 66762 025		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
84 ENERGY LLC		//CONT.// 856467		WELL #: B 10		RRCID -> 161056		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 7177		PERF. 6008 - 6020				
WELDER, J. F.																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	784	2	73	9	Y	66	162	1			774
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	800	3	174	9	Y	158	626	1			306
04	DLQ G-10	1274	-0-	1274	1274	922	3	352	9	Y	320	318	1			308
05	DLQ G-10	771	-0-	771	2045	600	3	171	9	Y	155	161	1			302
06	DLQ G-10	471	-0-	471	2516	300	3	171	9	Y	155	156	1			301
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2516					Y	NO RPT					301

WELDER, J. F. UNIT				WELL #: C 41		RRCID -> 175349		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5896 - 6045				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	13	1			166
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					180
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					194
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					208
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					47
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

WELDER, J. F. UNIT				WELL #: B 8		RRCID -> 175450		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6818		PERF. 5452 - 5562				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	1038	-0-	1038	1038	1038	3			Y	-0-					-0-
04	14B DENY	1095	-0-	1095	2133	1095	3			Y	-0-					-0-
05	14B DENY	557	-0-	557	2690	557	3			Y	-0-					-0-
06	14B DENY	310	-0-	310	3000	310	3			Y	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3000					Y	NO RPT					-0-

LANE, S. L.				WELL #: 11		RRCID -> 179252		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 5510 - 5514				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, J. F. UNIT				WELL #: B 15 F		RRCID -> 180180		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5618 - 5978				
02	1568 X	-0-	-0-	-1568	-0-					Y	-0-					306
03	2232 X	938	-0-	-1294	-0-	938	3			Y	-0-	306	1			-0-
04	DLQ G-10	995	-0-	995	995	995	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	667	-0-	667	1662	667	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	352	-0-	352	2014	352	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2014					Y	NO RPT					-0-

WELDER, J.F. UNIT				WELL #: B 22		RRCID -> 245287		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5432 - 6168				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, J. F. HEIRS				WELL #: 7SB		RRCID -> 249108		COMPL. DATE 07/14/2017		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6122 - 6134				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	280					285
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	120	128	1			277
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	120					397
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80					477
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					477

ODEM (MASSIVE FRI0)		//CONT.//		66762 025	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467								
WELDER, J.F. UNIT		WELL #: C 32			RRCID ->	263205	COMPL. DATE	06/10/1992	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5828 - 5968
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	714	2	9	9	Y	8	233
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	849	-0-	849	849	849	3			Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	529	-0-	529	1378	529	3			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	310	-0-	310	1688	310	3			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1688					Y	NO RPT	-0-
WELDER, J.F. UNIT		WELL #: C 27			RRCID ->	263349	COMPL. DATE	11/24/1992	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5820 - 6032
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	931	-0-	931	931	887	3	44	9	Y	40	40
04	14B DENY	877	-0-	877	1808	877	3			Y	-0-	40
05	14B DENY	542	-0-	542	2350	542	3			Y	-0-	40
06	14B DENY	350	-0-	350	2700	350	3			Y	-0-	40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2700					Y	NO RPT	40
ODEM (2000)		66762 057		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
84 ENERGY LLC		856467										
LANE		WELL #: 2			RRCID ->	284084	COMPL. DATE	04/20/2018	TOTAL DEPTH	6872	PERF.	2038 - 2042
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	306	306
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	306
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	306
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	306
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	306
ODEM (3100)		66762 133		NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: SAN PATRICIO					
84 ENERGY LLC		856467										
BURROWS, J. C. & J. S.		WELL #: 3			RRCID ->	222338	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	5539	PERF.	3112 - 3122
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	51
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	51
ODEM (3200)		66762 171		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
84 ENERGY LLC		856467										
SMITH, H. A.		WELL #: 2			RRCID ->	119490	COMPL. DATE	11/28/1985	TOTAL DEPTH	5455	PERF.	3282 - 3292
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	285
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	201
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	201
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	201
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	201
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	201
ODEM (3500)		66762 228		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
84 ENERGY LLC		856467										
BOMER, E. T.		WELL #: 8			RRCID ->	221399	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	6906	PERF.	3495 - 3505
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	102					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	102					N	NO RPT	-0-

ODEM (4400)		66762 266		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
84 ENERGY LLC		856467												
SMITH, H. A.		WELL #: 11		RRCID -> 148952		COMPL. DATE 11/26/1993		TOTAL DEPTH 7592 PERF. 4371 - 4375						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ODEM (4900)		66762 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
84 ENERGY LLC		856467												
LANE, S. L.		WELL #: 5		RRCID -> 161063		COMPL. DATE 08/03/2017		TOTAL DEPTH 5511 PERF. 4585 - 4708						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	174			174
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174
SMITH, M. C.		WELL #: 4		RRCID -> 161064		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 7517 PERF. 4712 - 4718						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	237			237
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-			237
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-			237
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-			237
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT			237
LANE, S. L.		WELL #: 10		RRCID -> 161651		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4733 - 4738						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ODEM (5000)		66762 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
84 ENERGY LLC		856467												
PARKER C. C. "A"		WELL #: 5 H		RRCID -> 084987		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4398 - 4426						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LANE, E.H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 121644		COMPL. DATE 05/02/1986		TOTAL DEPTH 5425 PERF. 4982 - 4992						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ODEM (5000)		//CONT.//		66762 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467						
LANE, S. L.		WELL #:		12	RRCID -> 154877	COMPL. DATE 06/22/1995	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 4975	-	5107
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

SMITH, N. R.		WELL #:		4	RRCID -> 233065	COMPL. DATE 09/29/2006	TOTAL DEPTH 6783	PERF. 4966	-	5012
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	137			137
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			137
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			137
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			137
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			137

ODEM (5150)				66762 389	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
84 ENERGY LLC				856467						
LANE		WELL #:		1	RRCID -> 159014	COMPL. DATE 06/07/1996	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 5178	-	5182
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	160			160
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			160
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			160
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			160
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			160

ODEM (5200 FRIIO MIDDLE)				66762 399	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
84 ENERGY LLC				856467						
BURROWS, J.C. & J.S.		WELL #:		7	RRCID -> 130438	COMPL. DATE 04/11/1989	TOTAL DEPTH 6787	PERF. 5169	-	5275
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

BURROWS, J.C. & J.S.		WELL #:		6	RRCID -> 284214	COMPL. DATE 12/02/2017	TOTAL DEPTH 6773	PERF. 5024	-	5127
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			40
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	314			354
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			354
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			354
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			354
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			354

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S)				66762 418 ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO					
84 ENERGY LLC				856467													
J. F. WELDER UNIT				WELL #: C 22		RRCID -> 154900		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 6316		PERF. 5170 - 5178					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	177				177
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				177
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				177
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				177
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				177
J. F. WELDER UNIT				WELL #: C 31		RRCID -> 175229		COMPL. DATE 08/25/1971		TOTAL DEPTH 6900		PERF. N/A					
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	1029	-0-	1029	1029	787	3	242	9		Y	220				220
04	DLQ	G-10	949	-0-	949	1978	949	3				Y	-0-				220
05	DLQ	G-10	456	-0-	456	2434	456	3				Y	-0-				220
06	DLQ	G-10	310	-0-	310	2744	310	3				Y	-0-				220
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2744						Y	NO RPT				220
ODEM (5250)				66762 437 NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO					
84 ENERGY LLC				856467													
SMITH, H. A.				WELL #: 6		RRCID -> 051205		COMPL. DATE 08/26/1971		TOTAL DEPTH 5570		PERF. N/A					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6394						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6394						N	159				159
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6394						N	-0-				159
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6394						N	-0-				159
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6394						N	-0-				159
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6394						N	NO RPT				159
ODEM (5500)				66762 494 NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO					
84 ENERGY LLC				856467													
C. C. PARKER "A"				WELL #: 3		RRCID -> 154614		COMPL. DATE 04/14/1995		TOTAL DEPTH 6770		PERF. 5502 - 5510					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				306
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3				N	-0-	215	1		91
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				91
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				91
*06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3				N	-0-				91
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				91
ODEM (6700 -B-)				66762 798 ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO					
84 ENERGY LLC				856467													
WELDER, J.F. UNIT				WELL #: C 29		RRCID -> 175424		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5732 - 6080					
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	11	1		51
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	11				62
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	25	22	1		65
*05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	25	11	1		79
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	20	11	1		72
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				72
ODEM (6700 STRINGER)				66762 836 ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO					
84 ENERGY LLC				856467													
WELDER HEIRS, J.F.				WELL #: 2SR		RRCID -> 228965		COMPL. DATE 03/25/2017		TOTAL DEPTH 7801		PERF. 6952 - 6994					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				201
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				188
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3	13	1		189
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3	2	1		192
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3				195
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				195

ODEM (7150)		66762 884	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
84 ENERGY LLC		856467								
J. F. WELDER UNIT		WELL #: C 15J	RRCID -> 187765		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7141 - 7160			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ODEM (7500)		66762 940	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
84 ENERGY LLC		856467								
J F WELDER HEIRS		WELL #: 3SB	RRCID -> 215057		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7334 - 7340			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					38
ODEM, NORTH (7800)		66764 888	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO			
POCO LLC		668802								
DUNGAN-KEY TRUST		WELL #: 2	RRCID -> 290091		COMPL. DATE 03/04/2020		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6292 - 6536			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ODEM, SOUTH (6400)		66767 664	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO			
84 ENERGY LLC		856467								
WELDER, J. F. HEIRS		WELL #: 1SB	RRCID -> 284697		COMPL. DATE 06/02/2017		TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6330 - 6340			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					174
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					282
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					282
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					282
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					282
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					282
OHERN (1600)		66892 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
WALLIS ENERGY, INC.		893997								
BENAVIDES, BRENNAN, -A-		WELL #: 1	RRCID -> 012361		COMPL. DATE 03/24/1927		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1619 - 1629			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BENAVIDES, BRENNAN, -A-		WELL #: 3	RRCID -> 012363		COMPL. DATE 05/17/1927		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1609 - 1613			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OHERN (1600)		//CONT.//		66892 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
WALLIS ENERGY, INC.		//CONT.//		893997									
BENAVIDES, BRENNAN, -A-		WELL #:		4	RRCID ->	012364	COMPL. DATE	07/11/1928	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 1582 - 1593			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRENNAN-BENAVIDES				WELL #:		57	RRCID ->	110510	COMPL. DATE	05/08/1984	TOTAL DEPTH	4400 PERF. 1524 - 1568	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ONEIL (3450)				67346 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
WELDER RANCH				WELL #:		19	RRCID ->	155705	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	6509 PERF. 3414 - 3420	
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	88	1	95	3	Y	-0-	21
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	49	1	113	3	Y	-0-	21
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	88	1	92	3	Y	-0-	21
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	98	1	88	3	Y	-0-	21
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	90	1	90	3	Y	-0-	21
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	82	1	104	3	Y	-0-	21

ONEIL (4550)				67346 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO			
SUN EXPLORATION, INC.				829289									
WELDER RANCH				WELL #:		14W	RRCID ->	282962	COMPL. DATE	12/06/2017	TOTAL DEPTH	7900 PERF. 4368 - 4378	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

O'NEIL (4800)				67346 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
WELDER RANCH				WELL #:		7	RRCID ->	129719	COMPL. DATE	12/29/1988	TOTAL DEPTH	8600 PERF. 4802 - 4808	
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	369	1	401	3	Y	-0-	14
03	775	N	671	-0-	-104	-0-	204	1	467	3	Y	-0-	14
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	373	1	387	3	Y	-0-	14
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	414	1	371	3	Y	-0-	14
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	392	1	392	3	Y	-0-	14
*07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	359	1	454	3	Y	-0-	14

ONEIL (5300)				67346 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
WELDER RANCH				WELL #:		15	RRCID ->	147511	COMPL. DATE	06/09/1993	TOTAL DEPTH	6200 PERF. 5354 - 5362	
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	368	1	399	3	Y	-0-	-0-
03	775	N	680	-0-	-95	-0-	207	1	473	3	Y	-0-	-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	371	1	385	3	Y	-0-	-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	411	1	370	3	Y	-0-	-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	390	1	390	3	Y	-0-	-0-
*07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	346	1	435	3	Y	-0-	-0-

ONEIL (5300)		//CONT.//		67346 360	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
WELDER RANCH		WELL #:		18D	RRCID ->	184470	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5092 - 5100
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	185 1	201 3	Y	-0-			5
03	403 N	333	-0-	-70	-0-	101 1	232 3	Y	-0-			5
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	186 1	194 3	Y	-0-			5
05	403 N	393	-0-	-10	-0-	207 1	186 3	Y	-0-			5
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	190 1	190 3	Y	-0-			5
07	403 N	400	-0-	-3	-0-	177 1	223 3	Y	-0-			5
O'NEIL (5850)				67346 560	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
WELDER RANCH		WELL #:		16 F	RRCID ->	138330	COMPL. DATE	09/10/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5586 - 5738
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	15 1	16 3	Y	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	8 1	19 3	Y	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	15 1	15 3	Y	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	16 1	15 3	Y	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	15 1	15 3	Y	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	14 1	17 3	Y	-0-			-0-
ONEIL (6340)				67346 600	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
WELDER RANCH		WELL #:		17D	RRCID ->	142284	COMPL. DATE	07/24/1992	TOTAL DEPTH	8022	PERF.	6316 - 6326
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
O'NEIL (6700)				67346 810	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
WELDER RANCH		WELL #:		16 D	RRCID ->	135283	COMPL. DATE	06/07/1990	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6669 - 6676
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	58 1	63 3	Y	60	60	1	-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	66 9	78 3	Y	-0-			-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	34 1	61 3	Y	11			11
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	59 1	59 3	Y	9			20
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	12 9	62 3	Y	2			22
*07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	65 1	73 3	Y	1			23
						10 9						
						61 1						
						2 9						
						58 1						
						1 9						
O'NEIL (6900)				67346 910	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
WELDER RANCH		WELL #:		18 F	RRCID ->	136389	COMPL. DATE	12/19/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	3262 - 3388
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ORANGE GROVE (1700)		67506 385	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS	
OUTLINE OIL COMPANY LLC		628480						
TODD ESTATE		WELL #: 1	RRCID -> 206657		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1726 - 1730	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ORANGE GROVE (3900)		67506 630	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS	
ALARON ENERGY, INC.		010450						
FRANKE		WELL #: 1	RRCID -> 238505		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 5840 PERF. 3864 - 3880	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	77
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	77
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	77
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	77
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	77
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	77
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2020								
ORANGE GROVE (4300)		67506 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS	
ALARON ENERGY, INC.		010450						
HAPPNER		WELL #: 1	RRCID -> 239716		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 5859 PERF. 4424 - 4431	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	142
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	142
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	142
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	142
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	142
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	142
PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2020								
ORCONES (FRIQ-VKSBG CONS.)		67558 200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
ARMADA RESOURCES CORPORATION		030835						
PARR, HILDA		WELL #: 141R	RRCID -> 263944		COMPL. DATE 10/18/2011		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7228 - 7254	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	70
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	70
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	70
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	70
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	70
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	70
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C.		190708						
MARCHBANKS-CADENA 'B'		WELL #: 115	RRCID -> 215828		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6326	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	101
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	101
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	101
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	101
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	101
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	101

ORCONES (FRI0-VKSBG CONS.)				//CONT.//		67558 200		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DUVAL					
GREEN EXPLORATION COMPANY						330179															
PARR, HILDA				WELL #:		RRCID -> 208061		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7140		- 7450							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					68	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					68	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					68	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					68	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					68	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					68	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020																					
PARR, HILDA				WELL #:		RRCID -> 208062		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 12565		PERF. 7291		- 7332							
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					64	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					64	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					64	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					64	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					64	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					64	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2020																					
PARR, HILDA				WELL #:		RRCID -> 209800		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 5514		- 5808							
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					14	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					14	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					14	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					14	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					14	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					14	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2020																					
MARCHBANKS-CADENA				WELL #:		RRCID -> 210976		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 4922		- 5915							
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					104	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					104	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					104	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					104	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					104	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					104	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2020																					
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1				WELL #:		RRCID -> 212935		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 6190		PERF. 4988		- 5972							
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					176	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					176	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					176	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					176	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					176	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					176	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2020																					
PARR-LAWRENCE GU				WELL #:		RRCID -> 215514		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7185		- 7193							
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					7	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					7	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					7	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					7	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					7	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					7	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2020																					

ORCONES (FRI0-VKSBG CON.S.)		//CONT.//		67558 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
GREEN EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		330179							
PARR, HILDA		WELL #:		RRCID -> 216875		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5232 - 5240	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0						AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	148
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	148
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	148
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	148
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	148
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	148
PLUGGED AND ABANDONED_____					01/28/2020						

MILLER ET AL		WELL #:		RRCID -> 218182		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5752 - 6438	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	32
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	32
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	32
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	32
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	32
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	32
PLUGGED AND ABANDONED_____					03/27/2020						

MARCHBANKS CADENA ET AL		WELL #:		RRCID -> 233158		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6680		PERF. 5868 - 6490	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	35
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	35
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	35
PLUGGED AND ABANDONED_____					02/03/2020						

PARR, HILDA		WELL #:		RRCID -> 258771		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 7348		PERF. 6608 - 7184	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	67
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	67
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	67
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	67
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	67
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	67
PLUGGED AND ABANDONED_____					01/23/2020						

OSO DEEP (FRI0 13300)		67754 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
RODESSA OPERATING COMPANY		723592									
BRATTON		WELL #:		RRCID -> 174671		COMPL. DATE 03/11/1999		TOTAL DEPTH 13525		PERF.12889 - 13034	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	60
PLUGGED AND ABANDONED_____					06/07/2005						

OWEN (ESCONDIDO)													CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													67885 190		NON-ASSOCIATED	
CERRITO LAND COMPANY 1389													499978		WELL #: 1B	
													RRCID -> 286073		COMPL. DATE 01/01/2019	
													TOTAL DEPTH 6220		PERF. 6120 - 6152	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05		10 X	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	-0-			-0-		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
OWEN (OLMOS)													CAPACITY		CNTY: WEBB	
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC													67885 400		NON-ASSOCIATED	
ROSA V. BENAVIDES													100291		WELL #: 1	
													RRCID -> 249548		COMPL. DATE 03/19/2012	
													TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5374 - 9037	
02		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	21	1	1379	3	N	-0-				1
03		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	33	1	1537	3	N	-0-				1
04		1560 N	1329	-0-	-231	-0-	1329	3			N	-0-				1
05		1550 N	1425	-0-	-125	-0-	1425	3			N	-0-				1
06		1530 N	1280	-0-	-250	-0-	1280	3			N	-0-				1
07		1364 N	681	-0-	-683	-0-	681	3			N	-0-				1
STATE OF TEXAS HILL RANCH G.U.													WELL #: 1		RRCID -> 251981	
													COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 6400	
													PERF. 6800 - 8488			
02		3472 X	3136	-0-	-336	-0-	92	1	3043	3	N	-0-	1	1	8	104
							1	9								
03		3844 X	3067	-0-	-777	-0-	219	1	2848	3	N	-0-				104
04		3420 X	960	-0-	-2460	-0-	20	1	940	3	N	-0-				104
05		3534 X	2487	-0-	-1047	-0-	132	1	2355	3	N	-0-				104
06		3420 X	558	-0-	-2862	-0-	14	1	544	3	N	-0-				104
07		3472 X	105	-0-	-3367	-0-	3	1	102	3	N	-0-				104
ROSA V. BENAVIDES													WELL #: 4H		RRCID -> 256345	
													COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 4950	
													PERF. 5230 - 8637			
02		2968 X	2485	-0-	-483	-0-	38	1	2426	3	Y	-0-	19	6	8	100
							21	9								
03		3286 X	2714	-0-	-572	-0-	56	1	2615	3	Y	-0-	39	4	8	135
							43	9								
04		5340 X	2435	-0-	-2905	-0-	2435	3			Y	-0-				135
05		5518 X	2483	-0-	-3035	-0-	2483	3			Y	-0-	114	1		21
06		3090 X	2419	-0-	-671	-0-	2367	3	52	9	Y	-0-	47	18	1	50
*07		2759 X	2430	-0-	-329	-0-	2430	3			Y	-0-				50
ROSA V. BENAVIDES													WELL #: 6H		RRCID -> 259055	
													COMPL. DATE 01/31/2013		TOTAL DEPTH 6291	
													PERF. 6126 - 6152			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ROSA V. BENAVIDES													WELL #: 8H		RRCID -> 260523	
													COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 7076	
													PERF. 7580 - 11792			
02		2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	35	1	2279	3	Y	-0-				31
03		2263 X	1295	-0-	-968	-0-	27	1	1268	3	Y	-0-				31
04		2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			Y	-0-				31
05		2573 X	1695	-0-	-878	-0-	1695	3			Y	-0-				31
06		2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2687	3	23	9	Y	-0-	21	19	1	33
*07		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			Y	-0-				33

OWEN (OLMOS)				//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC				//CONT.//		100291														
HACHAR				WELL #:		1H		RRCID -> 261666		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6990 - 10632						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-			35 1	541 3	N				25		1 8			78
									28 9											
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	-0-			54 1	764 3	N				-0-					78
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	-0-			37 1	734 3	N				-0-					78
05	682 N	668	-0-	-14	-0-	-0-			19 1	649 3	N				-0-					78
06	780 N	644	-0-	-136	-0-	-0-			37 1	607 3	N				-0-					78
*07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	-0-			42 1	643 3	N				119					197
									131 9											

ROSA V. BENAVIDES					WELL #:		15H	RRCID -> 265158	COMPL. DATE 08/08/2013		TOTAL DEPTH 5215		PERF. 5910 - 10716							
02	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	-0-			61 1	3948 3	Y				-0-					120
03	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	-0-			96 1	4523 3	Y				-0-					120
04	4590 X	4446	-0-	-144	-0-	-0-			4446 3		Y				-0-					120
05	4743 X	4445	-0-	-298	-0-	-0-			4427 3	18 9	Y				16		74 1			62
06	4590 X	3620	-0-	-970	-0-	-0-			3583 3	37 9	Y				34		24 1			72
*07	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	-0-			4693 3		Y				-0-					72

BOB PECK - STATE					WELL #:		2H	RRCID -> 265942	COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 8336		PERF. 8750 - 12647							
02	2212 X	1846	-0-	-366	-0-	-0-			29 1	1817 3	N				-0-					56
03	2449 X	2063	-0-	-386	-0-	-0-			43 1	2013 3	N				6		50 1		1 8	11
									7 9											
04	2370 X	1576	-0-	-794	-0-	-0-			1576 3		N				-0-					11
05	2046 N	1832	-0-	-214	-0-	-0-			1832 3		N				-0-					11
06	2010 N	469	-0-	-1541	-0-	-0-			469 3		N				-0-					11
07	1643 N	1608	-0-	-35	-0-	-0-			1608 3		N				-0-					11

ROSA V. BENAVIDES					WELL #:		18H	RRCID -> 265944	COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 5276		PERF. 5793 - 10403							
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1	144 3	Y				1					9
									1 9											
03	248 N	162	-0-	-86	-0-	-0-			3 1	157 3	Y				2		1 1			10
									2 9											
04	300 N	194	-0-	-106	-0-	-0-			194 3		Y				-0-					10
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-			233 3	1 9	Y				1		1 1			10
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	-0-			137 3		Y				-0-					10
*07	186 N	145	-0-	-41	-0-	-0-			145 3		Y				-0-					10

ROSA V. BENAVIDES					WELL #:		21H	RRCID -> 266229	COMPL. DATE 07/21/2014		TOTAL DEPTH 5008		PERF. 5360 - 10440							
02	9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	-0-			141 1	9089 3	Y				9		2 8			93
									10 9											
03	11129 X	10502	-0-	-627	-0-	-0-			218 1	10278 3	Y				5		1 8			97
									6 9											
04	10770 X	10212	-0-	-558	-0-	-0-			10201 3	11 9	Y				10					107
05	11129 X	10528	-0-	-601	-0-	-0-			10518 3	10 9	Y				9					116
06	10473 X	10473	-0-	-0-	-0-	-0-			10393 3	80 9	Y				73		68 1			121
*07	10540 X	10382	-0-	-158	-0-	-0-			10382 3		Y				-0-					121

OWEN (OLMOS) KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 2														
WELL #: 1H RRCID -> 266989 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6871 - 11859														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	140 X	30	-0-	-110	-0-	2	1	28	3	N	-0-			17
03	155 X	17	-0-	-138	-0-	1	1	16	3	N	-0-			17
04	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	195	1	4159	3	N	-0-			17
05	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	54	1	1168	3	N	18			35
						20	9							
06	150 X	30	-0-	-120	-0-	1	1	29	3	N	-0-			35
07	155 X	39	-0-	-116	-0-	2	1	37	3	N	-0-			35
REUTHINGER WELL #: 3H RRCID -> 266992 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9169 - 12170														
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	34	1	1682	3	N	-0-			-0-
04	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	95	1	2307	3	N	-0-			-0-
05	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	70	1	2678	3	N	-0-			-0-
06	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	26	1	2153	3	N	-0-			-0-
07	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	7	1	2844	3	N	-0-			-0-
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 20H RRCID -> 267248 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 5506 - 10210														
02	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	44	1	2874	3	Y	-0-			85
03	3224 X	3034	-0-	-190	-0-	63	1	2965	3	Y	5			90
						6	9							
04	3120 X	2889	-0-	-231	-0-	2887	3	2	9	Y	2			92
05	3224 X	2195	-0-	-1029	-0-	2194	3	1	9	Y	1			93
06	3120 X	2146	-0-	-974	-0-	2146	3			Y	-0-	17	1	76
*07	3224 X	2216	-0-	-1008	-0-	2208	3	8	9	Y	7			83
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267615 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7140 - 10175														
02	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	379	1	5027	3	N	7	2	8	60
						8	9							
03	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	403	1	5114	3	N	-0-			60
04	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	231	1	4936	3	N	-0-			60
05	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	226	1	4906	3	N	-0-			60
06	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	153	1	4366	3	N	-0-			60
07	4433 X	4123	-0-	-310	-0-	189	1	3934	3	N	-0-			60
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 16H RRCID -> 267793 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6635 - 11990														
02	4172 X	3960	-0-	-212	-0-	231	1	3729	3	N	-0-			-0-
03	4495 X	4474	-0-	-21	-0-	283	1	4190	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
04	4230 X	4097	-0-	-133	-0-	186	1	3911	3	N	-0-			-0-
05	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	202	1	4325	3	N	-0-			-0-
06	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	220	1	4162	3	N	-0-			-0-
07	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	226	1	4396	3	N	-0-			-0-
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 12H RRCID -> 267867 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6908 - 10995														
02	6132 X	5719	-0-	-413	-0-	333	1	5382	3	N	4	3	8	24
						4	9							
03	7130 X	6743	-0-	-387	-0-	427	1	6315	3	N	1	1	8	24
						1	9							
04	6900 X	5939	-0-	-961	-0-	270	1	5669	3	N	-0-			24
05	7130 X	6633	-0-	-497	-0-	296	1	6337	3	N	-0-			24
06	6750 X	6007	-0-	-743	-0-	302	1	5705	3	N	-0-			24
*07	6758 X	6663	-0-	-95	-0-	326	1	6337	3	N	-0-			24

OWEN (OLMOS)														CAPACITY										CNTY: WEBB											
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC														//CONT.// 67885 400										//CONT.// 100291											
ROSA V. BENAVIDES														WELL #: 17H										RRCID -> 268247											
														COMPL. DATE 09/06/2013										TOTAL DEPTH 5393											
														PERF. 5675 - 10480																					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM																	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																
02	1344 X	215	-0-	-1129	-0-	3	1	206	3	Y	5								11																
03	1550 X	227	-0-	-1323	-0-	6	9	221	3	Y	1								12																
04	1500 X	204	-0-	-1296	-0-	5	1												12																
05	1550 X	207	-0-	-1343	-0-	1	9												12																
06	1440 X	188	-0-	-1252	-0-	204	3												12																
07	248 X	188	-0-	-60	-0-	207	3												12																
						188	3												12																
ROSA V. BENAVIDES														WELL #: 14										RRCID -> 268570											
														COMPL. DATE 04/26/2012										TOTAL DEPTH 12869											
														PERF. 4810 - 5110																					
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	4	1	263	3	Y	-0-								36																
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	5	1	232	3	Y	-0-								36																
04	360 N	254	-0-	-106	-0-	254	3				-0-								36																
05	310 N	229	-0-	-81	-0-	229	3				-0-								36																
06	240 N	145	-0-	-95	-0-	144	3	1	9	Y	1								36																
07	248 N	120	-0-	-128	-0-	120	3				-0-								36																
BENAVIDES FAMILY MINERALS														WELL #: 4H										RRCID -> 268692											
														COMPL. DATE 02/19/2013										TOTAL DEPTH 7014											
														PERF. 7343 - 11843																					
02	9660 X	8400	-0-	-1260	-0-	444	1	7956	3	N	-0-								-0-																
03	10695 X	8739	-0-	-1956	-0-	486	1	8253	3	N	-0-								-0-																
04	10350 X	3763	-0-	-6587	-0-	57	1	3706	3	N	-0-								-0-																
05	9300 X	9175	-0-	-125	-0-	138	1	9037	3	N	-0-								-0-																
06	10816 X	10816	-0-	-0-	-0-	437	1	10379	3	N	-0-								-0-																
07	9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	483	1	8971	3	N	-0-								-0-																
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3														WELL #: 1H										RRCID -> 268705											
														COMPL. DATE 01/23/2014										TOTAL DEPTH 6724											
														PERF. 7065 - 11972																					
02	4116 X	1730	-0-	-2386	-0-	121	1	1609	3	N	-0-								114																
03	4557 X	3794	-0-	-763	-0-	277	1	3508	3	N	8								122																
04	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	215	1	4585	3	N	-0-								122																
05	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	243	1	5276	3	N	-0-								122																
06	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	199	1	5693	3	N	-0-								122																
07	4960 X	4128	-0-	-832	-0-	189	1	3939	3	N	-0-								122																
REUTHINGER														WELL #: 4H										RRCID -> 268717											
														COMPL. DATE 07/29/2018										TOTAL DEPTH 8728											
														PERF. 9100 - 13067																					
02	4088 X	2350	-0-	-1738	-0-	2350	3				-0-								-0-																
03	3286 X	2614	-0-	-672	-0-	51	1	2563	3	N	-0-								-0-																
04	4140 X	869	-0-	-3271	-0-	34	1	835	3	N	-0-								-0-																
05	4216 X	86	-0-	-4130	-0-	2	1	84	3	N	-0-								-0-																
06	3360 X	2678	-0-	-682	-0-	32	1	2646	3	N	-0-								-0-																
07	2604 X	2557	-0-	-47	-0-	6	1	2551	3	N	-0-								-0-																
ROSA V. BENAVIDES														WELL #: 19H										RRCID -> 268723											
														COMPL. DATE 08/19/2014										TOTAL DEPTH 6161											
														PERF. 6642 - 12192																					
02	2968 X	2559	-0-	-409	-0-	148	1	2407	3	N	4								9																
03	3131 X	2748	-0-	-383	-0-	4	9																												
04	3030 X	2425	-0-	-605	-0-	174	1	2574	3	N	-0-								9																
05	3131 X	2770	-0-	-361	-0-	110	1	2315	3	N	-0-								9																
06	3030 X	2541	-0-	-489	-0-	123	1	2647	3	N	-0-								9																
07	2821 X	2237	-0-	-584	-0-	128	1	2413	3	N	-0-								9																
						109	1	2128	3	N	-0-																								

OWEN (OLMOS)														
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC														
REUTHINGER														
WELL #: 5H RRCID -> 268850 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 10520 - 15230														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-			-0-
03	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-			-0-
04	2100 N	994	-0-	-1106	-0-	994	3			N	-0-			-0-
05	1860 N	1061	-0-	-799	-0-	1061	3			N	-0-			-0-
06	2040 N	1962	-0-	-78	-0-	1962	3			N	-0-			-0-
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-			-0-
A.E. PUIG - STATE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 268912 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8660 - 12720														
02	4200 X	3798	-0-	-402	-0-	59	1	3739	3	N	-0-			20
03	4650 X	3842	-0-	-808	-0-	79	1	3745	3	N	16	1 8		35
						18	9							
04	4500 X	3614	-0-	-886	-0-	3614	3			N	-0-			35
05	4650 X	3083	-0-	-1567	-0-	3083	3			N	-0-			35
06	4500 X	670	-0-	-3830	-0-	670	3			N	-0-			35
07	4216 X	3285	-0-	-931	-0-	3285	3			N	-0-			35
RETAMA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269272 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6403 - 12730														
02	3192 X	2366	-0-	-826	-0-	2366	3			Y	-0-			-0-
03	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	61	1	3070	3	Y	-0-			-0-
04	3120 X	2938	-0-	-182	-0-	19	1	2919	3	Y	-0-			-0-
05	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	127	1	3022	3	Y	-0-			-0-
06	3030 X	2837	-0-	-193	-0-	83	1	2754	3	Y	-0-			-0-
07	3131 X	2832	-0-	-299	-0-	2	1	2830	3	Y	-0-			-0-
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 27H RRCID -> 269288 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5735 - 10320														
02	2156 X	1924	-0-	-232	-0-	29	1	1878	3	Y	15	1 8		29
						17	9							
03	2325 X	2194	-0-	-131	-0-	46	1	2148	3	Y	-0-			29
04	2520 X	1917	-0-	-603	-0-	1917	3			Y	-0-			29
05	2604 X	2163	-0-	-441	-0-	2163	3			Y	-0-			29
06	2520 X	2167	-0-	-353	-0-	2167	3			Y	-0-			29
*07	2201 X	2174	-0-	-27	-0-	2174	3			Y	-0-			29
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 23H RRCID -> 269451 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 5367 - 10230														
02	2352 X	1861	-0-	-491	-0-	28	1	1833	3	Y	-0-			109
03	2511 X	2199	-0-	-312	-0-	46	1	2150	3	Y	3			112
						3	9							
04	2130 N	1991	-0-	-139	-0-	1985	3	6	9	Y	5			117
05	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			Y	-0-			117
06	2130 N	2103	-0-	-27	-0-	2074	3	29	9	Y	26	24 1		119
07	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			Y	-0-			119
L.F. PUIG SR. GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 269586 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5720 - 10703														
02	8960 X	8415	-0-	-545	-0-	798	1	7615	3	N	2	2 8		179
						2	9							
03	9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	1024	1	8890	3	N	-0-			179
04	9750 X	9284	-0-	-466	-0-	802	1	8482	3	N	-0-			179
05	10075 X	9029	-0-	-1046	-0-	823	1	8206	3	N	-0-			179
06	9750 X	8829	-0-	-921	-0-	569	1	8260	3	N	-0-			179
07	9920 X	9700	-0-	-220	-0-	553	1	9146	3	N	1			180
						1	9							

OWEN (OLMOS)														
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC														
ROSA V. BENAVIDES														
WELL #: 29H RRCID -> 269689 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 5064 PERF. 5454 - 11380														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	7504 X	6771	-0-	-733	-0-	103	1	6666	3	Y	2	2	8	46
03	8587 X	7690	-0-	-897	-0-	159	1	7500	3	Y	28	1	8	73
04	8310 X	6997	-0-	-1313	-0-	6952	3	45	9	Y	41			114
05	8587 X	7181	-0-	-1406	-0-	7181	3			Y	-0-	79	1	35
06	8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	8141	3	34	9	Y	31	53	1	13
*07	8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	8105	3			Y	-0-			13
ROSA V. BENAVIDES														
WELL #: 28H RRCID -> 270055 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8680 - 13510														
02	4816 X	4316	-0-	-500	-0-	251	1	4062	3	N	3	2	8	29
03	5332 X	4882	-0-	-450	-0-	309	1	4572	3	N	1	1	8	29
04	5160 X	4698	-0-	-462	-0-	214	1	4484	3	N	-0-			29
05	5208 X	4723	-0-	-485	-0-	210	1	4513	3	N	-0-			29
06	5040 X	4666	-0-	-374	-0-	235	1	4431	3	N	-0-			29
*07	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	244	1	4754	3	N	-0-			29
ELLEN C.														
WELL #: 1H RRCID -> 270112 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8935 - 14500														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	15	1	742	3	N	-0-			47
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	47	3	2	9	N	2			49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
06	720 N	504	-0-	-216	-0-	9	1	494	3	N	1			50
07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1	1	1037	3	N	-0-			50
ROSA V. BENAVIDES														
WELL #: 31H RRCID -> 270122 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4970 - 11140														
02	4368 X	3985	-0-	-383	-0-	61	1	3922	3	Y	2			244
03	5022 X	4837	-0-	-185	-0-	101	1	4736	3	Y	-0-			244
04	4860 X	4721	-0-	-139	-0-	4721	3			Y	-0-			244
05	5022 X	4911	-0-	-111	-0-	4911	3			Y	-0-			244
06	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4850	3	53	9	Y	48	27	1	265
*07	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4955	3	1	9	Y	1			266
MANN TRUST - STATE GAS UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 270196 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8960 - 12757														
02	14156 X	5239	-0-	-8917	-0-	78	1	5161	3	N	-0-			71
03	2666 X	706	-0-	-1960	-0-	15	1	691	3	N	-0-			71
04	2580 X	371	-0-	-2209	-0-	371	3			N	-0-			71
05	2666 X	180	-0-	-2486	-0-	180	3			N	-0-			71
06	2580 X	216	-0-	-2364	-0-	216	3			N	-0-			71
07	2666 X	274	-0-	-2392	-0-	274	3			N	-0-			71

OWEN (OLMOS)														
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC														
ROSA V. BENAVIDES														
WELL #: 30H RRCID -> 270214 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5920 - 11920														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	13440 X	8231	-0-	-5209	-0-	125	1	8082	3	Y	22	1	8	43
03	13299 X	8492	-0-	-4807	-0-	176	1	8259	3	Y	52	40	1	54
04	10260 X	7478	-0-	-2782	-0-	7467	3	11	9	Y	10			64
05	10602 X	7431	-0-	-3171	-0-	7356	3	75	9	Y	68	58	1	74
06	10020 X	6683	-0-	-3337	-0-	6683	3			Y	-0-			74
*07	9114 X	6541	-0-	-2573	-0-	6529	3	12	9	Y	11			85
ROSA V. BENAVIDES														
WELL #: 32H RRCID -> 270268 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 5182 PERF. 5782 - 11360														
02	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	51	1	3293	3	Y	-0-			1
03	3782 X	3615	-0-	-167	-0-	75	1	3534	3	Y	5			6
04	3810 X	3140	-0-	-670	-0-	3140	3			Y	-0-			6
05	3937 X	3348	-0-	-589	-0-	3348	3			Y	-0-			6
06	3810 X	3113	-0-	-697	-0-	3113	3			Y	-0-			6
07	3689 X	3265	-0-	-424	-0-	3265	3			Y	-0-			6
ROSA V. BENAVIDES														
WELL #: 33H RRCID -> 270270 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5260 - 11440														
02	4312 X	4103	-0-	-209	-0-	63	1	4040	3	Y	-0-			1
03	4960 X	3956	-0-	-1004	-0-	82	1	3867	3	Y	6			7
04	4800 X	3907	-0-	-893	-0-	3907	3			Y	-0-			7
05	4960 X	3670	-0-	-1290	-0-	3670	3			Y	-0-			7
06	4800 X	3900	-0-	-900	-0-	3900	3			Y	-0-			7
07	4557 X	4072	-0-	-485	-0-	4072	3			Y	-0-			7
ROSA V. BENAVIDES														
WELL #: 35H RRCID -> 270349 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 5530 - 11420														
02	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	43	1	2796	3	Y	-0-			-0-
03	3162 X	2787	-0-	-375	-0-	58	1	2725	3	Y	4			4
04	3180 X	2651	-0-	-529	-0-	2651	3			Y	-0-			4
05	3286 X	2927	-0-	-359	-0-	2927	3			Y	-0-			4
06	3180 X	2656	-0-	-524	-0-	2656	3			Y	-0-			4
*07	3131 X	2857	-0-	-274	-0-	2857	3			Y	-0-			4
ROSA V. BENAVIDES.														
WELL #: 38H RRCID -> 270351 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5450 - 11660														
02	9072 X	8716	-0-	-356	-0-	131	1	8493	3	N	84	2	8	120
03	10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	212	1	9969	3	N	6	2	8	124
04	9908 X	9908	-0-	-0-	-0-	9884	3	24	9	N	22			146
05	10243 X	10243	-0-	-0-	-0-	10239	3	4	9	N	4			150
06	10139 X	10139	-0-	-0-	-0-	10128	3	11	9	N	10			160
07	10044 X	10005	-0-	-39	-0-	10005	3			N	-0-			160

OWEN (OLMOS)														CNTY: WEBB	
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC															
ROSA V. BENAVIDES															
WELL #: 34H RRCID -> 270530 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 5360 - 11635															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	124 1	8019 3	N	1	1	8			-0-	
03	7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	148 1	6980 3	N	-0-					-0-	
04	9446 X	9446	-0-	-0-	-0-	9374 3	72 9	N	65					65	
05	9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	9353 3	8 9	N	7					72	
06	9089 X	9089	-0-	-0-	-0-	9089 3		N	-0-					72	
07	8990 X	8990	-0-	-0-	-0-	8990 3		N	-0-					72	
ELLEN C.														WELL #: 2H RRCID -> 270549 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6600 - 12950	
02	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908 3		N	-0-					84	
03	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	72 1	3615 3	N	-0-					84	
04	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	21 1	3096 3	N	-0-					84	
05	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	79 1	3372 3	N	-0-					84	
06	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	56 1	3067 3	N	-0-					84	
07	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	3 1	2485 3	N	-0-					84	
ROSA V. BENAVIDES														WELL #: 40H RRCID -> 270807 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5565 - 11775	
02	4564 X	4346	-0-	-218	-0-	66 1	4280 3	Y	-0-					23	
03	5053 X	4964	-0-	-89	-0-	103 1	4853 3	Y	7	1	8			29	
04	5070 X	4116	-0-	-954	-0-	4116 3		Y	-0-					29	
05	5239 X	3804	-0-	-1435	-0-	3804 3		Y	-0-					29	
06	5070 X	4097	-0-	-973	-0-	4097 3		Y	-0-					29	
07	4960 X	4369	-0-	-591	-0-	4369 3		Y	-0-					29	
ROSA V. BENAVIDES														WELL #: 41H RRCID -> 270811 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5486 - 11640	
02	8708 X	8228	-0-	-480	-0-	125 1	8075 3	Y	25	4	8			29	
03	9672 X	8812	-0-	-860	-0-	182 1	8562 3	Y	62	35	1	1	8	55	
04	9480 X	8213	-0-	-1267	-0-	8202 3	11 9	Y	10					65	
05	9796 X	8267	-0-	-1529	-0-	8189 3	78 9	Y	71	59	1			77	
06	9480 X	8175	-0-	-1305	-0-	8175 3		Y	-0-					77	
*07	9114 X	8533	-0-	-581	-0-	8521 3	12 9	Y	11					88	
ROSA V. BENAVIDES														WELL #: 36H RRCID -> 270814 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 5420 - 10985	
02	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	59 1	3818 3	Y	-0-					2	
03	4464 X	4051	-0-	-413	-0-	84 1	3960 3	Y	6	1	8			7	
04	4440 X	3771	-0-	-669	-0-	3771 3		Y	-0-					7	
05	4588 X	3968	-0-	-620	-0-	3968 3		Y	-0-					7	
06	4440 X	3737	-0-	-703	-0-	3737 3		Y	-0-					7	
07	4278 X	4023	-0-	-255	-0-	4023 3		Y	-0-					7	

OWEN (OLMOS)														CNTY: WEBB	
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC															
LA CRUZ TRES LAND, LTD. - STATE															
WELL #: 2H RRCID -> 270815 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5694 - 9455															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT (L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	5180 X	4268	-0-	-912	-0-	276	1	3992	3	N	-0-				79
03	5735 X	4287	-0-	-1448	-0-	341	1	3946	3	N	-0-				79
04	5430 X	4291	-0-	-1139	-0-	240	1	4051	3	N	-0-				79
05	5611 X	4954	-0-	-657	-0-	351	1	4603	3	N	-0-				79
06	5430 X	4154	-0-	-1276	-0-	216	1	3937	3	N	1				80
07	4712 X	4376	-0-	-336	-0-	235	1	4141	3	N	-0-				80
ROSA V. BENAVIDES														WELL #: 42H RRCID -> 270827 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5667 - 10938	
02	5684 X	5295	-0-	-389	-0-	81	1	5196	3	Y	16	3	8		27
03	6386 X	5710	-0-	-676	-0-	118	1	5556	3	Y	33	24	1	2	34
04	6210 X	5299	-0-	-911	-0-	5291	3	8	9	Y	7				41
05	6417 X	5470	-0-	-947	-0-	5420	3	50	9	Y	45	38	1		48
06	6210 X	5115	-0-	-1095	-0-	5115	3			Y	-0-				48
*07	5859 X	5361	-0-	-498	-0-	5353	3	8	9	Y	7				55
RETAMA RANCH														WELL #: 2H RRCID -> 270828 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 6530 - 12512	
02	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	3			N	-0-				31
03	7719 X	6447	-0-	-1272	-0-	126	1	6321	3	N	-0-				31
04	7920 X	6950	-0-	-970	-0-	46	1	6904	3	N	-0-				31
05	8184 X	2925	-0-	-5259	-0-	125	1	2800	3	N	-0-				31
06	7920 X	6300	-0-	-1620	-0-	198	1	6102	3	N	-0-				31
07	7254 X	6150	-0-	-1104	-0-	5	1	6145	3	N	-0-				31
NEEDMORE														WELL #: 2H RRCID -> 270831 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 5430 - 10724	
02	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	60	1	5142	3	Y	4	2	8		30
03	6603 X	5633	-0-	-970	-0-	77	1	5553	3	Y	3				33
04	6390 X	5078	-0-	-1312	-0-	5077	3	1	9	Y	1				34
05	6603 X	4748	-0-	-1855	-0-	4747	3	1	9	Y	1				35
06	6120 X	3751	-0-	-2369	-0-	3751	3			Y	-0-				35
*07	5766 X	402	-0-	-5364	-0-	402	3			Y	-0-				35
NEEDMORE														WELL #: 3H RRCID -> 270875 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 5440 - 11345	
02	8400 X	7473	-0-	-927	-0-	86	1	7383	3	Y	4	1	8		38
03	10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	140	1	10094	3	Y	3				41
04	9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	9567	3	3	9	Y	3				44
05	9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	9695	3	2	9	Y	2				46
06	9900 X	9500	-0-	-400	-0-	9500	3			Y	-0-				46
*07	10230 X	10163	-0-	-67	-0-	10163	3			Y	-0-				46

OWEN (OLMOS)		KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		NEEDMORE		WELL #:		5H		RRCID -> 270885		COMPL. DATE 06/18/2015		TOTAL DEPTH		4822		PERF. 5745 - 10978			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-					111	1	9532	3	Y	5		1	8		43
											6	9									
03	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-					141	1	10171	3	Y	3					46
											3	9									
04	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-					9978	3	2	9	Y	2					48
05	10695	X	9776	-0-	-919	-0-					9774	3	2	9	Y	2					50
06	10350	X	7854	-0-	-2496	-0-					7854	3			Y	-0-					50
*07	10695	X	7093	-0-	-3602	-0-					7093	3			Y	-0-					50
ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		37H		RRCID -> 270886		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH		5553		PERF. 5695 - 12045							
02	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-					57	1	3673	3	Y	-0-					26
03	4247	X	3830	-0-	-417	-0-					80	1	3750	3	Y	-0-					26
04	4110	X	3010	-0-	-1100	-0-					3010	3			Y	-0-					26
05	4247	X	3198	-0-	-1049	-0-					3198	3			Y	-0-					26
06	3990	X	2926	-0-	-1064	-0-					2926	3			Y	-0-					26
*07	4123	X	3303	-0-	-820	-0-					3303	3			Y	-0-					26
ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		39H		RRCID -> 271166		COMPL. DATE 08/04/2014		TOTAL DEPTH		5374		PERF. 5530 - 12190							
02	3332	X	3298	-0-	-34	-0-					50	1	3248	3	Y	-0-					-0-
03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-					77	1	3628	3	Y	7		1	8		6
											8	9									
04	3540	X	3267	-0-	-273	-0-					3267	3			Y	-0-					6
05	3658	X	3501	-0-	-157	-0-					3501	3			Y	-0-					6
06	3600	X	3250	-0-	-350	-0-					3250	3			Y	-0-					6
*07	3720	X	3415	-0-	-305	-0-					3415	3			Y	-0-					6
NEEDMORE		WELL #:		6H		RRCID -> 271179		COMPL. DATE 06/18/2015		TOTAL DEPTH		5207		PERF. 5721 - 11930							
02	5740	X	5738	-0-	-2	-0-					66	1	5668	3	Y	4		1	8		35
											4	9									
03	7316	X	6640	-0-	-676	-0-					91	1	6546	3	Y	3					38
											3	9									
04	7080	X	6288	-0-	-792	-0-					6287	3	1	9	Y	1					39
05	7316	X	6409	-0-	-907	-0-					6408	3	1	9	Y	1					40
06	6750	X	6268	-0-	-482	-0-					6268	3			Y	-0-					40
*07	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-					6700	3			Y	-0-					40
BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #:		5H		RRCID -> 272120		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH		6806		PERF. 7465 - 14655							
02	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-					440	1	7913	3	N	75		1	8		93
											83	9									
03	8339	X	7646	-0-	-693	-0-					423	1	7181	3	N	38		1	8		130
											42	9									
04	6600	X	4826	-0-	-1774	-0-					73	1	4749	3	N	4		47	1		87
											4	9									
05	8339	X	7418	-0-	-921	-0-					111	1	7238	3	N	63					150
											69	9									
06	8070	X	7584	-0-	-486	-0-					306	1	7260	3	N	16					166
											18	9									
07	8339	X	7304	-0-	-1035	-0-					373	1	6929	3	N	2					168
											2	9									

OWEN (OLMOS) KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 4															//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
//CONT.// 100291															WELL #: 1H RRCID -> 272355 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7140 - 13650														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE													
02	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-		310 57 9	1	5564	3	N	52	2	1	2	8	165												
03	4774 X	4644	-0-	-130	-0-		258 12 9	1	4374	3	N	11	1	8			175												
04	4290 X	3818	-0-	-472	-0-		58 1	1	3760	3	N	-0-	127	1			48												
05	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-		86 1	1	5657	3	N	-0-					48												
06	5520 X	4873	-0-	-647	-0-		197 1	1	4676	3	N	-0-					48												
*07	5704 X	4679	-0-	-1025	-0-		239 1	1	4440	3	N	-0-					48												
RETAMA RANCH															WELL #: 3H RRCID -> 274872 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6442 - 13629														
02	16759 X	16759	-0-	-0-	-0-		16705 18 9	3	54	9	N	49	4	8			72												
03	15221 X	14338	-0-	-883	-0-		281 15 9	1	14039	3	N	16	1	8			87												
04	13800 X	8949	-0-	-4851	-0-		59 15 9	1	8875	3	N	14					101												
05	15221 X	11979	-0-	-3242	-0-		485 1	1	11494	3	N	-0-					101												
06	14730 X	13839	-0-	-891	-0-		407 1	1	13432	3	N	-0-					101												
07	15221 X	8147	-0-	-7074	-0-		6 1	1	8141	3	N	-0-					101												
NEEDMORE															WELL #: 4H RRCID -> 275279 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5145 - 11761														
02	3136 X	2847	-0-	-289	-0-		33 1 9	1	2813	3	N	1	1	8			54												
03	3565 X	3080	-0-	-485	-0-		42 1	1	3038	3	N	-0-					54												
04	3450 X	2967	-0-	-483	-0-		2967 3				N	-0-					54												
05	3565 X	3251	-0-	-314	-0-		3251 3				N	-0-					54												
06	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-		3066 3				N	-0-					54												
07	3162 X	3060	-0-	-102	-0-		3059 3		1	9	N	1					55												
REUTHINGER															WELL #: 6H RRCID -> 275290 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8878 - 13761														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-												
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-												
GEORGE NEEL															WELL #: 2H RRCID -> 275313 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5693 - 9890														
02	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-		80 2 9	1	5164	3	N	2	2	8			159												
03	5859 X	5826	-0-	-33	-0-		121 1	1	5705	3	N	-0-					159												
04	5670 X	5531	-0-	-139	-0-		5531 3				N	-0-					159												
05	5859 X	5292	-0-	-567	-0-		5290 3		2	9	N	2					161												
06	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-		6001 3				N	-0-					161												
*07	5828 X	5488	-0-	-340	-0-		5488 3				N	-0-					161												
NEEDMORE															WELL #: 10H RRCID -> 275440 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5460 - 12085														
02	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-		17 20 1	1	1434	3	N	-0-					56												
03	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-		1356 3		1475	3	N	-0-					56												
04	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-		1516 3		1	9	N	1					57												
05	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-		1640 3		2	9	N	2					59												
06	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-		1640 3				N	-0-					59												
*07	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-		1372 3		4	9	N	4					63												

OWEN (OLMOS)															//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WEBB														
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC															//CONT.// 100291																																												
ROSA V. BENAVIDES															WELL #: 45H RRCID -> 275521															COMPL. DATE 05/07/2014															TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5346 - 13449														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																						
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																						
02	4396	X	3475	-0-		-921	-0-				53	1	3422	3	Y	-0-					1																																						
03	4681	X	3711	-0-		-970	-0-				77	1	3626	3	Y	7		1	8		7																																						
											8	9																																															
04	4530	X	3258	-0-		-1272	-0-				3258	3			Y	-0-					7																																						
05	4681	X	3514	-0-		-1167	-0-				3514	3			Y	-0-					7																																						
06	4440	X	3457	-0-		-983	-0-				3457	3			Y	-0-					7																																						
07	3844	X	3607	-0-		-237	-0-				3607	3			Y	-0-					7																																						
ROSA V. BENAVIDES															WELL #: 43H RRCID -> 275553															COMPL. DATE 10/09/2014															TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 11575														
02	2170	N	2170	-0-		-0-	-0-				33	1	2107	3	Y	27					61																																						
											30	9																																															
03	2350	N	2350	-0-		-0-	-0-				49	1	2288	3	Y	12		9	1		64																																						
											13	9																																															
04	2370	N	2056	-0-		-314	-0-				2053	3		3	9	Y	3				67																																						
05	2418	N	2348	-0-		-70	-0-				2328	3		20	9	Y	18		15	1	70																																						
06	2280	N	2201	-0-		-79	-0-				2201	3				Y	-0-				70																																						
*07	2282	N	2282	-0-		-0-	-0-				2279	3		3	9	Y	3				73																																						
LA CRUZ LAND GAS UNIT 1															WELL #: 5H RRCID -> 275607															COMPL. DATE 10/24/2014															TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5830 - 10149														
02	6272	X	5830	-0-		-442	-0-				89	1	5740	3	N	1		1	8		95																																						
											1	9																																															
03	6386	X	5937	-0-		-449	-0-				124	1	5813	3	N	-0-					95																																						
04	6180	X	5688	-0-		-492	-0-				5688	3			N	-0-					95																																						
05	6738	X	6738	-0-		-0-	-0-				6738	3			N	-0-					95																																						
06	7306	X	7306	-0-		-0-	-0-				7306	3			N	-0-					95																																						
07	7519	X	7519	-0-		-0-	-0-				7519	3			N	-0-					95																																						
ROSA V. BENAVIDES															WELL #: 46H RRCID -> 275686															COMPL. DATE 07/06/2014															TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5275 - 12737														
02	4788	X	4781	-0-		-7	-0-				73	1	4708	3	Y	-0-					60																																						
03	6107	X	5205	-0-		-902	-0-				108	1	5093	3	Y	4		1	8		63																																						
											4	9																																															
04	5910	X	5154	-0-		-756	-0-				5143	3		11	9	Y	10				73																																						
05	6107	X	5241	-0-		-866	-0-				5241	3				Y	-0-				73																																						
06	5430	X	5215	-0-		-215	-0-				5139	3		76	9	Y	69		34	1	108																																						
*07	5453	X	5453	-0-		-0-	-0-				5453	3				Y	-0-				108																																						
ROSA V. BENAVIDES															WELL #: 47H RRCID -> 275884															COMPL. DATE 07/07/2014															TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4962 - 12773														
02	3808	X	3692	-0-		-116	-0-				56	1	3636	3	Y	-0-					41																																						
03	4681	X	3962	-0-		-719	-0-				82	1	3877	3	Y	3					44																																						
											3	9																																															
04	4530	X	3740	-0-		-790	-0-				3738	3		2	9	Y	2				46																																						
05	4681	X	3960	-0-		-721	-0-				3960	3				Y	-0-				46																																						
06	4080	X	3753	-0-		-327	-0-				3721	3		32	9	Y	29		27	1	48																																						
*07	4092	X	3492	-0-		-600	-0-				3492	3				Y	-0-				48																																						
ROSA V. BENAVIDES															WELL #: 48H RRCID -> 275975															COMPL. DATE 09/12/2014															TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5306 - 12604														
02	9072	X	7967	-0-		-1105	-0-				121	1	7846	3	Y	-0-					37																																						
03	10819	X	7229	-0-		-3590	-0-				151	1	7078	3	Y	-0-					37																																						
04	10560	X	8672	-0-		-1888	-0-				8494	3		178	9	Y	162				199																																						
05	10912	X	8709	-0-		-2203	-0-				8700	3		9	9	Y	8				207																																						
06	9510	X	8421	-0-		-1089	-0-				8312	3		109	9	Y	99		259	1	47																																						
*07	8959	X	8403	-0-		-556	-0-				8402	3		1	9	Y	1				48																																						

OWEN (OLMOS)														CAPACITY										CNTY: WEBB									
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC														//CONT.// 67885 400																			
ROSA V. BENAVIDES														//CONT.// 100291																			
														WELL #: 49H										RRCID -> 275999									
														COMPL. DATE 07/29/2014										TOTAL DEPTH 5336									
														PERF. 5078 - 12800																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE														
02		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-		67	1	4338	3	Y	-0-						55														
03		5363 X	4228	-0-	-1135	-0-		88	1	4140	3	Y	-0-						55														
04		5250 X	4296	-0-	-954	-0-		4213	3	83	9	Y	75						130														
05		5425 X	4224	-0-	-1201	-0-		4224	3			Y	-0-						130														
06		5010 X	3920	-0-	-1090	-0-		3920	3			Y	-0-			43	1		87														
*07		4867 X	3367	-0-	-1500	-0-		3366	3	1	9	Y	1						88														
ROSA V. BENAVIDES														WELL #: 51H										RRCID -> 276000									
														COMPL. DATE 10/08/2014										TOTAL DEPTH 5804									
														PERF. 5832 - 12860																			
02		6020 X	5481	-0-	-539	-0-		316	1	5161	3	Y	4						4														
								4	9																								
03		7393 X	7393	-0-	-0-	-0-		454	1	6931	3	Y	7			3	1		1 8	7													
								8	9																								
04		7830 X	7406	-0-	-424	-0-		298	1	7107	3	Y	1						8														
								1	9																								
05		8091 X	8082	-0-	-9	-0-		286	1	7790	3	Y	5			7	1		6														
								6	9																								
06		7830 X	7725	-0-	-105	-0-		334	1	7391	3	Y	-0-						6														
*07		8359 X	8359	-0-	-0-	-0-		337	1	8019	3	Y	3						9														
								3	9																								
ROSA V. BENAVIDES														WELL #: 50H										RRCID -> 276011									
														COMPL. DATE 10/10/2014										TOTAL DEPTH 5418									
														PERF. 6000 - 12660																			
02		12852 X	12483	-0-	-369	-0-		720	1	11752	3	Y	10			2	8		45														
								11	9																								
03		13981 X	13083	-0-	-898	-0-		801	1	12238	3	Y	40			4	1		1 8	80													
								44	9																								
04		13465 X	13465	-0-	-0-	-0-		542	1	12923	3	Y	-0-						80														
05		14883 X	14883	-0-	-0-	-0-		526	1	14347	3	Y	9			14	1		75														
								10	9																								
06		14194 X	14194	-0-	-0-	-0-		613	1	13581	3	Y	-0-						75														
*07		16221 X	16221	-0-	-0-	-0-		655	1	15560	3	Y	5						80														
								6	9																								
ROSA V. BENAVIDES														WELL #: 44H										RRCID -> 276014									
														COMPL. DATE 01/11/2019										TOTAL DEPTH 5441									
														PERF. 5252 - 13361																			
02		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-		66	1	4248	3	Y	-0-						2														
03		4743 X	4417	-0-	-326	-0-		92	1	4318	3	Y	6						8														
								7	9																								
04		4470 X	4071	-0-	-399	-0-		4071	3			Y	-0-						8														
05		4774 X	4148	-0-	-626	-0-		4148	3			Y	-0-						8														
06		4620 X	3928	-0-	-692	-0-		3928	3			Y	-0-						8														
07		4774 X	4095	-0-	-679	-0-		4095	3			Y	-0-						8														
HACHAR														WELL #: 3H										RRCID -> 276034									
														COMPL. DATE 10/04/2017										TOTAL DEPTH 8847									
														PERF. 8739 - 14703																			
02		2100 X	2033	-0-	-67	-0-		123	1	1910	3	N	-0-						-0-														
03		2852 X	1897	-0-	-955	-0-		125	1	1772	3	N	-0-						-0-														
04		4080 X	1732	-0-	-2348	-0-		84	1	1648	3	N	-0-						-0-														
05		4216 X	1511	-0-	-2705	-0-		43	1	1468	3	N	-0-						-0-														
06		4080 X	1447	-0-	-2633	-0-		84	1	1363	3	N	-0-						-0-														
07		2263 X	1527	-0-	-736	-0-		93	1	1434	3	N	-0-						-0-														

OWEN (OLMOS) KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC ELLEN C.													CNTY: WEBB		
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 100291															
WELL #: 4H RRCID -> 276249 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7189 - 14272															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
02	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	3	N	-0-			57			
03	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	116	1	N	-0-	5811 3		57			
04	5760 X	5001	-0-	-759	-0-	33	1	N	23	4943 3		80			
						25	9								
05	5952 X	5073	-0-	-879	-0-	116	1	N	11	4945 3		91			
						12	9								
06	5730 X	3784	-0-	-1946	-0-	67	1	N	-0-	3717 3		91			
07	5921 X	5684	-0-	-237	-0-	7	1	N	1	5676 3		92			
						1	9								
RETAMA RANCH													WELL #: 4H RRCID -> 276313 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6993 - 13362		
02	6748 X	6620	-0-	-128	-0-	6620	3	N	-0-			43			
03	7533 X	5318	-0-	-2215	-0-	104	1	N	24	5188 3		67			
						26	9								
04	7590 X	6312	-0-	-1278	-0-	42	1	N	-0-	6270 3		67			
05	7843 X	7457	-0-	-386	-0-	303	1	N	-0-	7154 3		67			
06	7590 X	5887	-0-	-1703	-0-	174	1	N	-0-	5713 3		67			
*07	7316 X	5149	-0-	-2167	-0-	4	1	N	-0-	5145 3		67			
REUTHINGER													WELL #: 8H RRCID -> 276421 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8972 - 14228		
02	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3	N	-0-			-0-			
03	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	74	1	N	-0-	3677 3		-0-			
04	5160 X	3791	-0-	-1369	-0-	149	1	N	-0-	3642 3		-0-			
05	5332 X	3977	-0-	-1355	-0-	102	1	N	-0-	3875 3		-0-			
06	5160 X	3785	-0-	-1375	-0-	46	1	N	-0-	3739 3		-0-			
07	3906 X	3665	-0-	-241	-0-	9	1	N	-0-	3656 3		-0-			
REUTHINGER													WELL #: 7H RRCID -> 276487 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8845 - 15111		
02	8344 X	8344	-0-	-0-	-0-	8344	3	N	-0-			-0-			
03	8930 X	8930	-0-	-0-	-0-	175	1	N	-0-	8755 3		-0-			
04	9120 X	8352	-0-	-768	-0-	329	1	N	-0-	8023 3		-0-			
05	9424 X	7562	-0-	-1862	-0-	194	1	N	-0-	7368 3		-0-			
06	9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	110	1	N	-0-	8999 3		-0-			
07	9238 X	8200	-0-	-1038	-0-	19	1	N	-0-	8181 3		-0-			
NEEDMORE													WELL #: 7H RRCID -> 277172 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5500 - 12660		
02	7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	91	1	N	4	7812 3		115			
						4	9								
03	11470 X	8938	-0-	-2532	-0-	122	1	N	-0-	8816 3		115			
04	11100 X	7645	-0-	-3455	-0-	7645	3	N	-0-			115			
05	11470 X	7708	-0-	-3762	-0-	7708	3	N	-0-			115			
06	10290 X	7368	-0-	-2922	-0-	7368	3	N	-0-			115			
07	8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	8931	3	N	2	2 9		117			

OWEN (OLMOS) KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC NEEDMORE														
WELL #: 8H RRCID -> 277173 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5565 - 11415														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	5684 X	3838	-0-	-1846	-0-	44	1	3791	3	Y	3	1	8	30
03	6572 X	3741	-0-	-2831	-0-	51	1	3687	3	Y	3			33
04	6360 X	5879	-0-	-481	-0-	5878	3	1	9	Y	1			34
05	6572 X	6084	-0-	-488	-0-	6083	3	1	9	Y	1			35
06	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	3			Y	-0-			35
*07	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	3			Y	-0-			35
ELLEN C. WELL #: 3H RRCID -> 277295 COMPL. DATE 08/31/2017 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8948 - 14781														
02	12628 X	12547	-0-	-81	-0-	12547	3			N	-0-			-0-
03	14756 X	13451	-0-	-1305	-0-	264	1	13187	3	N	-0-			-0-
04	13410 X	11730	-0-	-1680	-0-	78	1	11652	3	N	-0-			-0-
05	13888 X	3989	-0-	-9899	-0-	92	1	3897	3	N	-0-			-0-
06	15103 X	15103	-0-	-0-	-0-	270	1	14833	3	N	-0-			-0-
07	50084 X	50084	-0-	-0-	-0-	58	1	50026	3	N	-0-			-0-
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 52H RRCID -> 277321 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4950 - 13313														
02	6020 X	5909	-0-	-111	-0-	90	1	5819	3	Y	-0-			143
03	7626 X	6533	-0-	-1093	-0-	136	1	6397	3	Y	-0-			143
04	7380 X	6469	-0-	-911	-0-	6459	3	10	9	Y	9			152
05	7626 X	6535	-0-	-1091	-0-	6425	3	110	9	Y	100			252
06	6630 X	6299	-0-	-331	-0-	6299	3			Y	-0-	43	1	209
*07	6696 X	2752	-0-	-3944	-0-	2752	3			Y	-0-			209
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 53H RRCID -> 277322 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4997 - 13306														
02	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	56	1	3642	3	Y	2	2	8	-0-
03	4743 X	4266	-0-	-477	-0-	86	1	4030	3	Y	136	1	8	135
04	4590 X	3852	-0-	-738	-0-	3852	3			Y	-0-			135
05	4743 X	4122	-0-	-621	-0-	4122	3			Y	-0-			135
06	4200 X	3781	-0-	-419	-0-	3781	3			Y	-0-	26	1	109
*07	4278 X	2011	-0-	-2267	-0-	2011	3			Y	-0-			109
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 1H RRCID -> 277343 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6960 - 15353														
02	9072 X	6739	-0-	-2333	-0-	671	1	6068	3	N	-0-			18
03	10044 X	6576	-0-	-3468	-0-	1158	1	5418	3	N	-0-			18
04	9720 X	1447	-0-	-8273	-0-	1436	3	11	9	N	10			28
05	10044 X	5948	-0-	-4096	-0-	302	1	5554	3	N	84			112
06	9720 X	6520	-0-	-3200	-0-	181	1	6339	3	N	-0-			112
07	7471 X	7229	-0-	-242	-0-	308	1	6921	3	N	-0-			112

OWEN (OLMOS) KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC NEEDMORE													CNTY: WEBB			
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 100291																
WELL #: 9H RRCID -> 277364 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 6005 - 12035																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	80	1	6837	3	Y	3					28
03	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	91	1	6527	3	Y	3					31
04	5610 X	4871	-0-	-739	-0-	4870	3	1	9	Y	1					32
05	7657 X	5685	-0-	-1972	-0-	5684	3	1	9	Y	1					33
06	7410 X	6294	-0-	-1116	-0-	6294	3			Y	-0-					33
*07	7657 X	6732	-0-	-925	-0-	6732	3			Y	-0-					33

ROSA V. BENAVIDES													WELL #: 55H RRCID -> 277429 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5800 - 13007			
02	9881 X	9881	-0-	-0-	-0-	150	1	9727	3	Y	4		4	8		175
03	10206 X	10206	-0-	-0-	-0-	211	1	9953	3	Y	38					213
04	9570 X	9024	-0-	-546	-0-	9015	3	9	9	Y	8					221
05	10106 X	8738	-0-	-1368	-0-	8738	3			Y	-0-					221
06	9932 X	9932	-0-	-0-	-0-	9932	3			Y	-0-		96	1		125
*07	10363 X	10363	-0-	-0-	-0-	10363	3			Y	-0-					125

HACHAR													WELL #: 4H RRCID -> 277523 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 9103 - 14415			
02	10136 X	10114	-0-	-22	-0-	613	1	9501	3	N	-0-					-0-
03	11928 X	11928	-0-	-0-	-0-	784	1	11144	3	N	-0-					-0-
04	12240 X	11088	-0-	-1152	-0-	539	1	10549	3	N	-0-					-0-
05	12648 X	11197	-0-	-1451	-0-	316	1	10881	3	N	-0-					-0-
06	12240 X	10776	-0-	-1464	-0-	625	1	10151	3	N	-0-					-0-
07	11935 X	10481	-0-	-1454	-0-	641	1	9840	3	N	-0-					-0-

ELLEN C.													WELL #: 6H RRCID -> 277541 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6698 - 14898			
02	15484 X	15096	-0-	-388	-0-	15079	3	17	9	N	15		180	1		50
03	18166 X	16722	-0-	-1444	-0-	328	1	16386	3	N	7					57
04	19110 X	15508	-0-	-3602	-0-	102	1	15323	3	N	75					132
05	17515 X	15710	-0-	-1805	-0-	360	1	15344	3	N	5					137
06	16170 X	15252	-0-	-918	-0-	271	1	14972	3	N	8					145
*07	16709 X	15048	-0-	-1661	-0-	17	1	15031	3	N	-0-					145

REUTHINGER													WELL #: 9H RRCID -> 277544 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9082 - 14542			
02	8204 X	8059	-0-	-145	-0-	8059	3			N	-0-					-0-
03	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	157	1	7864	3	N	-0-					-0-
04	8430 X	7821	-0-	-609	-0-	308	1	7513	3	N	-0-					-0-
05	8928 X	8050	-0-	-878	-0-	206	1	7844	3	N	-0-					-0-
06	8640 X	8630	-0-	-10	-0-	104	1	8526	3	N	-0-					-0-
07	8928 X	7987	-0-	-941	-0-	19	1	7968	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS)															//CONT.// 67885 400															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WEBB																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC															//CONT.// 100291																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3															WELL #: 2H															RRCID -> 277571															COMPL. DATE 11/19/2015															TOTAL DEPTH 6714															PERF. 7245 - 13125																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
M	O		ALLOW CODE		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											

OWEN (OLMOS)														
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC														
RETAMA RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 279130 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6789 - 12852														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	6552 X	4641	-0-	-1911	-0-	4632	3	9	9	Y	8	8	8	22
03	7254 X	3962	-0-	-3292	-0-	77	1	3856	3	Y	26			48
04	6690 X	3034	-0-	-3656	-0-	29	9							
						20	1	3008	3	Y	5			53
						6	9							
05	6076 X	3164	-0-	-2912	-0-	128	1	3036	3	Y	-0-			53
06	4980 X	2690	-0-	-2290	-0-	79	1	2611	3	Y	-0-			53
07	5146 X	3659	-0-	-1487	-0-	3	1	3656	3	Y	-0-			53
REUTHINGER														
WELL #: 10H RRCID -> 279218 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9123 - 14041														
02	3808 X	3242	-0-	-566	-0-	3242	3			N	-0-			-0-
03	4247 X	3895	-0-	-352	-0-	76	1	3819	3	N	-0-			-0-
04	5370 X	3501	-0-	-1869	-0-	138	1	3363	3	N	-0-			-0-
05	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	159	1	6038	3	N	-0-			-0-
06	4440 X	3909	-0-	-531	-0-	47	1	3862	3	N	-0-			-0-
07	3906 X	3571	-0-	-335	-0-	8	1	3563	3	N	-0-			-0-
ELLEN C.														
WELL #: 9 RRCID -> 280786 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7202 - 7462														
02	83624 X	83624	-0-	-0-	-0-	83408	3	216	9	N	196	382	1	130
03	92566 X	87302	-0-	-5264	-0-	1705	1	85200	3	N	361	184	1	307
						397	9							
04	85830 X	78774	-0-	-7056	-0-	519	1	77963	3	N	265	188	1	384
						292	9							
05	92597 X	78188	-0-	-14409	-0-	1788	1	76154	3	N	224	370	1	238
						246	9							
06	89610 X	677	-0-	-88933	-0-	11	1	586	3	N	73	180	1	131
						80	9							
*07	92597 X	75421	-0-	-17176	-0-	87	1	75228	3	N	96			227
						106	9							
RETAMA RANCH														
WELL #: 8 RRCID -> 281491 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6346 - 6591														
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			16
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	144	3	N	-0-			16
04	240 N	160	-0-	-80	-0-	1	1	159	3	N	-0-			16
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	3	N	-0-			16
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	N	-0-			16
*07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	1	1	388	3	N	-0-			16
ELLEN C.														
WELL #: 10H RRCID -> 281864 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7627 - 12925														
02	6468 X	6356	-0-	-112	-0-	6356	3			N	-0-			23
03	7564 X	6917	-0-	-647	-0-	136	1	6781	3	N	-0-			23
04	7140 X	6617	-0-	-523	-0-	44	1	6573	3	N	-0-			23
05	7037 X	6576	-0-	-461	-0-	151	1	6425	3	N	-0-			23
06	6810 X	5948	-0-	-862	-0-	106	1	5842	3	N	-0-			23
07	7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	9	1	7348	3	N	-0-			23
REUTHINGER														
WELL #: 12H RRCID -> 282255 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 9029 - 12831														
02	5068 X	4549	-0-	-519	-0-	386	1	4163	3	N	-0-			-0-
03	5704 X	5095	-0-	-609	-0-	506	1	4589	3	N	-0-			-0-
04	7020 X	3474	-0-	-3546	-0-	526	1	2948	3	N	-0-			-0-
05	7254 X	3131	-0-	-4123	-0-	290	1	2841	3	N	-0-			-0-
06	7020 X	4261	-0-	-2759	-0-	487	1	3774	3	N	-0-			-0-
07	5084 X	3621	-0-	-1463	-0-	373	1	3248	3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)														
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC														
ELLEN C.														
WELL #: 11H RRCID -> 282434 COMPL. DATE 08/27/2017 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8931 - 14058														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	13104 X	12585	-0-	-519	-0-	12585	3			N	-0-			-0-
03	13609 X	13502	-0-	-107	-0-	265	1	13237	3	N	-0-			-0-
04	12720 X	11693	-0-	-1027	-0-	77	1	11616	3	N	-0-			-0-
05	13919 X	12171	-0-	-1748	-0-	279	1	11892	3	N	-0-			-0-
06	13470 X	11604	-0-	-1866	-0-	206	1	11398	3	N	-0-			-0-
07	13919 X	10964	-0-	-2955	-0-	13	1	10951	3	N	-0-			-0-
RETAMA RANCH														
WELL #: 10H RRCID -> 282458 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 6647 - 15913														
02	14829 X	14829	-0-	-0-	-0-	14771	3	58	9	N	53	11	8	86
03	17919 X	17919	-0-	-0-	-0-	351	1	17533	3	N	32	1	8	117
						35	9							
04	15381 X	15381	-0-	-0-	-0-	102	1	15245	3	N	31			148
						34	9							
05	15401 X	15401	-0-	-0-	-0-	622	1	14744	3	N	32	105	1	75
						35	9							
06	14880 X	14537	-0-	-343	-0-	427	1	14110	3	N	-0-			75
07	15376 X	10225	-0-	-5151	-0-	8	1	10217	3	N	-0-			75
MITSUI E&P USA LLC														
CALLAGHAN A														
WELL #: 1 RRCID -> 268922 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6669 - 6709														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EOG RESOURCES, INC.														
G-B MINERALS														
WELL #: 2H RRCID -> 270150 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 10519 - 15670														
02	2800 N	2675	-0-	-125	-0-	2675	3			N	-0-			-0-
03	2046 X	1554	-0-	-492	-0-	1554	3			N	-0-			-0-
04	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-			-0-
05	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-			-0-
06	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-			-0-
07	2046 X	952	-0-	-1094	-0-	952	3			N	-0-			-0-
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC														
MATRIX LAND CO.														
WELL #: 2 RRCID -> 063312 COMPL. DATE 08/17/1975 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5806 - 5814														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CERRITO MATRIX H														
WELL #: 3 RRCID -> 065727 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5798 - 6050														
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-			3
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-			3
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	-0-			3
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	2	Y	-0-			3
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-			3
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
CERRITO MATRIX E WELL #: 4 RRCID -> 069928 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5842 - 6106													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
MATRIX LAND CO. WELL #: 7 RRCID -> 070770 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5773 - 5994													
02	682 N	210	-0-	-472	-0-	19	1	191	2	Y	-0-		-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	172	2	Y	-0-		1
						1	9						
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	14	1	129	2	Y	-0-		1
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	24	1	301	2	Y	-0-		1
*06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	312	2	Y	-0-		1
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	2	Y	-0-		1
MATRIX LAND CO. WELL #: 5 RRCID -> 070771 COMPL. DATE 01/22/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5818 - 6071													
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	Y	-0-		-0-
03	124 N	92	-0-	-32	-0-	8	1	83	2	Y	-0-		1
						1	9						
04	90 N	43	-0-	-47	-0-	4	1	39	2	Y	-0-		1
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	5	1	68	2	Y	-0-		1
*06	90 N	76	-0-	-14	-0-	5	1	71	2	Y	-0-		1
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-		1
MATRIX LAND CO. WELL #: 10 RRCID -> 137166 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6016 - 6033													
02	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	219	1	2226	2	N	5		10
						6	9						
03	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	225	1	2257	2	N	1		11
						1	9						
04	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	313	1	2927	2	N	8		19
						9	9						
05	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	119	1	1514	2	N	-0-		19
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
07	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		19
CERRITO MATRIX E WELL #: 1 RRCID -> 252002 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5824 - 5834													
02	924 N	744	-0-	-180	-0-	66	1	670	2	N	7	22 1	-0-
						8	9						
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	72	1	726	2	N	4		4
						4	9						
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	67	1	623	2	N	2		6
						2	9						
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	64	1	813	2	N	-0-		6
06	780 N	773	-0-	-7	-0-	45	1	728	2	N	-0-		6
07	713 N	620	-0-	-93	-0-	38	1	582	2	N	-0-		6
CERRITO WELL #: 2T RRCID -> 253344 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5606 - 5840													
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N NO RPT	-0-	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231															
CERRITO WELL #: 3 RRCID -> 253496 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5602 - 7738															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1907	2	80	9	N	73	50	1		35
03	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	2054	2	6	9	N	5				40
04	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-				40
05	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-	35	1		5
06	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	118	1	1959	2	N	-0-				5
07	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	125	1	2008	2	N	2				7
						2	9								
MATRIX LAND CO. WELL #: 12H RRCID -> 256386 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 9240 - 11288															
02	687 X	687	-0-	-0-	-0-	62	1	625	2	Y	-0-	12	1		-0-
03	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	193	1	1943	2	Y	1				1
						1	9								
04	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	191	1	1784	2	Y	-0-				1
05	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	151	1	1924	2	Y	-0-				1
*06	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	136	1	2204	2	Y	-0-				1
07	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	137	1	2107	2	Y	-0-				1
CERRITO WELL #: 8H RRCID -> 258119 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6442 - 9882															
02	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	241	1	1651	2	N	-0-				8
03	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	267	1	1934	2	N	-0-				8
04	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	279	1	2050	2	N	-0-				8
05	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	189	1	1867	2	N	-0-				8
06	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-				8
07	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-				-0-
CERRITO WELL #: 5H RRCID -> 258120 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6090 - 10283															
02	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	201	1	2846	2	Y	-0-				7
03	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	221	1	3339	2	Y	-0-				7
04	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	230	1	3289	2	Y	3				10
						3	9								
05	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	240	1	3558	2	Y	-0-				10
06	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	150	1	3358	2	Y	-0-				10
07	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	162	1	3540	2	Y	-0-				10
CERRITO B STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258367 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6395 - 11655															
02	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	397	1	2724	2	N	-0-				10
03	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	440	1	3180	2	N	-0-				10
04	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	405	1	2974	2	N	-0-				10
05	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	267	1	2640	2	N	-0-				10
06	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-				10
07	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-				-0-
CERRITO STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259473 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 8045 - 11195															
02	2240 N	2201	-0-	-39	-0-	145	1	2050	2	N	5				5
						6	9								
03	2635 N	2235	-0-	-400	-0-	139	1	2096	2	N	-0-				5
04	2400 N	2125	-0-	-275	-0-	138	1	1979	2	N	7				12
						8	9								
05	2449 N	2102	-0-	-347	-0-	133	1	1969	2	N	-0-				12
06	2160 N	2004	-0-	-156	-0-	86	1	1915	2	N	3				15
						3	9								
07	2201 N	2070	-0-	-131	-0-	90	1	1980	2	N	-0-				3

OWEN (OLMOS) ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231 CERRITO														CNTY: WEBB											
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY																									
WELL #: 4 RRCID -> 260481 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7463 - 7604																									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE											
02	2800 N	997	-0-	-1803	1642	65	1	926	2	Y	5			8											
03	2638 N	996	-0-	-1642	-0-	62	1	934	2	Y	-0-			8											
04	1110 N	1054	-0-	-56	-0-	69	1	979	2	Y	5			13											
05	1116 N	982	-0-	-134	-0-	62	1	918	2	Y	2			15											
06	960 N	858	-0-	-102	-0-	37	1	821	2	Y	-0-			15											
07	1085 N	1040	-0-	-45	-0-	45	1	995	2	Y	-0-			15											
CERRITO C STATE														WELL #:	10	RRCID ->	260667	COMPL. DATE	05/07/2011	TOTAL DEPTH	9677	PERF.	5760	-	8848
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	77	1	1092	2	Y	-0-			17											
03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	90	1	1361	2	Y	-0-			17											
04	DLQ 6-10	1747	-0-	1747	1747	114	1	1633	2	Y	-0-			17											
05	DLQ 6-10	1329	-0-	1329	3076	84	1	1245	2	Y	-0-			17											
06	3000 N	1025	-0-	-1975	1101	44	1	981	2	Y	-0-			17											
07	1143 N	42	-0-	-1101	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			17											
CERRITO A STATE UNIT														WELL #:	11H	RRCID ->	261875	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	5921	PERF.	10440	-	12760
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15											
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15											
04	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			15											
05	11 X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			15											
06	106 X	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-			15											
07	537 X	537	-0-	-0-	-0-	23	1	514	2	N	-0-			10											
CERRITO														WELL #:	13H	RRCID ->	261879	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	6045	PERF.	6187	-	11036
02	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-			8											
03	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2603	2	2	9	N	2			10											
04	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2470	2	8	9	N	7			17											
05	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-			17											
06	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	153	1	2537	2	N	3			20											
07	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	166	1	2664	2	N	-0-			3											
CERRITO														WELL #:	14H	RRCID ->	263081	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	6086	PERF.	6460	-	11787
02	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			5											
03	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-			5											
04	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3009	2	6	9	N	5			10											
05	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-			10											
06	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-			10											
07	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2403	2	6	9	N	5			15											
CERRITO														WELL #:	15H	RRCID ->	263219	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	6302	PERF.	7006	-	12585
02	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-			11											
03	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-			11											
04	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5834	2	1	9	N	1			12											
05	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-			12											
06	8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	2			N	-0-			12											
07	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	8285	2	1	9	N	1			13											

OWEN (OLMOS) ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231 CERRITO															//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
															WELL #: 12H RRCID -> 263607 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6147 - 10511														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
02	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3635	2	3	9	N	3				15														
03	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4261	2	2	9	N	2				17														
04	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-				17														
05	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-				17														
06	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	231	1	3826	2	N	-0-				17														
07	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	247	1	3966	2	N	-0-				17														
CERRITO I															WELL #: 16H RRCID -> 264573 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8442 - 12752														
02	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	172	1	1744	2	N	-0-				33														
03	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	191	1	1913	2	N	-0-				33														
04	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	178	1	1664	2	N	3				36														
						3	9																						
05	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	133	1	1702	2	N	10				46														
						11	9																						
06	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	110	1	1795	2	N	-0-	33	1		13														
07	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	116	1	1792	2	N	11				24														
						12	9																						
MATRIX CERRITO UNIT B															WELL #: 18H RRCID -> 266405 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6025 - 10035														
02	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-				3														
03	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-				3														
04	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-				3														
05	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1166	2	2	9	N	2				5														
06	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	68	1	1126	2	N	-0-				5														
07	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	72	1	1154	2	N	-0-				5														
CERRITO-SANCHEZ STATE UNIT															WELL #: 19H RRCID -> 266407 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6207 - 12022														
02	3108 X	2901	-0-	-207	-0-	191	1	2710	2	N	-0-				2														
03	3441 X	2876	-0-	-565	-0-	179	1	2697	2	N	-0-				2														
04	3030 X	2886	-0-	-144	-0-	189	1	2697	2	N	-0-				2														
05	3224 X	3068	-0-	-156	-0-	194	1	2874	2	N	-0-				2														
06	3120 X	2735	-0-	-385	-0-	117	1	2618	2	N	-0-				2														
07	3224 X	2570	-0-	-654	-0-	112	1	2458	2	N	-0-				-0-														
MATRIX CERRITO UNIT A															WELL #: 17H RRCID -> 266711 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6112 - 10093														
02	2716 X	2505	-0-	-211	-0-	2505	2			N	-0-				7														
03	3007 X	2747	-0-	-260	-0-	2746	2	1	9	N	1				8														
04	2910 X	2536	-0-	-374	-0-	2536	2			N	-0-				8														
05	2883 X	2662	-0-	-221	-0-	2662	2			N	-0-				8														
06	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	152	1	2525	2	N	-0-				8														
07	2759 X	2758	-0-	-1	-0-	162	1	2593	2	N	3				8														
						3	9																						
MATRIX CERRITO UNIT C															WELL #: 21H RRCID -> 266712 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 8687 - 13228														
02	1372 N	1136	-0-	-236	-0-	1136	2			N	-0-				7														
03	1457 N	1104	-0-	-353	-0-	1104	2			N	-0-				7														
04	1410 N	1325	-0-	-85	-0-	1325	2			N	-0-				7														
05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-				7														
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	77	1	1273	2	N	-0-				7														
07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	81	1	1293	2	N	-0-				5														

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267790 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6107 - 12683													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2716 X	2660	-0-	-56	-0-	2660	2			N	-0-		-0-
03	2883 X	2649	-0-	-234	-0-	2649	2			N	-0-		-0-
04	2790 X	2468	-0-	-322	-0-	2468	2			N	-0-		-0-
05	2945 X	2701	-0-	-244	-0-	2701	2			N	-0-		-0-
06	2850 X	2431	-0-	-419	-0-	104	1	2327	2	N	-0-		-0-
07	2945 X	2533	-0-	-412	-0-	111	1	2422	2	N	-0-		-0-

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 267989 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6321 - 10607													
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	134	1	1515	2	N	28	58 1	20
						31	9						
03	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	158	1	1711	2	N	19		39
						21	9						
04	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	140	1	1515	2	N	8		47
						9	9						
05	1860 N	1775	-0-	-85	-0-	153	1	1614	2	N	7	41 1	13
						8	9						
06	1830 N	1665	-0-	-165	-0-	147	1	1514	2	N	4		17
						4	9						
07	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	157	1	1593	2	N	3		20
						3	9						

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 271224 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 6272 - 14160													
02	4956 X	4727	-0-	-229	-0-	383	1	4331	2	N	12	33 1	20
						13	9						
03	5487 X	4666	-0-	-821	-0-	393	1	4255	2	N	16		36
						18	9						
04	5310 X	4567	-0-	-743	-0-	384	1	4152	2	N	28		64
						31	9						
05	5487 X	4511	-0-	-976	-0-	390	1	4104	2	N	15	41 1	38
						17	9						
06	5070 X	4499	-0-	-571	-0-	399	1	4099	2	N	1		39
						1	9						
07	5239 X	4584	-0-	-655	-0-	411	1	4167	2	N	5		44
						6	9						

GILPIN WELL #: 3H RRCID -> 272527 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6275 - 14205													
02	5040 X	4501	-0-	-539	-0-	366	1	4135	2	N	-0-	14 1	23
03	5704 X	4870	-0-	-834	-0-	410	1	4437	2	N	21		44
						23	9						
04	5520 X	4675	-0-	-845	-0-	396	1	4278	2	N	1		45
						1	9						
05	5704 X	4701	-0-	-1003	-0-	408	1	4290	2	N	3		48
						3	9						
06	5490 X	4580	-0-	-910	-0-	405	1	4160	2	N	14		62
						15	9						
07	4991 X	4661	-0-	-330	-0-	417	1	4230	2	N	13		75
						14	9						

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
GARNER-SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 274928 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6310 - 9258													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	370 24 9	1 2877	2	Y		22	54 1	28
03	4061 X	3821	-0-	-240	-0-	412 23 9	1 3386	2	Y		21		49
04	3660 X	3524	-0-	-136	-0-	377 21 9	1 3126	2	Y		19		68
05	3782 X	3308	-0-	-474	-0-	392 12 9	1 2904	2	Y		11		79
06	3690 X	3240	-0-	-450	-0-	636 22 9	1 2604	2	Y		-0-	46 1	33
07	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	606 22 9	1 3605	2	Y		20		53
VELA STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274969 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 6175 - 11651													
02	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	218 73 9	1 2467	2	N		66	84 1	24
03	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	235 64 9	1 2545	2	N		58		82
04	3240 X	2769	-0-	-471	-0-	229 68 9	1 2472	2	N		62	95 1	49
05	3348 X	2765	-0-	-583	-0-	238 24 9	1 2503	2	N		22		71
06	3240 X	2622	-0-	-618	-0-	233 37 9	1 2389	2	N		-0-	60 1	11
07	3069 X	2731	-0-	-338	-0-	242 37 9	1 2452	2	N		34		45
CERRITO-MATRIX UNIT F WELL #: 23H RRCID -> 275434 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5550 - 13349													
02	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5097 2			N		-0-		5
03	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	5613 2			N		-0-		5
04	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	5268 2	8 9		N		7		12
05	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	5487 2			N		-0-		12
06	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	319 1	5291 2		N		-0-		12
07	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	332 7 9	1 5323	2	N		6		18
CERRITO-MATRIX UNIT F WELL #: 24H RRCID -> 275436 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6266 - 13699													
02	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656 2			N		-0-		8
03	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806 2			N		-0-		8
04	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026 2			N		-0-		8
05	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853 2			N		-0-		8
06	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	157 8 9	1 2600	2	N		7		15
07	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	197 1	3170 2		N		-0-		15
CERRITO-MATRIX UNIT F WELL #: 22H RRCID -> 275507 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 13762 - 13762													
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
CERRITO STATE WELL #: 29H RRCID -> 275529 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6229 - 12128												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	190 1	2694 2	Y	-0-			27
03	4433 X	2762	-0-	-1671	-0-	172 1	2590 2	Y	-0-			27
04	4290 X	2765	-0-	-1525	-0-	181 1	2584 2	Y	-0-			27
05	4433 X	2855	-0-	-1578	-0-	180 1	2675 2	Y	-0-			27
06	3600 X	2582	-0-	-1018	-0-	110 1	2472 2	Y	-0-			27
07	3193 X	2644	-0-	-549	-0-	116 1	2528 2	Y	-0-			-0-
GARNER-SCHUBERT WELL #: 2H RRCID -> 275556 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6156 - 9232												
02	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	268 1	2087 2	Y	21	54 1		20
03	3131 X	2741	-0-	-390	-0-	23 9	2428 2	Y	16			36
04	2940 X	2877	-0-	-63	-0-	295 1	2551 2	Y	17			53
05	3038 X	2663	-0-	-375	-0-	18 9	2327 2	Y	20			73
06	2820 X	2112	-0-	-708	-0-	307 1	1698 2	Y	-0-			73
07	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	19 9	2854 2	Y	14			82
VELA-GILPIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276067 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6614 - 14464												
02	3444 X	3242	-0-	-202	-0-	263 1	2979 2	N	-0-			50
03	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	314 1	3394 2	N	71			121
04	4080 X	3782	-0-	-298	-0-	78 9	3374 2	N	87	142 1		66
05	4216 X	3723	-0-	-493	-0-	312 1	3381 2	N	19			85
06	4080 X	3554	-0-	-526	-0-	96 9	3239 2	N	-0-	77 1		8
07	3906 X	3711	-0-	-195	-0-	321 1	3272 2	N	105			113
CERRITO-SANCHEZ A STATE UNIT WELL #: 28H RRCID -> 277718 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 6153 - 12593												
02	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	354 1	5009 2	N	3			20
03	8074 X	8074	-0-	-0-	-0-	3 9	7572 2	N	-0-			20
04	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	502 1	6630 2	N	-0-			20
05	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	464 1	6420 2	N	-0-			20
06	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	433 1	6098 2	N	-0-			20
07	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	272 1	6374 2	N	5			5
MATRIX LAND CO. WELL #: 30H RRCID -> 277765 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6155 - 11942												
02	2800 N	1822	-0-	-978	5600	163 1	1653 2	Y	5	17 1		-0-
03	3100 N	1960	-0-	-1140	4460	6 9	1782 2	Y	1			1
04	3000 N	1782	-0-	-1218	3242	177 1	1610 2	Y	-0-			1
05	3100 N	1694	-0-	-1406	1836	1 9	1571 2	Y	-0-			1
*06	3000 N	1723	-0-	-1277	559	123 1	1624 2	Y	-0-			1
07	2344 N	1785	-0-	-559	-0-	99 1	1676 2	Y	-0-			1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
CERRITO WELL #: 25H RRCID -> 277903 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 6486 - 13565														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	477	1	6750	2	N	7		20	
03	10280 X	10280	-0-	-0-	-0-	639	1	9641	2	N	-0-		20	
04	10423 X	10423	-0-	-0-	-0-	682	1	9741	2	N	-0-		20	
05	10214 X	10214	-0-	-0-	-0-	645	1	9569	2	N	-0-		20	
06	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	397	1	8884	2	N	-0-		20	
07	9493 X	9493	-0-	-0-	-0-	415	1	9078	2	N	-0-		-0-	
CERRITO WELL #: 26H RRCID -> 278068 COMPL. DATE 12/10/2018 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6130 - 13147														
02	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	280	1	3961	2	N	-0-		9	
03	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	348	1	5248	2	N	-0-		9	
04	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	335	1	4791	2	N	-0-		9	
05	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	340	1	5047	2	N	-0-		9	
06	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	205	1	4598	2	N	-0-		9	
07	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	226	1	4936	2	N	-0-		-0-	
CERRITO WELL #: 27H RRCID -> 278069 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 6381 - 13410														
02	7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	496	1	7023	2	N	5		15	
03	9216 X	9216	-0-	-0-	-0-	573	1	8637	2	N	5		20	
04	8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	557	1	7963	2	N	-0-		20	
05	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	538	1	7976	2	N	-0-		20	
06	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	337	1	7549	2	N	-0-		20	
07	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	359	1	7858	2	N	-0-		-0-	
CERRITO MATRIX UNIT D WELL #: 34H RRCID -> 284615 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5805 - 13447														
02	7364 X	7161	-0-	-203	-0-	7161	2			N	-0-		13	
03	8556 X	8193	-0-	-363	-0-	8193	2			N	-0-		13	
04	8280 X	7576	-0-	-704	-0-	7570	2	6	9	N	5		18	
05	8556 X	7432	-0-	-1124	-0-	7432	2			N	-0-	15 1	3	
06	7920 X	7423	-0-	-497	-0-	422	1	6993	2	N	7		10	
07	8184 X	7755	-0-	-429	-0-	455	1	7300	2	N	-0-		5	
CERRITO MATRIX UNIT D WELL #: 35H RRCID -> 284616 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5908 - 13639														
02	5712 X	4413	-0-	-1299	-0-	4413	2			N	-0-		3	
03	5177 X	5127	-0-	-50	-0-	5116	2	11	9	N	10		13	
04	5010 X	4754	-0-	-256	-0-	4736	2	18	9	N	16		29	
05	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5770	2	10	9	N	9	15 1	23	
06	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	444	1	7361	2	N	-0-		23	
07	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	454	1	7283	2	N	-0-		2	
CERRITO-THOMAS WELL #: 40H RRCID -> 288923 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6269 - 16633														
02	14252 X	14168	-0-	-84	-0-	935	1	13233	2	N	-0-		1	
03	16585 X	15959	-0-	-626	-0-	992	1	14967	2	N	-0-		1	
04	16560 X	13570	-0-	-2990	-0-	887	1	12683	2	N	-0-		1	
05	17112 X	13133	-0-	-3979	-0-	829	1	12303	2	N	1		2	
06	16560 X	14461	-0-	-2099	-0-	618	1	13843	2	N	-0-		2	
07	15965 X	15262	-0-	-703	-0-	667	1	14595	2	N	-0-		2	

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
CERRITO STATE A WELL #: 42H RRCID -> 288924 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6166 - 16107													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	15261 X	15261	-0-	-0-	-0-	1007	1	14254	2	N	-0-		2
03	16802 X	15757	-0-	-1045	-0-	980	1	14777	2	N	-0-		2
04	16260 X	14833	-0-	-1427	-0-	970	1	13863	2	N	-0-		2
05	16895 X	14714	-0-	-2181	-0-	929	1	13785	2	N	-0-		2
06	16350 X	13374	-0-	-2976	-0-	572	1	12802	2	N	-0-		2
07	16895 X	13624	-0-	-3271	-0-	596	1	13028	2	N	-0-		-0-
CERRITO-THOMAS WELL #: 39H RRCID -> 288927 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6166 - 16877													
02	12796 X	10242	-0-	-2554	-0-	676	1	9566	2	N	-0-		2
03	14384 X	12252	-0-	-2132	-0-	762	1	11490	2	N	-0-		2
04	13920 X	10858	-0-	-3062	-0-	710	1	10148	2	N	-0-		2
05	14384 X	13893	-0-	-491	-0-	877	1	13016	2	N	-0-		2
06	14815 X	14815	-0-	-0-	-0-	633	1	14182	2	N	-0-		2
07	12509 X	12509	-0-	-0-	-0-	547	1	11962	2	N	-0-		2
CERRITO-THOMAS WELL #: 38H RRCID -> 288930 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6403 - 17049													
02	14224 X	9235	-0-	-4989	-0-	609	1	8626	2	N	-0-		2
03	15376 X	9567	-0-	-5809	-0-	595	1	8972	2	N	-0-		2
04	14880 X	9411	-0-	-5469	-0-	615	1	8796	2	N	-0-		2
05	14663 X	10552	-0-	-4111	-0-	666	1	9876	2	N	-0-		11
						10	9						
06	14190 X	12910	-0-	-1280	-0-	552	1	12358	2	N	-0-		11
07	10867 X	10867	-0-	-0-	-0-	475	1	10392	2	N	-0-		11
CERRITO STATE B WELL #: 44H RRCID -> 289141 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6454 - 16405													
02	14128 X	14128	-0-	-0-	-0-	932	1	13196	2	N	-0-		4
03	16306 X	14442	-0-	-1864	-0-	898	1	13544	2	N	-0-		4
04	15780 X	11727	-0-	-4053	-0-	767	1	10960	2	N	-0-		4
05	16306 X	11222	-0-	-5084	-0-	709	1	10513	2	N	-0-		4
06	15150 X	9354	-0-	-5796	-0-	400	1	8954	2	N	-0-		4
07	15655 X	10381	-0-	-5274	-0-	454	1	9926	2	N	-0-	1	3
						1	9						
CERRITO STATE A WELL #: 41H RRCID -> 289143 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 6358 - 16049													
02	16016 X	14776	-0-	-1240	-0-	975	1	13801	2	N	-0-		3
03	17732 X	16486	-0-	-1246	-0-	1025	1	15461	2	N	-0-		3
04	17160 X	15293	-0-	-1867	-0-	1000	1	14293	2	N	-0-		3
05	17546 X	14902	-0-	-2644	-0-	941	1	13961	2	N	-0-		3
06	15960 X	13510	-0-	-2450	-0-	577	1	12931	2	N	-0-	2	5
						2	9						
07	16492 X	14115	-0-	-2377	-0-	617	1	13498	2	N	-0-		5
CERRITO STATE B WELL #: 45H RRCID -> 289153 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6166 - 16107													
02	14840 X	14825	-0-	-15	-0-	978	1	13847	2	N	-0-		4
03	16430 X	15343	-0-	-1087	-0-	954	1	14389	2	N	-0-		4
04	15900 X	14184	-0-	-1716	-0-	928	1	13256	2	N	-0-		4
05	16430 X	13998	-0-	-2432	-0-	884	1	13114	2	N	-0-		4
06	15870 X	12815	-0-	-3055	-0-	548	1	12267	2	N	-0-		4
07	16399 X	13271	-0-	-3128	-0-	580	1	12690	2	N	-0-	1	3
						1	9						

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																					
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231																					
CERRITO STATE A WELL #: 43H RRCID -> 289360 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 6705 - 16214																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		7840 X	6668	-0-	-1172	-0-		440 1	6	9	6222 2	N	5								10
03		7936 X	6647	-0-	-1289	-0-		413 1	6	9	6234 2	N	-0-								10
04		11444 X	11444	-0-	-0-	-0-		748 1	2	9	10694 2	N	2								12
05		15812 X	15812	-0-	-0-	-0-		999 1	1	9	14813 2	N	-0-								12
06		14298 X	14298	-0-	-0-	-0-		611 1	1	9	13686 2	N	1								13
07		14144 X	14144	-0-	-0-	-0-		618 1	2	9	13524 2	N	2								15
CERRITO STATE B WELL #: 46H RRCID -> 289560 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6339 - 12871																					
02		12636 X	12636	-0-	-0-	-0-		834 1	1	9	11802 2	N	-0-								3
03		14570 X	12859	-0-	-1711	-0-		800 1	1	9	12059 2	N	-0-								3
04		14100 X	12012	-0-	-2088	-0-		786 1	1	9	11226 2	N	-0-								3
05		14570 X	11899	-0-	-2671	-0-		751 1	1	9	11148 2	N	-0-								3
06		13560 X	10985	-0-	-2575	-0-		470 1	1	9	10515 2	N	-0-								3
07		13981 X	11454	-0-	-2527	-0-		501 1	1	9	10952 2	N	1								3
CERRITO MATRIX E WELL #: 48H RRCID -> 290635 COMPL. DATE 12/26/2020 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6467 - 13678																					
02		21420 X	14963	-0-	-6457	-0-		1340 1	17	9	13606 2	N	15	13	1						13
03		23715 X	15957	-0-	-7758	-0-		1445 1	6	9	14506 2	N	5								18
04		22950 X	8985	-0-	-13965	-0-		868 1	9	9	8108 2	N	8								26
05		17205 X	13243	-0-	-3962	-0-		962 1	9	9	12272 2	N	8	9	1						25
06		16650 X	11031	-0-	-5619	-0-		638 1	1	9	10393 2	N	-0-	12	1						13
07		16554 X	11702	-0-	-4852	-0-		713 1	1	9	10989 2	N	-0-								9
CERRITO MATRIX E WELL #: 49H RRCID -> 290646 COMPL. DATE 12/26/2020 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 6983 - 13385																					
02		25704 X	15610	-0-	-10094	-0-		1398 1	14	9	14198 2	N	13	13	1						11
03		28458 X	14873	-0-	-13585	-0-		1347 1	1	9	13525 2	N	1								12
04		27540 X	13872	-0-	-13668	-0-		1339 1	20	9	12513 2	N	18								30
05		19716 X	13985	-0-	-5731	-0-		1016 1	1	9	12968 2	N	1								31
06		17310 X	13935	-0-	-3375	-0-		806 1	1	9	13129 2	N	-0-	28	1						3
07		17298 X	14155	-0-	-3143	-0-		859 1	62	9	13234 2	N	56								59
CERRITO MATRIX E WELL #: 47H RRCID -> 290670 COMPL. DATE 12/25/2020 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6886 - 14115																					
02		17192 X	4781	-0-	-12411	-0-		427 1	14	9	4340 2	N	13	13	1						11
03		19034 X	11078	-0-	-7956	-0-		1003 1	1	9	10074 2	N	1								12
04		18420 X	11978	-0-	-6442	-0-		1157 1	9	9	10812 2	N	8								20
05		13454 X	11256	-0-	-2198	-0-		818 1	2	9	10436 2	N	2	9	1						13
06		11351 X	11351	-0-	-0-	-0-		656 1	2	9	10695 2	N	-0-	10	1						3
07		12369 X	9565	-0-	-2804	-0-		581 1	30	9	8954 2	N	27								30

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
CERRITO SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 291683 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6916 - 17686														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	32060 X	16327	-0-	-15733	-0-	16319	2	8	9	N	7			22
03	33728 X	30528	-0-	-3200	-0-	30528	2			N	-0-			22
04	7500 X	6803	-0-	-697	-0-	6803	2			N	-0-			22
05	37405 X	37405	-0-	-0-	-0-	37405	2			N	-0-			22
06	42299 X	42299	-0-	-0-	-0-	42299	2			N	-0-			22
07	42341 X	42341	-0-	-0-	-0-	42331	2	10	9	N	9			17
CERRITO SOUTH WELL #: 52H RRCID -> 291724 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6636 - 16000														
02	36193 X	36193	-0-	-0-	-0-	36187	2	6	9	N	5			20
03	33170 X	31797	-0-	-1373	-0-	31797	2			N	-0-			20
04	16927 X	16927	-0-	-0-	-0-	16927	2			N	-0-			20
05	40083 X	29056	-0-	-11027	-0-	29056	2			N	-0-			20
06	38790 X	25828	-0-	-12962	-0-	25825	2	3	9	N	3			23
07	40083 X	25469	-0-	-14614	-0-	25469	2			N	-0-			18
CERRITO SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 291725 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6616 - 14930														
02	19450 X	19450	-0-	-0-	-0-	19444	2	6	9	N	5			10
03	21018 X	3001	-0-	-18017	-0-	3001	2			N	-0-			10
04	14597 X	14597	-0-	-0-	-0-	14595	2	2	9	N	2			12
05	24157 X	24157	-0-	-0-	-0-	24153	2	4	9	N	4			16
06	20850 X	18858	-0-	-1992	-0-	18856	2	2	9	N	2			18
07	21545 X	15578	-0-	-5967	-0-	15578	2			N	-0-			13
CERRITO MATRIX H WELL #: 60H RRCID -> 294435 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 6322 - 12924														
02	26460 X	15341	-0-	-11119	-0-	1374	1	13953	2	N	13	13	1	11
						14	9							
03	29295 X	15453	-0-	-13842	-0-	1400	1	14052	2	N	1			12
						1	9							
04	28350 X	13693	-0-	-14657	-0-	1323	1	12361	2	N	8			20
						9	9							
05	20088 X	14137	-0-	-5951	-0-	1027	1	13108	2	N	2	9	1	13
						2	9							
06	17340 X	12136	-0-	-5204	-0-	702	1	11434	2	N	-0-	10	1	3
07	16988 X	11915	-0-	-5073	-0-	724	1	11146	2	N	41			44
						45	9							
CERRITO MATRIX H WELL #: 61H RRCID -> 294436 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 6950 - 13771														
02	30968 X	18118	-0-	-12850	-0-	1623	1	16481	2	N	13	13	1	11
						14	9							
03	34286 X	18663	-0-	-15623	-0-	1690	1	16972	2	N	1			12
						1	9							
04	33180 X	16731	-0-	-16449	-0-	1617	1	15105	2	N	8			20
						9	9							
05	23188 X	12964	-0-	-10224	-0-	942	1	12020	2	N	2	9	1	13
						2	9							
06	20310 X	14670	-0-	-5640	-0-	848	1	13822	2	N	-0-	10	1	3
07	20057 X	13468	-0-	-6589	-0-	819	1	12619	2	N	27			30
						30	9							

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB			
LAKESHORE OPERATING, LLC																
WESTERVELT, G.C. ET AL																
WELL #: 1													RRCID -> 071611			
COMPL. DATE 12/31/2009													TOTAL DEPTH 5909			
PERF. 5655 - 5697																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	224 N	146	-0-	-78	-0-	9	1	137	3	N	-0-					-0-
03	217 N	123	-0-	-94	-0-	10	1	113	3	N	-0-					-0-
04	180 N	53	-0-	-127	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
05	155 N	21	-0-	-134	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
06	120 N	4	-0-	-116	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
GARCIA													WELL #: 1			
RRCID -> 072715													COMPL. DATE 03/06/2010			
TOTAL DEPTH 7840													PERF. 5595 - 7728			
02	112 N	66	-0-	-46	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
03	93 N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
04	90 N	24	-0-	-66	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
05	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
VETERANS LAND BOARD													WELL #: 1			
RRCID -> 074520													COMPL. DATE 06/15/1977			
TOTAL DEPTH 7850													PERF. N/A			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
AUGUSTA-KENTON													WELL #: 2			
RRCID -> 247848													COMPL. DATE 11/11/2008			
TOTAL DEPTH 8800													PERF. 8585 - 8619			
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	7	1	207	3	Y	-0-					-0-
03	248 N	214	-0-	-34	-0-	6	1	208	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	140	-0-	140	140	4	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	140	-0-	140	280	3	1	137	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	150	-0-	150	430	3	1	147	3	Y	-0-					-0-
07	580 N	150	-0-	-430	-0-	3	1	147	3	Y	-0-					-0-
AUGUSTA-KENTON													WELL #: 1			
RRCID -> 248719													COMPL. DATE 10/03/2008			
TOTAL DEPTH 8800													PERF. 8226 - 8642			
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	49	1	1491	3	N	-0-					21
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	40	1	1360	3	N	-0-					21
04	1200 N	980	-0-	-220	-0-	25	1	955	3	N	-0-					21
05	1395 N	980	-0-	-415	-0-	20	1	960	3	N	-0-					21
06	1350 N	900	-0-	-450	-0-	16	1	884	3	N	-0-					21
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	24	1	1026	3	N	-0-					21
AUGUSTA-KENTON													WELL #: 3			
RRCID -> 248936													COMPL. DATE 01/08/2009			
TOTAL DEPTH 8800													PERF. 8635 - 8669			
02	392 N	387	-0-	-5	-0-	12	1	375	3	Y	-0-					-0-
03	434 N	387	-0-	-47	-0-	11	1	376	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	420	-0-	420	420	11	1	409	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	420	-0-	420	840	9	1	411	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	360	-0-	360	1200	7	1	353	3	Y	-0-					-0-
07	1560 N	360	-0-	-1200	-0-	8	1	352	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LAKESHORE OPERATING, LLC														
AUGUSTA-KENTON														
WELL #: 5H RRCID -> 260331 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6830 - 11814														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	75	1	2305	3	N	-0-			29
03	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	56	1	1904	3	N	-0-			30
						1	9							
04	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	67	1	2593	3	N	-0-			30
05	2635 N	2100	-0-	-535	-0-	43	1	2057	3	N	-0-			30
06	1890 N	1500	-0-	-390	-0-	27	1	1473	3	N	-0-			30
07	2635 N	1650	-0-	-985	-0-	38	1	1612	3	N	-0-			30
AUGUSTA-KENTON														
WELL #: 6H RRCID -> 269499 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6884 - 12275														
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	27	1	813	3	N	-0-			7
03	930 N	280	-0-	-650	-0-	8	1	272	3	N	-0-			7
04	900 N	840	-0-	-60	-0-	21	1	819	3	N	-0-			7
05	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	55	1	2661	3	N	-0-			7
06	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	38	1	2062	3	N	-0-			7
07	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	63	1	2637	3	N	-0-			7
AUGUSTA-KENTON														
WELL #: 7H RRCID -> 269500 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6703 - 11763														
02	1120 N	980	-0-	-140	-0-	31	1	949	3	N	-0-			-0-
03	1240 N	700	-0-	-540	-0-	20	1	680	3	N	-0-			-0-
04	1050 N	840	-0-	-210	-0-	21	1	819	3	N	-0-			-0-
05	1085 N	840	-0-	-245	-0-	17	1	823	3	N	-0-			-0-
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	14	1	736	3	N	-0-			-0-
07	868 N	750	-0-	-118	-0-	17	1	733	3	N	-0-			-0-
AUGUSTA-KENTON														
WELL #: 8H RRCID -> 269947 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6672 - 12014														
02	5236 X	4760	-0-	-476	-0-	150	1	4610	3	N	-0-			43
03	5797 X	4340	-0-	-1457	-0-	123	1	4217	3	N	-0-			43
04	5250 X	4340	-0-	-910	-0-	110	1	4230	3	N	-0-			43
05	5425 X	4340	-0-	-1085	-0-	88	1	4252	3	N	-0-			43
06	5100 X	3600	-0-	-1500	-0-	66	1	3534	3	N	-0-			43
07	5270 X	3750	-0-	-1520	-0-	87	1	3663	3	N	-0-			43
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
SANCHEZ-HARTE -C- WELL #: 1 RRCID -> 045662 COMPL. DATE 01/06/1969 TOTAL DEPTH 6036 PERF. N/A														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-			-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-			-0-
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND														
WELL #: 1 RRCID -> 051602 COMPL. DATE 11/11/1971 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A														
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	38	1	100	3	Y	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	55	1	205	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
WM JAMES TRUST		WELL #:		2		RRCID -> 051765		COMPL. DATE 12/16/1971		TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-		13 1		14 3	Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-		28 1		29 3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JONES		WELL #:		3		RRCID -> 052165		COMPL. DATE 03/11/1972		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-		124 1		224 3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-		83 1		206 3	Y	-0-					-0-
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		2		RRCID -> 052545		COMPL. DATE 04/08/1972		TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A							
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-		359 1		946 3	Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-		109 1		403 3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-		95 1		331 3	Y	-0-					-0-
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		3		RRCID -> 052627		COMPL. DATE 05/21/1972		TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A							
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-		84 1		220 3	Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-		82 1		306 3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-		89 1		314 3	Y	-0-					-0-
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		4		RRCID -> 053061		COMPL. DATE 07/06/1972		TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A							
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-		204 1		404 3	Y	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-		42 1		111 3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	756	-0-	-354	-0-		756 3			Y	-0-					-0-
05	682	N	589	-0-	-93	-0-		125 1		464 3	Y	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-		714 3			Y	-0-					-0-
07	775	N	600	-0-	-175	-0-		133 1		467 3	Y	-0-					-0-
WM JAMES TRUST		WELL #:		3		RRCID -> 053169		COMPL. DATE 07/28/1972		TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A							
02	532	N	467	-0-	-65	-0-		95 1		372 3	Y	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-		288 1		321 3	Y	-0-					-0-
04	570	N	531	-0-	-39	-0-		238 1		293 3	Y	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-		261 1		273 3	Y	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-		136 1		444 3	Y	-0-					-0-
07	558	N	251	-0-	-307	-0-		251 3			Y	-0-					-0-
OWEN, E. A.		WELL #:		3		RRCID -> 053339		COMPL. DATE 08/07/1972		TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A							
02	728	N	649	-0-	-79	-0-		169 1		480 3	Y	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-		117 1		612 3	Y	-0-					-0-
04	810	N	660	-0-	-150	-0-		76 1		584 3	Y	-0-					-0-
05	713	N	678	-0-	-35	-0-		97 1		581 3	Y	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-		120 1		518 3	Y	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-		276 1		409 3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978														
OWEN, E.A.		WELL #:		1		RRCID -> 053345		COMPL. DATE 08/15/1972		TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-			36 1	103 3		N	-0-					-0-	
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-			14 1	76 3		N	-0-					-0-	
04	60 N	15	-0-	-45	-0-			2 1	13 3		N	-0-					-0-	
05	62 N	5	-0-	-57	-0-			1 1	4 3		N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	31 N	5	-0-	-26	-0-			2 1	3 3		N	-0-					-0-	
JONES		WELL #:		4		RRCID -> 053396		COMPL. DATE 08/16/1972		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A								
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-						Y	-0-					-0-	
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-			95 1	176 3		Y	-0-					-0-	
04	150 N	14	-0-	-136	-0-			7 1	7 3		Y	-0-					-0-	
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-			87 1	157 3		Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-			80 1	197 3		Y	-0-					-0-	
VT JAMES TRUST 1355		WELL #:		S 4		RRCID -> 053509		COMPL. DATE 09/01/1972		TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6985 - 7117								
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-			54 1	63 3		Y	-0-					-0-	
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-			35 1	70 3		Y	-0-					-0-	
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-			51 1	78 3		Y	-0-					-0-	
05	124 N	11	-0-	-113	-0-			3 1	8 3		Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					-0-	
OWEN, E. A.		WELL #:		4		RRCID -> 053516		COMPL. DATE 05/24/1972		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A								
02	420 N	392	-0-	-28	-0-			102 1	290 3		Y	-0-					-0-	
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-			76 1	399 3		Y	-0-					-0-	
04	450 N	439	-0-	-11	-0-			51 1	388 3		Y	-0-					-0-	
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-			65 1	384 3		Y	-0-					-0-	
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-			81 1	346 3		Y	-0-					-0-	
07	465 N	450	-0-	-15	-0-			182 1	268 3		Y	-0-					-0-	
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		4		RRCID -> 054179		COMPL. DATE 11/29/1972		TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A								
02	364 N	337	-0-	-27	-0-			40 1	297 3		N	-0-					-0-	
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-			64 1	233 3		N	-0-					-0-	
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-			88 1	346 3		N	-0-					-0-	
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-			143 1	329 3		N	-0-					-0-	
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-			166 1	296 3		N	-0-					-0-	
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-			160 1	272 3		N	-0-					-0-	
RETTIG		WELL #:		1		RRCID -> 054218		COMPL. DATE 11/17/1972		TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
OWENS, E. ARLEIGH		WELL #:		1		RRCID -> 054321		COMPL. DATE 11/07/1972		TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: A 5		RRCID -> 054541		COMPL. DATE 10/05/1972		TOTAL DEPTH 7211 PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-				Y	-0-			-0-
03		193 N	193	-0-	-0-	-0-	53 1	140 3		Y	-0-			-0-
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			-0-
05		205 N	205	-0-	-0-	-0-	44 1	161 3		Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		172 N	172	-0-	-0-	-0-	38 1	134 3		Y	-0-			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 8		RRCID -> 054805		COMPL. DATE 01/08/1973		TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A						
02		258 N	258	-0-	-0-	-0-	30 1	228 3	N		-0-			-0-
03		220 N	220	-0-	-0-	-0-	48 1	172 3	N		-0-			-0-
04		199 N	199	-0-	-0-	-0-	41 1	158 3	N		-0-			-0-
05		186 N	158	-0-	-28	-0-	48 1	110 3	N		-0-			-0-
06		230 N	230	-0-	-0-	-0-	82 1	148 3	N		-0-			-0-
07		186 N	137	-0-	-49	-0-	51 1	86 3	N		-0-			-0-
OWENS 2		WELL #: 1		RRCID -> 055105		COMPL. DATE 02/07/1973		TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A						
02		224 N	8	-0-	-216	-0-	8 3			Y	-0-			-0-
03		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3			Y	-0-			-0-
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-			-0-
05		300 N	300	-0-	-0-	-0-	41 1	259 3		Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3			Y	-0-			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 7		RRCID -> 055107		COMPL. DATE 01/19/1973		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A						
02		472 N	472	-0-	-0-	-0-	93 1	379 3	N		-0-			-0-
03		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	734 1	454 3	N		-0-			-0-
04		601 N	601	-0-	-0-	-0-	218 1	383 3	N		-0-			-0-
05		459 N	459	-0-	-0-	-0-	106 1	353 3	N		-0-			-0-
06		469 N	469	-0-	-0-	-0-	5 1	464 3	N		-0-			-0-
07		438 N	438	-0-	-0-	-0-	106 1	332 3	N		-0-			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 055296		COMPL. DATE 03/07/1973		TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A						
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
VT JAMES, S. A. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 056286		COMPL. DATE 08/03/1973		TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LANDS		WELL #: 3		RRCID -> 057125		COMPL. DATE 11/30/1973		TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	17 1	174 3		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07		82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	78 3		N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
WM JAMES TRUST		WELL #:		6		RRCID -> 058602		COMPL. DATE 04/16/1974		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-		53	1	206	3	Y	-0-				-0-
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-		190	1	211	3	Y	-0-				-0-
04	330 N	144	-0-	-186	-0-		65	1	79	3	Y	-0-				-0-
05	279 N	225	-0-	-54	-0-		110	1	115	3	Y	-0-				-0-
06	390 N	309	-0-	-81	-0-		72	1	237	3	Y	-0-				-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-		208	3			Y	-0-				-0-
WEBB COUNTY SCOOOL LAND				WELL #:		5		RRCID -> 060164		COMPL. DATE 09/27/1974		TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A				
02	28 N	7	-0-	-21	-0-		1	1	6	3	Y	-0-				-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-		2	1	200	3	Y	-0-				-0-
04	150 N	21	-0-	-129	-0-		6	1	15	3	Y	-0-				-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-		19	1	91	3	Y	-0-				-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-		92	3			Y	-0-				-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-		88	3			Y	-0-				-0-
PUIG, L. F.				WELL #:		1		RRCID -> 061350		COMPL. DATE 10/15/1973		TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A				
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-		77	1	849	3	N	-0-				-0-
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-		274	1	665	3	N	-0-				-0-
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-		27	1	839	3	N	-0-				-0-
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-		42	1	806	3	N	-0-				-0-
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-		107	1	555	3	N	-0-				-0-
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-		376	1	533	3	N	-0-				-0-
PUIG, LUIS F.				WELL #:		2		RRCID -> 061434		COMPL. DATE 01/11/1974		TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A				
02	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-		184	1	2021	3	Y	-0-				-0-
03	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-		579	1	1405	3	Y	-0-				-0-
04	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-		46	1	1417	3	Y	-0-				-0-
05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-		79	1	1519	3	Y	-0-				-0-
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-		185	1	955	3	Y	-0-				-0-
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-		452	1	643	3	Y	-0-				-0-
PUIG, LUIS F.				WELL #:		4		RRCID -> 061473		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286				
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-		70	1	772	3	Y	-0-				-0-
03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-		539	1	1306	3	Y	-0-				-0-
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-		28	1	852	3	Y	-0-				-0-
05	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-		85	1	1639	3	Y	-0-				-0-
06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-		237	1	1227	3	Y	-0-				-0-
07	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-		521	1	740	3	Y	-0-				-0-
PUIG, LUIS F.				WELL #:		6		RRCID -> 061610		COMPL. DATE 05/19/1975		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	81	-0-	81	81		24	1	57	3	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	91	-0-	91	172		3	1	88	3	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	99	-0-	99	271		5	1	94	3	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	130	-0-	130	401		21	1	109	3	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	289	-0-	289	690		119	1	170	3	N	-0-				-0-
PUIG, LUIS F.				WELL #:		5		RRCID -> 061717		COMPL. DATE 04/29/1974		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	205	-0-	205	205		60	1	145	3	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	135	-0-	135	340		4	1	131	3	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	76	-0-	76	416		4	1	72	3	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	65	-0-	65	481		11	1	54	3	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	261	-0-	261	742		108	1	153	3	N	-0-				-0-

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
WM JAMES TRUST														
WELL #: 7 RRCID -> 062015 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
02		276 N	276	-0-	-0-	-0-	56	1	220	3	Y	-0-		
03		210 N	210	-0-	-0-	-0-	99	1	111	3	Y	-0-		
04		244 N	244	-0-	-0-	-0-	110	1	134	3	Y	-0-		
05		279 N	260	-0-	-19	-0-	127	1	133	3	Y	-0-		
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	43	1	141	3	Y	-0-		
07		248 N	143	-0-	-105	-0-	143	3			Y	-0-		
EOM BALANCE														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND														
WELL #: 6 RRCID -> 062275 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A														
02		10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-		
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-		
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		
HACHAR, N.D. ESTATE														
WELL #: 1553 RRCID -> 062278 COMPL. DATE 08/29/1973 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
PUIG, LUIS F.														
WELL #: 3 RRCID -> 062462 COMPL. DATE 04/12/1974 TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
03	14B2	EXT	65	-0-	65	65	19	1	46	3	N	-0-		
04	14B2	EXT	80	-0-	80	145	3	1	77	3	N	-0-		
05	14B2	EXT	207	-0-	207	352	10	1	197	3	N	-0-		
06	14B2	EXT	50	-0-	50	402	8	1	42	3	N	-0-		
07	14B2	EXT	278	-0-	278	680	115	1	163	3	N	-0-		
CUMMINS & SLAUGHTER														
WELL #: 2 RRCID -> 063541 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 5026 - 7152														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	57					N	-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	57					N	-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	57					N	-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	57					N	-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	57					N	-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	57					N	-0-		
CARPENTER, PETER														
WELL #: 1 RRCID -> 065437 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A														
02		504 N	356	-0-	-148	-0-	22	1	334	3	N	-0-		
03		242 N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	N	-0-		
04		420 N	1	-0-	-419	-0-	1	3			N	-0-		
05		403 N	69	-0-	-334	-0-	4	1	65	3	N	-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-		
BENAVIDES, G. G.														
WELL #: 1 RRCID -> 066414 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-		
03	14B2	EXT	54	-0-	54	61	16	1	38	3	N	-0-		
04	14B2	EXT	353	-0-	353	414	11	1	342	3	N	-0-		
05	14B2	EXT	525	-0-	525	932	26	1	499	3	N	-0-		
06	14B2	EXT	162	-0-	162	1094	26	1	136	3	N	-0-		
07	14B2	EXT	279	-0-	279	1373	115	1	164	3	N	-0-		

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
BENAVIDES, G. G.		WELL #:		2	RRCID -> 066492		COMPL. DATE 11/08/1975		TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
03		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	371	1	899	3	N	-0-				-0-
04		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	33	1	997	3	N	-0-				-0-
05		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	63	1	1211	3	N	-0-				-0-
06		3000 N	3457	-0-	457	457	560	1	2897	3	N	-0-				-0-
07		1496 N	1039	-0-	-457	-0-	429	1	610	3	N	-0-				-0-
HACHAR, N. D. ESTATE		WELL #:		1 D	RRCID -> 066622		COMPL. DATE 05/10/1975		TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
JONES		WELL #:		D 1	RRCID -> 067650		COMPL. DATE 07/28/1976		TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-				-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-				-0-
GLORIA		WELL #:		1	RRCID -> 069202		COMPL. DATE 11/07/1976		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A							
02		1400 N	665	-0-	-735	-0-	42	1	623	3	N	-0-				-0-
03		473 N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	453	3	N	-0-				-0-
04		870 N	194	-0-	-676	-0-	15	1	179	3	N	-0-				-0-
05		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-				-0-
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	N	-0-				-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		5 A	RRCID -> 069979		COMPL. DATE 01/05/1977		TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A							
02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-				-0-
03		145 N	145	-0-	-0-	-0-	40	1	105	3	Y	-0-				-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
05		549 N	549	-0-	-0-	-0-	117	1	432	3	Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		210 N	210	-0-	-0-	-0-	47	1	163	3	Y	-0-				-0-
H.I. PALAFOX		WELL #:		1298	RRCID -> 070211		COMPL. DATE 06/02/1974		TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
POLIS, A. K.		WELL #:		1	RRCID -> 070624		COMPL. DATE 03/10/1977		TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A							
02		331 N	331	-0-	-0-	-0-	21	1	310	3	N	-0-				-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-				-0-
04		300 N	69	-0-	-231	-0-	5	1	64	3	N	-0-				-0-
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				-0-
06		24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-				-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 3 RRCID -> 071802 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 7360 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3 N	-0-	-0-		-3	-0-					N	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-		-0-	-0-		4 1		7 3	N	-0-			-0-
04	45 N	45	-0-		-0-	-0-		1 1		44 3	N	-0-			-0-
05	48 N	48	-0-		-0-	-0-		10 1		38 3	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-			-0-
CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 4 RRCID -> 071981 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A															
02	196 N	89	-0-		-107	-0-		41 1		48 3	Y	-0-			-0-
03	169 N	169	-0-		-0-	-0-		56 1		113 3	Y	-0-			-0-
04	198 N	198	-0-		-0-	-0-		4 1		194 3	Y	-0-			-0-
05	187 N	187	-0-		-0-	-0-		39 1		148 3	Y	-0-			-0-
06	189 N	189	-0-		-0-	-0-		42 1		147 3	Y	-0-			-0-
07	217 N	202	-0-		-15	-0-		48 1		154 3	Y	-0-			-0-
BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 072332 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A															
02	28 N	-0-	-0-		-28	-0-					N	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-		-0-	-0-		3 1		64 3	N	-0-			-0-
04	7 N	-0-	-0-		-7	-0-					N	-0-			-0-
05	57 N	57	-0-		-0-	-0-		3 1		54 3	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-		-0-	-0-		2 1		36 3	N	-0-			-0-
RETTIG WELL #: 2 RRCID -> 074746 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A															
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
OWEN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105501 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744															
02	763 N	763	-0-		-0-	-0-		5 1		758 3	Y	-0-			-0-
03	909 N	909	-0-		-0-	-0-		7 1		902 3	Y	-0-			-0-
04	326 N	326	-0-		-0-	-0-		326 3			Y	-0-			-0-
05	750 N	750	-0-		-0-	-0-		750 3			Y	-0-			-0-
06	680 N	680	-0-		-0-	-0-		680 3			Y	-0-			-0-
07	637 N	637	-0-		-0-	-0-		22 1		615 3	Y	-0-			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17T RRCID -> 115078 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083															
02	315 N	315	-0-		-0-	-0-		62 1		253 3	N	-0-			-0-
03	245 N	245	-0-		-0-	-0-		151 1		94 3	N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-		-300	-0-					N	-0-			-0-
05	341 N	-0-	-0-		-341	-0-					N	-0-			-0-
06	240 N	38	-0-		-202	-0-		38 3			N	-0-			-0-
07	175 N	175	-0-		-0-	-0-		43 1		132 3	N	-0-			-0-
JONES WELL #: 6 RRCID -> 115215 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270															
02	1120 N	599	-0-		-521	-0-		405 1		194 3	N	-0-			-0-
03	1265 N	1265	-0-		-0-	-0-		443 1		822 3	N	-0-			-0-
04	1514 N	1514	-0-		-0-	-0-		727 1		787 3	N	-0-			-0-
05	1418 N	1418	-0-		-0-	-0-		506 1		912 3	N	-0-			-0-
06	920 N	920	-0-		-0-	-0-		526 1		394 3	N	-0-			-0-
07	1306 N	1306	-0-		-0-	-0-		377 1		929 3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18K RRCID -> 115668 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	5	1	3	3	N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	7	1	21	3	N	-0-			-0-
JONES WELL #: 5 RRCID -> 116004 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250														
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-			-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	112	1	209	3	Y	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	93	1	167	3	Y	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	75	1	184	3	Y	-0-			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22K RRCID -> 117054 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293														
02	392 N	264	-0-	-128	-0-	40	1	224	3	N	-0-			-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	2	1	189	3	N	-0-			-0-
04	360 N	210	-0-	-150	-0-	60	1	150	3	N	-0-			-0-
05	279 N	184	-0-	-95	-0-	32	1	152	3	N	-0-			-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
07	217 N	80	-0-	-137	-0-	80	3			N	-0-			-0-
RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 117609 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 7160														
02	84 N	54	-0-	-30	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	101	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25K RRCID -> 119150 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7407														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TRUST, JAMES 953 WELL #: 10 RRCID -> 127368 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6792 - 6911														
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	Y	-0-			-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	274	1	200	3	Y	-0-			-0-
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	342	1	538	3	Y	-0-			-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	51	1	92	3	Y	-0-			-0-
06	240 N	98	-0-	-142	-0-	29	1	69	3	Y	-0-			-0-
07	248 N	122	-0-	-126	-0-	39	1	83	3	Y	-0-			-0-
TRUST, JAMES "951" WELL #: 11 RRCID -> 127593 COMPL. DATE 05/19/1988 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 6980														
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	197	1	470	3	Y	-0-			-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	234	1	171	3	Y	-0-			-0-
04	450 N	367	-0-	-83	-0-	142	1	225	3	Y	-0-			-0-
05	465 N	374	-0-	-91	-0-	133	1	241	3	Y	-0-			-0-
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	116	1	279	3	Y	-0-			-0-
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	176	1	373	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
CERRITO LAND CO.		WELL #:		1 D		RRCID -> 129439		COMPL. DATE 11/15/1989		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5851 - 5861					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2884 X	2557	-0-	-327	-0-		161	1	2396	3	Y	-0-			17
03	3193 X	2660	-0-	-533	-0-		110	1	2550	3	Y	-0-			17
04	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-		238	1	2848	3	Y	24			41
							26	9							
05	3193 X	2494	-0-	-699	-0-		128	1	2366	3	Y	-0-			41
06	3090 X	2909	-0-	-181	-0-		241	1	2668	3	Y	-0-			41
07	3193 X	2588	-0-	-605	-0-		159	1	2429	3	Y	-0-			41
CERRITO LAND CO.		WELL #:		2D		RRCID -> 130328		COMPL. DATE 03/20/1989		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5816 - 5826					
02	2828 X	2748	-0-	-80	-0-		173	1	2575	3	Y	-0-			-0-
03	3131 X	2841	-0-	-290	-0-		118	1	2723	3	Y	-0-			-0-
04	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-		236	1	2836	3	Y	1			1
							1	9							
05	3131 X	2873	-0-	-258	-0-		148	1	2725	3	Y	-0-			1
06	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-		257	1	2853	3	Y	-0-			1
07	3131 X	2499	-0-	-632	-0-		154	1	2345	3	Y	-0-			1
CERRITO LAND COMPANY 2164		WELL #:		2 B		RRCID -> 131078		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6122 - 6136					
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-		4	1	1	3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		3	1	2	3	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		5		RRCID -> 131975		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7085					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-		84	1	222	3	Y	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-		68	1	237	3	Y	-0-			-0-
CERRITO LAND CO.		WELL #:		7D		RRCID -> 139592		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6069 - 6086					
02	448 N	417	-0-	-31	-0-		26	1	391	3	N	-0-			-0-
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-		26	1	590	3	N	-0-			-0-
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-		58	1	696	3	N	-0-			-0-
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-		54	1	998	3	N	-0-			-0-
06	927 N	927	-0-	-0-	-0-		77	1	850	3	N	-0-			-0-
07	775 N	684	-0-	-91	-0-		42	1	642	3	N	-0-			-0-
LAUREL, F.D.		WELL #:		1		RRCID -> 140808		COMPL. DATE 09/01/1991		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5924 - 5936					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
PUIG, L. F.															
WELL #: 8 RRCID -> 143892 COMPL. DATE 02/21/1993 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6117 - 6171															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	89	-0-	89	89	26	1	63	3	Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	89	-0-	89	178	3	1	86	3	Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	87	-0-	87	265	4	1	83	3	Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	60	-0-	60	325	10	1	50	3	Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	222	-0-	222	547	92	1	130	3	Y	-0-			-0-	
PUIG, L. F.															
WELL #: 9 RRCID -> 144853 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6167 - 6183															
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	110	1	1208	3	Y	-0-			-0-	
03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	456	1	1104	3	Y	-0-			-0-	
04	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	52	1	1584	3	Y	-0-			-0-	
05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	67	1	1288	3	Y	-0-			-0-	
06	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	232	1	1200	3	Y	-0-			-0-	
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	490	1	696	3	Y	-0-			-0-	
JONES															
WELL #: 7 RRCID -> 147158 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 7242															
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-			-0-	
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	191	1	354	3	Y	-0-			-0-	
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-	
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	264	1	475	3	Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	141	1	349	3	Y	-0-			-0-	
PUIG, A.E. / STATE															
WELL #: 19 RRCID -> 148449 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199															
02	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	156	1	1718	3	N	-0-			-0-	
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	344	1	834	3	N	-0-			-0-	
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	26	1	785	3	N	-0-			-0-	
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	43	1	829	3	N	-0-			-0-	
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	88	1	453	3	N	-0-			-0-	
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	367	1	520	3	N	-0-			-0-	
PUIG, L. F.															
WELL #: 10 RRCID -> 150429 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 6272															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	9	1	47	3	Y	-0-			-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	
PUIG, L. F.															
WELL #: 11 RRCID -> 150473 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6142 - 6168															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	50	-0-	50	50	2	1	48	3	Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	72	-0-	72	122	4	1	68	3	Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	54	-0-	54	176	9	1	45	3	Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	136	-0-	136	312	56	1	80	3	Y	-0-			-0-	
PUIG, L. F.															
WELL #: 12 RRCID -> 150834 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6291 - 6320															
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	-0-			-0-	
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	52	1	125	3	Y	-0-			-0-	
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	Y	-0-			-0-	
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-			-0-	
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	Y	-0-			-0-	
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	Y	-0-			-0-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
PUIG, L. F.		WELL #:		13		RRCID -> 150970		COMPL. DATE 09/04/1994		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 6324 - 6354					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

CHAMBERLAIN		WELL #:		1		RRCID -> 151254		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 6381 - 6414					
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	177	1	1942	3	Y	Y	-0-				-0-
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	499	1	1208	3	Y	Y	-0-				-0-
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	38	1	1154	3	Y	Y	-0-				-0-
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	76	1	1478	3	Y	Y	-0-				-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	197	1	1019	3	Y	Y	-0-				-0-
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	700	1	994	3	Y	Y	-0-				-0-

JONES		WELL #:		8		RRCID -> 151436		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 7388		PERF. 7169 - 7189					
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-						Y	-0-				-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	188	1	350	3	Y	Y	-0-				-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-						Y	-0-				-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	146	1	262	3	Y	Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	96	1	235	3	Y	Y	-0-				-0-

JONES		WELL #:		B 5		RRCID -> 151439		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 7416		PERF. 7226 - 7260					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

CHAMBERLAIN/STATE		WELL #:		2		RRCID -> 151578		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 6620		PERF. 6419 - 6452					
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	Y	Y	-0-				-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	69	1	167	3	Y	Y	-0-				-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	229	3	Y	Y	-0-				-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	Y	Y	-0-				-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	30	1	157	3	Y	Y	-0-				-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	162	1	230	3	Y	Y	-0-				-0-

PUIG, L.F.		WELL #:		14		RRCID -> 152127		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6105 - 6146					
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	90	1	983	3	Y	Y	-0-				-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	248	1	602	3	Y	Y	-0-				-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	33	1	995	3	Y	Y	-0-				-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	49	1	950	3	Y	Y	-0-				-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	140	1	722	3	Y	Y	-0-				-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	327	1	465	3	Y	Y	-0-				-0-

LAUREL, F.D.		WELL #:		2		RRCID -> 153272		COMPL. DATE 03/21/1995		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 5976 - 5982					
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	1547	1	551	3	Y	Y	-0-				-0-
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	941	1	819	3	Y	Y	-0-				-0-
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1242	1	608	3	Y	Y	-0-				-0-
05	1550	N	1354	-0-	-196	-0-	721	1	633	3	Y	Y	-0-				-0-
06	1500	N	1480	-0-	-20	-0-	357	1	1123	3	Y	Y	-0-				-0-
07	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	69	1	1386	3	Y	Y	-0-				-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
CERRITO LAND CO.		WELL #:		6		RRCID -> 153281		COMPL. DATE 12/23/1994		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-		22	1	330	3	N	-0-				-0-
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-		28	1	643	3	N	-0-				-0-
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-		31	1	373	3	N	-0-				-0-
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-		37	1	683	3	N	-0-				-0-
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-		43	1	480	3	N	-0-				-0-
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-		28	1	431	3	N	-0-				-0-
SAM ROMAN 'A'		WELL #:		1		RRCID -> 155344		COMPL. DATE 06/25/1995		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
CERRITO LAND COMPANY		WELL #:		12 D		RRCID -> 157631		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 6175						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
LAUREL, F. D. 1390 "A"		WELL #:		3		RRCID -> 157989		COMPL. DATE 03/06/1996		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6278 - 6297						
02	28 N	4	-0-	-24	-0-		4	3			Y	-0-				-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-		1	1	12	3	Y	-0-				-0-
04	60 N	23	-0-	-37	-0-		2	1	21	3	Y	-0-				-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-				-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-		2	1	28	3	Y	-0-				-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-		2	1	23	3	Y	-0-				-0-
SAM ROMAN 'A'		WELL #:		2		RRCID -> 159048		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891						
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-				-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	3			Y	-0-				-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-		18	1	219	3	Y	-0-				-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-		15	1	269	3	Y	-0-				-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-		22	1	248	3	Y	-0-				-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-		10	1	159	3	Y	-0-				-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #:		2		RRCID -> 159443		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 7400						
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-		20	1	110	3	Y	-0-				-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-		28	3			Y	-0-				-0-
04	150 N	108	-0-	-42	-0-		31	1	77	3	Y	-0-				-0-
05	155 N	85	-0-	-70	-0-		15	1	70	3	Y	-0-				-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-		121	3			Y	-0-				-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-		104	3			Y	-0-				-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #:		3		RRCID -> 159669		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113						
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-						N	-0-				-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-		199	1	123	3	N	-0-				-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-				-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-		18	1	59	3	N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-		17	1	54	3	N	-0-				-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #:		4		RRCID -> 159806		COMPL. DATE 07/16/1996		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7081 - 7091		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-			-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	167	1	203	3	N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	11	1	35	3	N	-0-			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #:		5		RRCID -> 159883		COMPL. DATE 08/03/1996		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7312 - 7352		
02	196 N	2	-0-	-194	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	Y	-0-			-0-
04	240 N	6	-0-	-234	-0-	2	1	4	3	Y	-0-			-0-
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	91	1	434	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-			-0-
LAUREL, F. D. 1390		WELL #:		4 A		RRCID -> 161421		COMPL. DATE 10/05/1996		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 6078 - 6333		
02	336 N	287	-0-	-49	-0-	18	1	269	3	N	-0-			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-			-0-
04	330 N	299	-0-	-31	-0-	23	1	276	3	N	-0-			-0-
05	310 N	288	-0-	-22	-0-	15	1	273	3	N	-0-			-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	N	-0-			-0-
07	310 N	234	-0-	-76	-0-	14	1	220	3	N	-0-			-0-
LAUREL, F. D. # 1390		WELL #:		6A		RRCID -> 162444		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 6384		PERF. 6005 - 6011		
02	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	106	1	1579	3	N	-0-			-0-
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	25	1	583	3	N	-0-			-0-
04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	127	1	1518	3	N	-0-			-0-
05	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	110	1	2025	3	N	-0-			-0-
06	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	165	1	1829	3	N	-0-			-0-
07	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	135	1	2056	3	N	-0-			-0-
LAUREL, F. D. 1390		WELL #:		7		RRCID -> 164811		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 6447		PERF. 6062 - 6346		
02	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	98	1	1451	3	N	-0-			-0-
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	43	1	983	3	N	-0-			-0-
04	1440 N	1105	-0-	-335	-0-	85	1	1020	3	N	-0-			-0-
05	1488 N	697	-0-	-791	-0-	36	1	661	3	N	-0-			-0-
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	34	1	376	3	N	-0-			-0-
07	1147 N	752	-0-	-395	-0-	46	1	706	3	N	-0-			-0-
CERRITO LAND CO. 1490		WELL #:		11D		RRCID -> 165371		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 6302		PERF. 5900 - 6151		
02	336 N	318	-0-	-18	-0-	20	1	298	3	N	-0-			-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	14	1	329	3	N	-0-			-0-
04	330 N	326	-0-	-4	-0-	25	1	301	3	N	-0-			-0-
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	24	1	444	3	N	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-			-0-
07	341 N	26	-0-	-315	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-
JONES		WELL #:		9		RRCID -> 165549		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 7298		PERF. 7056 - 7176		
02	280 N	210	-0-	-70	-0-	42	1	168	3	N	-0-			-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	180	1	111	3	N	-0-			-0-
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	102	1	179	3	N	-0-			-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	66	1	217	3	N	-0-			-0-
06	270 N	240	-0-	-30	-0-	3	1	237	3	N	-0-			-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	70	1	217	3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		JONES		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
						//CONT.// 499978		WELL #: B 7		RRCID -> 165550		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 7383		PERF. 7136 - 7204				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	392 N	-0-	-0-	-0-	-392	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	378	3	N	-0-					-0-		
04	480 N	-0-	-0-	-0-	-480	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	251	1	452	3	N	-0-					-0-		
06	480 N	-0-	-0-	-0-	-480	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	342	3	N	-0-					-0-		
CERRITO LAND CO. 1389																				
						WELL #:	4D	RRCID -> 165988		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 6308		PERF. 6184 - 6204						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14 N	-0-	-0-	-0-	-14	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
JONES																				
						WELL #:	8	RRCID -> 166437		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 7365		PERF. 7174 - 7207						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L																				
						WELL #:	6	RRCID -> 166504		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7309 - 7365						
02	28 N	-0-	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-		
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-		
JONES																				
						WELL #:	10	RRCID -> 167284		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7126 - 7252						
02	140 N	-0-	-0-	-0-	-140	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	126	3	N	-0-					-0-		
04	150 N	-0-	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	58	3	N	-0-					-0-		
*06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-		
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	55	3	N	-0-					-0-		
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L																				
						WELL #:	7	RRCID -> 167285		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7292 - 7339						
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	Y	5	5	1			-0-		
								6	9											
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	102	3	Y	-0-					-0-		
04	120 N	-0-	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	62 N	5	-0-	-0-	-57	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-		

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
RETTIG		WELL #:		6B	RRCID ->	167572	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	7425	PERF. 7155 -	7282	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
W.C.S.L. 1383													
		WELL #:		L 9 T	RRCID ->	167609	COMPL. DATE	04/27/1998	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 7309 -	7352	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03	27 N	-0-	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	5 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4 3	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	5 N	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
RETTIG													
		WELL #:		5	RRCID ->	168267	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	7430	PERF. 7166 -	7290	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LAUREL, F. D. 1390													
		WELL #:		9A	RRCID ->	169561	COMPL. DATE	12/26/1997	TOTAL DEPTH	6495	PERF. 6093 -	6343	
02	644 N	391	-0-	-253	-0-	25	1	366 3	Y	-0-			-0-
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	21	1	486 3	Y	-0-			-0-
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	47	1	559 3	Y	-0-			-0-
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	24	1	437 3	Y	-0-			-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	30	1	336 3	Y	-0-			-0-
07	620 N	336	-0-	-284	-0-	21	1	315 3	Y	-0-			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND "1383L"													
		WELL #:		10	RRCID ->	170459	COMPL. DATE	08/19/1998	TOTAL DEPTH	7493	PERF. 7295 -	7338	
02	336 N	35	-0-	-301	-0-	5	1	30 3	Y	-0-			-0-
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	7	1	614 3	Y	-0-			-0-
04	690 N	134	-0-	-556	-0-	39	1	95 3	Y	-0-			-0-
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	82	1	393 3	Y	-0-			-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		Y	-0-			-0-
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		Y	-0-			-0-
LAUREL, F.D. 1931													
		WELL #:		5A	RRCID ->	170473	COMPL. DATE	09/15/1998	TOTAL DEPTH	6532	PERF. 6359 -	6387	
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-			-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192 3	N	-0-			-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	26	1	317 3	N	-0-			-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210 3	N	-0-			-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	159 3	N	-0-			-0-
07	186 N	161	-0-	-25	-0-	10	1	151 3	N	-0-			-0-
RETTIG													
		WELL #:		7	RRCID ->	170554	COMPL. DATE	09/30/1998	TOTAL DEPTH	7415	PERF. 7119 -	7252	
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
LAUREL, F. D, 1864		WELL #:		10A		RRCID -> 170965		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6394 - 6424					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	336 N	278	-0-		-58	-0-		18 1	260 3		Y	-0-			-0-
03	325 N	325	-0-		-0-	-0-		13 1	312 3		Y	-0-			-0-
04	360 N	336	-0-		-24	-0-		26 1	310 3		Y	-0-			-0-
05	316 N	316	-0-		-0-	-0-		16 1	300 3		Y	-0-			-0-
06	302 N	302	-0-		-0-	-0-		25 1	277 3		Y	-0-			-0-
07	341 N	306	-0-		-35	-0-		19 1	287 3		Y	-0-			-0-
RETTIG, MABEL				WELL #:		P 36		RRCID -> 180614		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7060 - 7203			
02	445 N	445	-0-		-0-	-0-		445 3			Y	-0-			-0-
03	321 N	321	-0-		-0-	-0-		321 3			Y	-0-			-0-
04	390 N	259	-0-		-131	-0-		33 1	226 3		Y	-0-			-0-
05	517 N	517	-0-		-0-	-0-		70 1	447 3		Y	-0-			-0-
06	630 N	630	-0-		-0-	-0-		630 3			Y	-0-			-0-
07	493 N	493	-0-		-0-	-0-		493 3			Y	-0-			-0-
RETTIG, MABEL				WELL #:		P 37		RRCID -> 181830		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7038 - 7074			
02	196 N	81	-0-		-115	-0-		81 3			Y	-0-			-0-
03	21 N	21	-0-		-0-	-0-		21 3			Y	-0-			-0-
04	80 N	80	-0-		-0-	-0-		10 1	70 3		Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-		-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	141 N	141	-0-		-0-	-0-		141 3			Y	-0-			-0-
RETTIG, MABEL				WELL #:		P 38		RRCID -> 182534		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6915 - 7052			
02	364 N	300	-0-		-64	-0-		300 3			Y	-0-			-0-
03	420 N	420	-0-		-0-	-0-		420 3			Y	-0-			-0-
04	300 N	298	-0-		-2	-0-		38 1	260 3		Y	-0-			-0-
05	341 N	285	-0-		-56	-0-		39 1	246 3		Y	-0-			-0-
06	237 N	237	-0-		-0-	-0-		237 3			Y	-0-			-0-
07	310 N	205	-0-		-105	-0-		205 3			Y	-0-			-0-
RETTIG, MABEL				WELL #:		P 40		RRCID -> 183923		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7127 - 7160			
02	252 N	195	-0-		-57	-0-		195 3			Y	-0-			-0-
03	546 N	546	-0-		-0-	-0-		546 3			Y	-0-			-0-
04	259 N	259	-0-		-0-	-0-		33 1	226 3		Y	-0-			-0-
05	340 N	340	-0-		-0-	-0-		46 1	294 3		Y	-0-			-0-
06	185 N	185	-0-		-0-	-0-		185 3			Y	-0-			-0-
07	279 N	246	-0-		-33	-0-		246 3			Y	-0-			-0-
RETTIG, MABEL				WELL #:		P 39		RRCID -> 183926		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6886 - 6944			
02	303 N	303	-0-		-0-	-0-		303 3			Y	-0-			-0-
03	307 N	307	-0-		-0-	-0-		307 3			Y	-0-			-0-
04	240 N	210	-0-		-30	-0-		27 1	183 3		Y	-0-			-0-
05	341 N	282	-0-		-59	-0-		38 1	244 3		Y	-0-			-0-
06	333 N	333	-0-		-0-	-0-		333 3			Y	-0-			-0-
07	303 N	303	-0-		-0-	-0-		303 3			Y	-0-			-0-
OWEN				WELL #:		1		RRCID -> 186769		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7132 - 7154			
02	720 N	720	-0-		-0-	-0-		39 1	681 3		Y	-0-			12
03	473 N	473	-0-		-0-	-0-		41 1	432 3		Y	-0-			12
04	600 N	480	-0-		-120	-0-		480 3			Y	-0-			12
05	620 N	546	-0-		-74	-0-		546 3			Y	-0-			12
06	435 N	435	-0-		-0-	-0-		22 1	413 3		Y	-0-			12
07	496 N	429	-0-		-67	-0-		21 1	408 3		Y	-0-			12

OWEN (OLMOS)										CAPACITY										CNTY: WEBB											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																															
OWEN																															
WELL #: 2										RRCID -> 187138										COMPL. DATE 12/13/2001				TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7204 - 7237							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE													
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	174	3	Y	-0-					11													
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	138	3	Y	-0-					11													
04	150 N	105	-0-	-0-	-45	-0-		105	3			Y	-0-					11													
05	155 N	-0-	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-					11													
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	365	3	Y	-0-					11													
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	151	3	Y	-0-					11													
WEBB COUNTY SCHOOL LAND										WELL #: 1										RRCID -> 189432				COMPL. DATE 03/29/2002				TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5206 - 5216			
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-					-0-													
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	146	3	N	-0-					-0-													
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-		146	3			N	-0-					-0-													
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-		6	3			N	-0-					-0-													
06	120 N	24	-0-	-0-	-96	-0-		1	1	23	3	N	-0-					-0-													
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	443	3	N	-0-					-0-													
MALTSBERGER, J. T. JR. "G"										WELL #: 1										RRCID -> 191510				COMPL. DATE 08/31/2002				TOTAL DEPTH 7183 PERF. 4864 - 4870			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
VT SLAUGHTER-WALKER										WELL #: 2										RRCID -> 193376				COMPL. DATE 01/25/2003				TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6942 - 6978			
02	336 N	278	-0-	-0-	-58	-0-		128	1	150	3	Y	-0-					-0-													
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-		71	1	145	3	Y	-0-					-0-													
04	330 N	81	-0-	-0-	-249	-0-		1	1	80	3	Y	-0-					-0-													
05	310 N	26	-0-	-0-	-284	-0-		5	1	21	3	Y	-0-					-0-													
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	12	3	Y	-0-					-0-													
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-		106	1	340	3	Y	-0-					-0-													
RETTIG, MABEL										WELL #: P 41										RRCID -> 195148				COMPL. DATE 04/13/2003				TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 7022			
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-		277	3			N	-0-					-0-													
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-		258	3			N	-0-					-0-													
04	30 N	29	-0-	-0-	-1	-0-		4	1	25	3	N	-0-					-0-													
05	310 N	290	-0-	-0-	-20	-0-		39	1	251	3	N	-0-					-0-													
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-		315	3			N	-0-					-0-													
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-		305	3			N	-0-					-0-													
VT SLAUGHTER-WALKER										WELL #: 4										RRCID -> 195187				COMPL. DATE 04/12/2003				TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7098 - 7244			
02	13 N	-0-	-0-	-0-	-13	-0-						N	-0-					-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
04	8 N	-0-	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-					-0-													
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	107	3	N	-0-					-0-													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
RETTIG, MABEL										WELL #: P 43										RRCID -> 195202				COMPL. DATE 04/22/2003				TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020			
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	-0-		678	3			N	-0-					-0-													
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-		573	3			N	-0-					-0-													
04	420 N	322	-0-	-0-	-98	-0-		41	1	281	3	N	-0-					-0-													
05	713 N	666	-0-	-0-	-47	-0-		90	1	576	3	N	-0-					-0-													
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-		496	3			N	-0-					-0-													
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-		540	3			N	-0-					-0-													

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
CERRITO 1389 WELL #: 15D RRCID -> 195372 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	4402	-0-	1602	5219	277	1	4125	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	1966	-0-	-1134	4085	82	1	1884	3	N	-0-			-0-
04	7723 X	3638	-0-	-4085	-0-	280	1	3358	3	N	-0-			-0-
05	775 X	588	-0-	-187	-0-	30	1	558	3	N	-0-			-0-
06	750 X	178	-0-	-572	-0-	15	1	163	3	N	-0-			-0-
07	775 X	349	-0-	-426	-0-	22	1	327	3	N	-0-			-0-

PUIG, L. F. WELL #: 17 RRCID -> 197772 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	114	-0-	114	114	33	1	81	3	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	145	-0-	145	259	5	1	140	3	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	93	-0-	93	352	5	1	88	3	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	64	-0-	64	416	10	1	54	3	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	107	-0-	107	523	44	1	63	3	N	-0-			-0-

PUIG, L. F. WELL #: 15 RRCID -> 197775 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6138 - 6184														
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	78	1	851	3	Y	-0-			-0-
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	161	1	391	3	Y	-0-			-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	14	1	437	3	Y	-0-			-0-
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	22	1	433	3	Y	-0-			-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	41	1	211	3	Y	-0-			-0-
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	199	1	283	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 5 RRCID -> 197776 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886														
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	95	1	58	3	N	-0-			-0-
04	150 N	23	-0-	-127	-0-	8	1	15	3	N	-0-			-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	35	1	118	3	N	-0-			-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	27	1	84	3	N	-0-			-0-

PUIG, L. F. WELL #: 20 RRCID -> 199259 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165														
02	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	198	1	2169	3	Y	-0-			-0-
03	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	522	1	1266	3	Y	-0-			-0-
04	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	52	1	1595	3	Y	-0-			-0-
05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	75	1	1439	3	Y	-0-			-0-
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	214	1	1105	3	Y	-0-			-0-
07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	402	1	571	3	Y	-0-			-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 202640 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168														
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-			-0-
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	108	1	286	3	Y	-0-			-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	61	1	226	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	195	1	684	3	Y	-0-			-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 202641 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6953 - 7063														
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-			-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	83	1	219	3	Y	-0-			-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			-0-
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	140	1	520	3	Y	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	114	1	399	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND														
WELL #: 9														
RRCID -> 202642														
COMPL. DATE 06/15/2004														
TOTAL DEPTH 7412													PERF. 6977 - 7094	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-			-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	122	1	323	3	Y	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	112	1	417	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	106	1	370	3	Y	-0-			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L														
WELL #: 14														
RRCID -> 203235														
COMPL. DATE 05/19/2004														
TOTAL DEPTH 7500													PERF. 7370 - 7427	
02	448 N	408	-0-	-40	-0-	62	1	346	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L														
WELL #: 12														
RRCID -> 203515														
COMPL. DATE 06/02/2004														
TOTAL DEPTH 7600													PERF. 7322 - 7366	
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	16	-0-	-16	-16	3	1	13	3	Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			-0-
07	T. A.	9	-0-	-9	-9	25	9	3		Y	-0-			-0-
OWEN BRISCOE STATE 1724														
WELL #: 1														
RRCID -> 204903														
COMPL. DATE 09/25/2004														
TOTAL DEPTH 7550													PERF. 7308 - 7350	
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			1
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	3	Y	-0-			1
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			1
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-			1
*06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			1
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	Y	-0-			-0-
OWEN-BRISCOE-STATE 1724														
WELL #: 2														
RRCID -> 207015														
COMPL. DATE 11/13/2004														
TOTAL DEPTH 7650													PERF. 7356 - 7398	
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	2	1	206	3	Y	-0-			-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	Y	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	212	3	Y	-0-			-0-
OWEN 2227														
WELL #: 1														
RRCID -> 207620														
COMPL. DATE 12/22/2004														
TOTAL DEPTH 7507													PERF. 7270 - 7314	
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	2	1	345	3	Y	-0-			-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	3	1	335	3	Y	-0-			-0-
04	270 N	234	-0-	-36	-0-	234	3			Y	-0-			-0-
05	279 N	207	-0-	-72	-0-	207	3			Y	-0-			-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-			-0-
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	12	1	346	3	Y	-0-			-0-
VT SLAUGHTER-WALKER														
WELL #: 8														
RRCID -> 207815														
COMPL. DATE 01/17/2005														
TOTAL DEPTH 7610													PERF. 7230 - 7409	
02	140 N	88	-0-	-52	-0-	41	1	47	3	N	-0-			-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	31	1	63	3	N	-0-			-0-
04	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	36	3	N	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	10	1	31	3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
OWEN-BRISCOE 1723		WELL #:		1		RRCID -> 208619		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7294 - 7336				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	4	1	605	3	Y	-0-			7
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-			7
04	300 N	40	-0-	-260	-0-	40	3			Y	-0-			7
05	310 N	12	-0-	-298	-0-	12	3			Y	-0-			7
*06	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	3			Y	-0-			7
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	25	1	703	3	Y	-0-			-0-

WM JAMES TRUST		WELL #:		14		RRCID -> 208786		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 6772				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383		WELL #:		19 C		RRCID -> 208795		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7372				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			-0-

OWEN, E.A. 1140		WELL #:		7		RRCID -> 208825		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7296 - 7319				
02	336 N	295	-0-	-41	-0-	10	1	285	3	N	-0-			-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-			-0-
04	300 N	245	-0-	-55	-0-	16	1	229	3	N	-0-			-0-
05	341 N	259	-0-	-82	-0-	15	1	244	3	N	-0-			-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-			-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	5	1	247	3	N	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #:		15		RRCID -> 209795		COMPL. DATE 03/27/2005		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 7460				
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	Y	-0-			-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	4	1	330	3	Y	-0-			-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			-0-
05	62 N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #:		8		RRCID -> 209802		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404				
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	24	1	137	3	Y	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	50	1	122	3	Y	-0-			-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	44	1	213	3	Y	-0-			-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-			-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #:		13		RRCID -> 209866		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314				
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	39	1	219	3	Y	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	-0-			-0-
04	240 N	1	-0-	-239	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
VT JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 209942 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7128 - 7328																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-			214	1	252	3	N	-0-					-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-			96	1	189	3	N	-0-					-0-
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-			216	1	333	3	N	-0-					-0-
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-			123	1	343	3	N	-0-					-0-
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-			144	1	338	3	N	-0-					-0-
07	434 N	306	-0-	-128	-0-			102	1	204	3	N	-0-					-0-
OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 3 RRCID -> 210508 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358																		
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-			3	1	460	3	Y	-0-					21
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-			3	1	428	3	Y	-0-					21
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-			330	3			Y	-0-					21
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-			279	3			Y	-0-					21
*06	375 N	375	-0-	-0-	-0-			375	3			Y	-0-					21
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-			22	1	601	3	Y	-0-					-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 11 RRCID -> 210524 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288																		
02	476 N	439	-0-	-37	-0-			66	1	373	3	Y	-0-					-0-
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-			5	1	497	3	Y	-0-					-0-
04	570 N	353	-0-	-217	-0-			102	1	251	3	Y	-0-					-0-
05	496 N	93	-0-	-403	-0-			16	1	77	3	Y	-0-					-0-
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-			851	3			Y	-0-					-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-			510	3			Y	-0-					-0-
OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 2 RRCID -> 210525 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7324 - 7371																		
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-							Y	-0-					-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-			1	1	69	3	Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							Y	-0-					-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-			41	3			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-			2	1	60	3	Y	-0-					-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 12 RRCID -> 210942 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 7166																		
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-			37	1	277	3	Y	16					16
								18	9									
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-			67	1	245	3	Y	-0-					16
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-			89	1	350	3	Y	8					24
								9	9									
05	372 N	321	-0-	-51	-0-			97	1	224	3	Y	-0-					24
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-			117	1	209	3	Y	8	23	1			9
								9	9									
07	372 N	343	-0-	-29	-0-			127	1	216	3	Y	-0-					9
OWEN 1136 WELL #: 1 RRCID -> 211494 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7349																		
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-			8	1	1081	3	N	-0-					-0-
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-			4	1	598	3	N	-0-					-0-
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-			555	3			N	-0-					-0-
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-			510	3			N	-0-					-0-
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-			484	3			N	-0-					-0-
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-			17	1	484	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
RETTING, MABEL		WELL #: P 44		RRCID -> 211499		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	448 N	393	-0-	-55	-0-	160 1	233 3	Y	-0-
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	110 1	363 3	Y	-0-
04	480 N	413	-0-	-67	-0-	159 1	254 3	Y	-0-
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	99 1	373 3	Y	-0-
06	450 N	420	-0-	-30	-0-	93 1	327 3	Y	-0-
07	434 N	432	-0-	-2	-0-	60 1	372 3	Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 20		RRCID -> 211500		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	5 N	-0-	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	T. A.	173	-0-	173	173	30 1	143 3	Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	173			Y	-0-
07	T. A.	22	-0-	22	195	22 3		Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383		WELL #: 25		RRCID -> 211502		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412	
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		Y	-0-

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 1		RRCID -> 211544		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7355 - 7396	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

VT JOHNS-STOKES UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 212658		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7139 - 7295	
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-			N	-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	110 1	216 3	N	-0-
04	450 N	69	-0-	-381	-0-	27 1	42 3	N	-0-
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	129 1	360 3	N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	179 1	358 3	N	-0-

AUSTIN-STATE OF TEXAS		WELL #: A 1		RRCID -> 212812		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7256 - 7441	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	359 1	711 3	N	-0-
04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	532 1	820 3	N	-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	156 1	436 3	N	-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	126 1	295 3	N	-0-
07	434 N	305	-0-	-129	-0-	102 1	203 3	N	-0-

VT JAMES		WELL #: 27		RRCID -> 212816		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7107 - 7277	
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	238 1	280 3	N	-0-
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	170 1	337 3	N	-0-
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	206 1	317 3	N	-0-
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	146 1	407 3	N	-0-
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	151 1	356 3	N	-0-
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	161 1	322 3	N	-0-

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
OWENS 2															
WELL #: 2															
RRCID -> 212892															
COMPL. DATE 07/15/2005															
TOTAL DEPTH 7450															
PERF. 7241 - 7275															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	112 N	3	-0-	-109	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	208	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-			-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	Y	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	221	3	Y	-0-			-0-
OWEN 2															
WELL #: 3															
RRCID -> 213672															
COMPL. DATE 08/04/2005															
TOTAL DEPTH 7450															
PERF. 7139 - 7273															
02	252 N	194	-0-	-58	-0-	-0-	4	1	190	3	Y	-0-			-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	207	3	Y	-0-			-0-
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	-0-	17	1	191	3	Y	-0-			-0-
05	217 N	202	-0-	-15	-0-	-0-	13	1	189	3	Y	-0-			-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	Y	-0-			-0-
07	217 N	162	-0-	-55	-0-	-0-	9	1	153	3	Y	-0-			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384															
WELL #: 10															
RRCID -> 213791															
COMPL. DATE 08/31/2005															
TOTAL DEPTH 7600															
PERF. 7042 - 7192															
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	426	3	Y	17			17
							19	9							
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	354	3	Y	-0-			17
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	433	3	Y	7			24
							8	9							
05	558 N	521	-0-	-37	-0-	-0-	157	1	364	3	Y	-0-			24
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	308	3	Y	8	23	1	9
							9	9							
07	558 N	479	-0-	-79	-0-	-0-	178	1	301	3	Y	-0-			9
OWEN BRISCOE 1133															
WELL #: 2															
RRCID -> 214747															
COMPL. DATE 10/15/2005															
TOTAL DEPTH 7500															
PERF. 7340 - 7384															
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND															
WELL #: 12															
RRCID -> 215948															
COMPL. DATE 01/11/2006															
TOTAL DEPTH 7330															
PERF. 7021 - 7131															
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	109	3	Y	-0-			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	95	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	232	3	Y	-0-			-0-
WM JAMES TRUST															
WELL #: 15															
RRCID -> 216034															
COMPL. DATE 12/04/2005															
TOTAL DEPTH 7200															
PERF. 6674 - 6783															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 1 RRCID -> 216037 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7337 - 7378														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-				-0-
03	35 N		35	-0-	-0-	35	3		Y	-0-				-0-
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-				-0-
05	28 N		28	-0-	-0-	28	3		Y	-0-				-0-
06	7 N		7	-0-	-0-	7	3		Y	-0-				-0-
07	21 N		21	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 18 RRCID -> 216333 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7448 - 7505														
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-				-0-
03	38 N		38	-0-	-0-	38	3		Y	-0-				-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-				-0-
05	30 N		30	-0-	-0-	5	1	25	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	152 N		152	-0-	-0-	152	3		Y	-0-				-0-
WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 216348 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439														
02	41 N		41	-0-	-0-	6	1	35	3	Y	-0-			11
03	48 N		48	-0-	-0-	1	1	47	3	Y	-0-			11
04	150 N		64	-0-	-86	18	1	46	3	Y	-0-			11
05	31 N		6	-0-	-25	1	1	5	3	Y	-0-			11
06	35 N		35	-0-	-0-	35	3		Y	-0-				11
07	108 N		108	-0-	-0-	108	3		Y	-0-				11
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 11 RRCID -> 216352 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6994 - 7123														
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				Y	-0-				-0-
03	81 N		81	-0-	-0-	22	1	59	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-				-0-
05	121 N		121	-0-	-0-	26	1	95	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	111 N		111	-0-	-0-	25	1	86	3	Y	-0-			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 26 RRCID -> 216537 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7364														
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				Y	-0-				-0-
03	4 N		4	-0-	-0-	4	3		Y	-0-				-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-				-0-
05	9 N		9	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	13 N		13	-0-	-0-	13	3		Y	-0-				-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 17 RRCID -> 216728 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393														
02	40 N		40	-0-	-0-	6	1	34	3	Y	-0-			-0-
03	118 N		118	-0-	-0-	1	1	117	3	Y	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-				-0-
05	89 N		89	-0-	-0-	15	1	74	3	Y	-0-			-0-
06	347 N		347	-0-	-0-	347	3		Y	-0-				-0-
07	360 N		360	-0-	-0-	360	3		Y	-0-				-0-
OWEN WELL #: 3 RRCID -> 216924 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449														
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-				-0-
03	24 N		24	-0-	-0-	24	3		Y	-0-				-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-				-0-
05	6 N		6	-0-	-0-	6	3		Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	6 N		6	-0-	-0-	6	3		Y	-0-				-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
WM JAMES TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 217037		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6734 - 6829					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	31	1 124	3	Y	-0-			-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	158	1 175	3	Y	-0-			-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	118	1 144	3	Y	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	248 N	187	-0-	-61	-0-	187	3		Y	-0-			-0-
WM JAMES TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 217212		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6855 - 6954					
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	7	1 8	3	Y	-0-			-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	24	1 30	3	Y	-0-			-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	25	1 26	3	Y	-0-			-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				Y	-0-			-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		Y	-0-			-0-
VT RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 217329		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7298 - 7438					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WRIGHT LAND & CATTLE		WELL #: 2		RRCID -> 218425		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 7456					
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	67	1 380	3	Y	-0-			9
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	5	1 486	3	Y	-0-			9
04	510 N	456	-0-	-54	-0-	131	1 325	3	Y	-0-			9
05	496 N	466	-0-	-30	-0-	81	1 385	3	Y	-0-			9
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		Y	-0-			9
07	465 N	278	-0-	-187	-0-	278	3		Y	-0-			9
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 27		RRCID -> 218435		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329					
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	8	1 47	3	Y	4	4 1		-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	4	9 320	3	Y	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3	1 8	3	Y	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	21	1 103	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		Y	-0-			-0-
OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 2		RRCID -> 218785		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7288 - 7322					
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	2	1 240	3	Y	-0-			-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	2	1 266	3	Y	-0-			-0-
04	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	3		Y	-0-			-0-
05	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3		Y	-0-			-0-
06	270 N	8	-0-	-262	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	10	1 280	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 28 RRCID -> 218956 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7368 - 7424														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	2	1	178	3	Y	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
05	275 N	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	227	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-			-0-
OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 5 RRCID -> 219284 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 7344														
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-			-0-
OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 1 RRCID -> 219285 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419														
02	56 N	13	-0-	-43	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	1	1	132	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-			-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	Y	-0-			-0-
VT RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 219333 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7308 - 7463														
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	48	1	134	3	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	44	1	89	3	N	-0-			-0-
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 13 RRCID -> 219469 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7086 - 7205														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 23 RRCID -> 219493 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7028 - 7134														
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-			-0-
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	114	1	301	3	Y	-0-			-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			-0-
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	175	1	649	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	109	1	381	3	Y	-0-			-0-
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17 RRCID -> 219505 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6984 - 7085														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 3 RRCID -> 219621 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 7392												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	53	3		Y	-0-		-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	Y		-0-
04	90 N	38	-0-	-52	-0-	38	3		Y	-0-		-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		Y	-0-		-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		Y	-0-		-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	Y		-0-
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 14 RRCID -> 219654 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7013 - 7120												
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				Y	-0-		-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	33	1	87	3	Y		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	11	1	42	3	Y		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	Y		-0-
OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 6 RRCID -> 219670 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7295 - 7332												
02	448 N	398	-0-	-50	-0-	3	1	395	3	Y		-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	3	1	374	3	Y		-0-
04	450 N	390	-0-	-60	-0-	390	3		Y	-0-		-0-
05	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3		Y	-0-		-0-
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		Y	-0-		-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	14	1	397	3	Y		-0-
OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 2 RRCID -> 220125 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5652 - 7672												
02	336 N	20	-0-	-316	-0-	20	3		Y	-0-		-0-
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	4	1	590	3	Y		-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-		-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		Y	-0-		-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-		-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	11	1	313	3	Y		-0-
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 26 RRCID -> 220310 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7011 - 7097												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 16 RRCID -> 220463 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6868 - 6951												
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-		-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	37	1	98	3	Y		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	37	1	136	3	Y		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25 RRCID -> 220465 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7047 - 7149												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
VT STOKES-MILLER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220752 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7151 - 7320														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	84 N	13	-0-	-71	-0-	6	1	7	3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-			-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	51	1	101	3	N	-0-			-0-
OWEN WELL #: 4 RRCID -> 221785 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7377 - 7414														
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 29 RRCID -> 221793 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7397														
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	1	1	86	3	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 2 RRCID -> 222597 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7414 - 7468														
02	168 N	5	-0-	-163	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	2	1	199	3	Y	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-			-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	171	3	Y	-0-			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 37 RRCID -> 222601 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7368														
02	8 N	5	-0-	-3	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	3	Y	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	44	1	213	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22 RRCID -> 222730 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7056 - 7190														
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	213	1	422	3	Y	-0-			-0-
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	172	1	453	3	Y	-0-			-0-
04	660 N	653	-0-	-7	-0-	653	3			Y	-0-			-0-
05	682 N	576	-0-	-106	-0-	122	1	454	3	Y	-0-			-0-
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-			-0-
07	682 N	492	-0-	-190	-0-	109	1	383	3	Y	-0-			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 40 RRCID -> 222756 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7376 - 7430														
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	18	1	104	3	N	-0-			-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	3	1	256	3	N	-0-			-0-
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	119	1	294	3	N	-0-			-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	72	1	346	3	N	-0-			-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-			-0-
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 4 RRCID -> 222757 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7294 - 7334														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	2	1	304	3	Y	-0-		-0-	
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	2	1	257	3	Y	-0-		-0-	
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-		-0-	
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-		-0-	
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-		-0-	
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	14	1	392	3	Y	-0-		-0-	
OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 4 RRCID -> 222759 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7374 - 7420														
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-		-0-	
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-		-0-	
VT JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 223416 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7108 - 7134														
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	181	1	213	3	N	-0-		-0-	
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	118	1	234	3	N	-0-		-0-	
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	149	1	229	3	N	-0-		-0-	
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	94	1	264	3	N	-0-		-0-	
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	76	1	179	3	N	-0-		-0-	
07	341 N	284	-0-	-57	-0-	95	1	189	3	N	-0-		-0-	
OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 4 RRCID -> 223754 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7366 - 7418														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	35	1	982	3	Y	-0-		-0-	
OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 5 RRCID -> 224304 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7364 - 7398														
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	2	1	282	3	Y	-0-		-0-	
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	2	1	280	3	Y	-0-		-0-	
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-		-0-	
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-		-0-	
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-		-0-	
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	11	1	307	3	Y	-0-		-0-	
OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 3 RRCID -> 224968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 5595														
02	168 N	3	-0-	-165	-0-	3	3			Y	-0-		-0-	
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	3	1	426	3	Y	-0-		-0-	
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-		-0-	
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-		-0-	
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-		-0-	
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	179	3	Y	-0-		-0-	
OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 6 RRCID -> 225038 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5524 - 5597														
02	224 N	147	-0-	-77	-0-	1	1	146	3	N	-0-		-0-	
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	3	N	-0-		-0-	
04	180 N	133	-0-	-47	-0-	133	3			N	-0-		-0-	
05	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-		-0-	
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-		-0-	
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-	

OWEN (OLMOS)														CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
JONES															
WELL #: D 7															
RRCID -> 226258															
COMPL. DATE 03/02/2007															
TOTAL DEPTH 7250															
PERF. 6944 - 7050															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-				-0-
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	250	1	463	3	Y	-0-				-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-				-0-
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	253	1	454	3	Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	183	1	452	3	Y	-0-				-0-
OWEN 2															
WELL #: 4															
RRCID -> 227022															
COMPL. DATE 03/15/2007															
TOTAL DEPTH 7450															
PERF. 7207 - 7344															
02	224 N	31	-0-	-193	-0-	1	1	30	3	Y	-0-				-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	114	3	Y	-0-				-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-				-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	27	1	407	3	Y	-0-				-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	276	3	Y	-0-				-0-
JONES															
WELL #: D 9															
RRCID -> 228457															
COMPL. DATE 05/24/2007															
TOTAL DEPTH 7200															
PERF. 6921 - 7022															
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-				-0-
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	206	1	383	3	N	-0-				-0-
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-				-0-
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	253	1	456	3	N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	146	1	360	3	N	-0-				-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L															
WELL #: 30															
RRCID -> 229353															
COMPL. DATE 06/15/2007															
TOTAL DEPTH 7450															
PERF. 7242 - 7274															
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	57	1	322	3	Y	50	50	1		-0-
						55	9								
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	5	1	492	3	Y	-0-				-0-
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	176	1	436	3	Y	-0-				-0-
05	496 N	70	-0-	-426	-0-	12	1	58	3	Y	-0-				-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-				-0-
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-				-0-
OWEN BRISCOE 1133															
WELL #: 5															
RRCID -> 229372															
COMPL. DATE 06/22/2007															
TOTAL DEPTH 7550															
PERF. 7336 - 7373															
02	168 N	5	-0-	-163	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	3	Y	-0-				-0-
04	180 N	27	-0-	-153	-0-	27	3			Y	-0-				-0-
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-				-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-				-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	3	Y	-0-				-0-
VT JAMES, S. A. ESTATE															
WELL #: 29															
RRCID -> 229979															
COMPL. DATE 07/11/2007															
TOTAL DEPTH 7515															
PERF. 7088 - 7248															
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	138	1	163	3	N	-0-				-0-
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	124	1	244	3	N	-0-				-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	137	1	211	3	N	-0-				-0-
05	341 N	337	-0-	-4	-0-	89	1	248	3	N	-0-				-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	12	1	29	3	N	-0-				-0-
07	372 N	297	-0-	-75	-0-	99	1	198	3	N	-0-				-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
VT JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #:		8		RRCID -> 233068		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7180 - 7335							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	84 N	65	-0-	-19	-0-		30	1	35	3	N	-0-					3
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-		67	1	133	3	N	-0-					3
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-		249	1	384	3	N	-0-					3
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-		145	1	405	3	N	-0-					3
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-		158	1	370	3	N	-0-					3
07	279 N	274	-0-	-5	-0-		91	1	183	3	N	-0-					3

OWEN BRISCOE 1133		WELL #:		6		RRCID -> 233193		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 7478							
02	252 N	234	-0-	-18	-0-		2	1	232	3	Y	-0-					-0-
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-		2	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	270 N	264	-0-	-6	-0-		264	3			Y	-0-					-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-		272	3			Y	-0-					-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-		209	3			Y	-0-					-0-
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-		10	1	282	3	Y	-0-					-0-

OWEN		WELL #:		5		RRCID -> 234934		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7325 - 7366							
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-		1	1	176	3	Y	-0-					-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-		1	1	148	3	Y	-0-					-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-		185	3	4	9	Y	4					4
05	186 N	147	-0-	-39	-0-		147	3			Y	-0-					4
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-		215	3			Y	-0-					4
07	186 N	147	-0-	-39	-0-		5	1	142	3	Y	-0-					4

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #:		1		RRCID -> 235039		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5593							
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-						Y	-0-					-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-		1	1	186	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	3	-0-	-177	-0-		1	3	2	9	Y	2					2
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-		581	3	1	9	Y	1					3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-		15	1	428	3	Y	1					4
							1	9									

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #:		2		RRCID -> 235043		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5534 - 5597							
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-		2	1	288	3	Y	-0-					-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-		2	1	333	3	Y	-0-					-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-		316	3	4	9	Y	4					4
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-		268	3	1	9	Y	1					5
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-		245	3	1	9	Y	1					6
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-		10	1	291	3	Y	1					7
							1	9									

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #:		3		RRCID -> 240349		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5540 - 5640							
02	140 N	118	-0-	-22	-0-		1	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-		1	1	139	3	Y	-0-					-0-
04	150 N	136	-0-	-14	-0-		132	3	4	9	Y	4					4
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-		126	3	1	9	Y	1					5
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-		122	3	1	9	Y	1					6
07	155 N	125	-0-	-30	-0-		4	1	121	3	Y	-0-					6

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LAUREL 1390 WELL #: 11A RRCID -> 241015 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6284 - 6319													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	616 N	554	-0-	-62	-0-	35	1	519	3	Y	-0-		-0-
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	24	1	567	3	Y	-0-		-0-
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	50	1	600	3	Y	-0-		-0-
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	32	1	600	3	Y	-0-		-0-
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	48	1	532	3	Y	-0-		-0-
07	682 N	568	-0-	-114	-0-	35	1	533	3	Y	-0-		-0-
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 4 RRCID -> 241018 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7495 - 7544													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	1355	-0-	1355	1355	10	1	1345	3	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	3878	-0-	3878	5233	3878	3			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	2519	-0-	2519	7752	2519	3			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	1978	-0-	1978	9730	1978	3			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	1830	-0-	1830	11560	63	1	1767	3	Y	-0-		-0-
VT JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 241079 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7238 - 7390													
02	392 N	178	-0-	-214	-0-	82	1	96	3	N	-0-		15
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	104	1	207	3	N	-0-		15
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	211	1	326	3	N	-0-		15
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	135	1	377	3	N	-0-		15
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	160	1	376	3	N	-0-		15
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	198	1	394	3	N	-0-		15
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 7 RRCID -> 241741 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7379 - 7424													
02	140 N	119	-0-	-21	-0-	1	1	118	3	Y	-0-		-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	3	Y	-0-		-0-
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	104	3	2	9	Y	2		2
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-		2
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	240	3	1	9	Y	1		3
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	3	Y	-0-		3
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 5 RRCID -> 241743 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5568 - 5605													
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	1	1	115	3	Y	-0-		-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	3	Y	-0-		-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	172	3	3	9	Y	3		3
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-		3
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	177	3	1	9	Y	1		4
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	6	1	158	3	Y	-0-		4
OWEN WELL #: 7 RRCID -> 241927 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5479 - 5582													
02	448 N	439	-0-	-9	-0-	3	1	436	3	N	-0-		-0-
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	4	1	515	3	N	-0-		-0-
04	510 N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-		-0-
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-		-0-
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-		-0-
07	527 N	496	-0-	-31	-0-	17	1	479	3	N	-0-		-0-
OWEN WELL #: 6 RRCID -> 242200 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 7456													
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	3	1	369	3	Y	-0-		-0-
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	4	1	474	3	Y	-0-		-0-
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	602	3	4	9	Y	4		4
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-		4
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-		4
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-		4

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 7 RRCID -> 242202 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 0 - 7387													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
02	1120 N	907	-0-	-213	-0-	6	1	901	3	Y	-0-		-0-
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	7	1	941	3	Y	-0-		-0-
04	1020 N	984	-0-	-36	-0-	984	3			Y	-0-		-0-
05	992 N	939	-0-	-53	-0-	939	3			Y	-0-		-0-
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			Y	-0-		-0-
07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	37	1	1047	3	Y	-0-		-0-
LAUREL, F. D. 1931 WELL #: 12A RRCID -> 242227 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471													
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	65	1	967	3	Y	-0-		-0-
03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	40	1	913	3	Y	-0-		-0-
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	71	1	854	3	Y	-0-		-0-
05	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	63	1	1160	3	Y	-0-		-0-
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	95	1	1047	3	Y	-0-		-0-
07	961 N	939	-0-	-22	-0-	58	1	881	3	Y	-0-		-0-
VT HOLLAND 1374 WELL #: 1 RRCID -> 242337 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7278 - 7318													
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-		9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	148	1	338	3	N	-0-		9
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-		9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	40	1	955	3	N	-0-		9
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 9 RRCID -> 243699 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5581 - 7546													
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	3	1	471	3	Y	8	6 1	5
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	4	1	502	3	Y	2		7
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	526	3	8	9	Y	7		14
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-		14
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	531	3	11	9	Y	10		24
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	18	1	509	3	Y	-0-		24
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 8 RRCID -> 244635 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5559 - 7527													
02	504 N	417	-0-	-87	-0-	3	1	406	3	Y	7	5 1	5
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	8	9	304	3	Y	2		7
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	2	1						
05	465 N	458	-0-	-7	-0-	704	3	7	9	Y	6		13
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-		13
07	744 N	690	-0-	-54	-0-	832	3	11	9	Y	10		23
						24	1	666	3	Y	-0-		23
OWEN 2 WELL #: 6 RRCID -> 244639 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7089 - 7206													
02	168 N	126	-0-	-42	-0-	2	1	124	3	Y	-0-		-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	19	1	128	3	Y	-0-		-0-
04	180 N	138	-0-	-42	-0-	12	1	126	3	Y	-0-		-0-
05	155 N	111	-0-	-44	-0-	7	1	104	3	Y	-0-		-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-		-0-
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	6	1	116	3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)														CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
OWEN BRISCOE GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 244714 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5548 - 5602															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	3	Y	-0-				-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	Y	-0-				-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-				-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-				-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-				-0-
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	3	1	78	3	Y	-0-				-0-
OWEN, E. A.														WELL #: 8 RRCID -> 245232 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7158 - 7293	
02	420 N	349	-0-	-71	-0-	91	1	258	3	Y	-0-				-0-
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	72	1	374	3	Y	-0-				-0-
04	390 N	371	-0-	-19	-0-	43	1	328	3	Y	-0-				-0-
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	60	1	354	3	Y	-0-				-0-
06	420 N	405	-0-	-15	-0-	76	1	329	3	Y	-0-				-0-
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	170	1	252	3	Y	-0-				-0-
BRISCOE-MANRY 1393														WELL #: 6 RRCID -> 246984 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5476 - 7390	
02	280 N	188	-0-	-92	-0-	1	1	187	3	Y	-0-				-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	2	1	262	3	Y	-0-				-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-				-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-				-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-				-0-
07	279 N	250	-0-	-29	-0-	9	1	241	3	Y	-0-				-0-
BRISCOE-MANRY 1393														WELL #: 11 RRCID -> 247978 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7402 - 7529	
02	56 N	8	-0-	-48	-0-	8	3			Y	-0-	2	1		-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40	3	1	9	Y	1				1
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	3	3	2	9	Y	2				3
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	48	3	1	9	Y	1				4
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				4
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	1				5
						1	9								
VILLARREAL														WELL #: 1 RRCID -> 248027 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7595 - 7616	
02	1092 N	904	-0-	-188	-0-	44	1	860	3	N	-0-				-0-
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	77	1	1125	3	N	-0-				-0-
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	92	1	1052	3	N	-0-				-0-
05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	84	1	1032	3	N	-0-				-0-
06	1170 N	1078	-0-	-92	-0-	81	1	997	3	N	-0-				-0-
07	1178 N	1108	-0-	-70	-0-	82	1	1026	3	N	-0-				-0-
OWENS, E. ARLEIGH														WELL #: 3 RRCID -> 248037 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5655 - 5715	
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-				-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	3	Y	-0-				-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-				-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #:		10		RRCID -> 248039		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5497 - 7448				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	364 N	352	-0-	-12	-0-	3	1	349	3	Y	-0-			-0-
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	3	1	386	3	Y	-0-			-0-
04	390 N	388	-0-	-2	-0-	388	3			Y	-0-			-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-			-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-			-0-
07	403 N	384	-0-	-19	-0-	13	1	371	3	Y	-0-			-0-
OWEN, E.A.		WELL #:		9		RRCID -> 248047		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7250 - 7397				
02	252 N	206	-0-	-46	-0-	53	1	153	3	Y	-0-			-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	41	1	214	3	Y	-0-			-0-
04	270 N	230	-0-	-40	-0-	26	1	204	3	Y	-0-			-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	34	1	205	3	Y	-0-			-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	23	1	98	3	Y	-0-			-0-
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	210	1	311	3	Y	-0-			-0-
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #:		15		RRCID -> 248555		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5598 - 7494				
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-			-0-
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #:		12		RRCID -> 248836		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5592 - 5632				
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	1	1	140	3	Y	8	6	1	3
						9	9							
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	189	3	Y	1			4
						1	9							
04	180 N	135	-0-	-45	-0-	127	3	8	9	Y	7			11
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-			11
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	89	3	11	9	Y	10			21
07	155 N	80	-0-	-75	-0-	3	1	77	3	Y	-0-			21
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #:		14		RRCID -> 248963		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7434 - 7480				
02	252 N	77	-0-	-175	-0-	1	1	74	3	Y	2	1	1	1
						2	9							
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	59	3	1	9	Y	1			2
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	113	3	7	9	Y	6			8
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-			8
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	112	3	11	9	Y	10			18
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	3	Y	-0-			18
OWEN		WELL #:		9		RRCID -> 249003		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5528 - 7487				
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	2	1	244	3	Y	-0-			-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	3	1	343	3	Y	-0-			-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	275	3	4	9	Y	4			4
05	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	3			Y	-0-			4
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	303	3	1	9	Y	1			5
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	12	1	343	3	Y	-0-			5

OWEN (OLMOS)												CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.												//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED							
NEEL												//CONT.// 499978							
												WELL #: 1 RRCID -> 249070 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5692 - 7558							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
OWEN												WELL #: 8 RRCID -> 249476 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7435							
02	84	N	27	-0-	-57	-0-	27	3			Y	-0-					-0-		
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	3	Y	-0-					-0-		
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			Y	-0-					-0-		
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-		
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-		
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-		
VT MILLER-STOKES 1968												WELL #: 1 RRCID -> 251186 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7157 - 7286							
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	394	1	465	3	N	-0-					17		
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	127	1	250	3	N	-0-					17		
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	278	1	429	3	N	160	160	1			17		
							176	9											
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	248	1	692	3	N	-0-					17		
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	241	1	567	3	N	21					38		
							23	9											
07	837	N	777	-0-	-60	-0-	258	1	515	3	N	4					42		
							4	9											
HACHAR, N. D. HEIRS												WELL #: 1H RRCID -> 252118 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6480 - 9310							
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	157	1	1374	3	Y	-0-					-0-		
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	233	1	1853	3	Y	-0-					-0-		
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	184	1	1959	3	Y	-0-					-0-		
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	121	1	2200	3	Y	-0-					-0-		
06	3000	N	8361	-0-	5361	-0-	943	1	7418	3	Y	-0-					-0-		
07	3100	N	12036	-0-	8936	-0-	14297	1	10659	3	Y	-0-					-0-		
CERRITO LAND CO.												WELL #: 16H RRCID -> 252167 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6600 - 9350							
02	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	73	1	1091	3	N	-0-					-0-		
03	564	X	564	-0-	-0-	-0-	23	1	541	3	N	-0-					-0-		
04	514	X	514	-0-	-0-	-0-	40	1	474	3	N	-0-					-0-		
05	199	X	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	N	-0-					-0-		
06	290	X	290	-0-	-0-	-0-	24	1	266	3	N	-0-					-0-		
07	197	X	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	N	-0-					-0-		
LAUREL, F. D. A												WELL #: 16 RRCID -> 252508 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 7090 - 8799							
02	952	N	627	-0-	-325	-0-	40	1	587	3	Y	-0-					-0-		
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	26	1	604	3	Y	-0-					-0-		
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	81	1	969	3	Y	-0-					-0-		
05	682	N	641	-0-	-41	-0-	33	1	608	3	Y	-0-					-0-		
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	3	Y	-0-					-0-		
07	1085	N	401	-0-	-684	-0-	25	1	376	3	Y	-0-					-0-		

OWEN (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. NEEL														
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB //CONT.// 499978 WELL #: 2 RRCID -> 252807 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6100 - 8810														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	3345	-0-	545	659	1261	1	2081	3	N	3	40	1	5
03	3092 N	2433	-0-	-659	-0-	130	1	2289	3	N	13			18
04	2130 X	1624	-0-	-506	-0-	132	1	1475	3	N	15	21	1	12
05	2201 X	1487	-0-	-714	-0-	1487	3			N	-0-			12
06	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	91	1	2403	3	N	13	25	1	-0-
07	2201 X	2063	-0-	-138	-0-	14	9	2035	3	N	-0-			-0-
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 16 RRCID -> 254520 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6100 - 10010														
02	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	158	1	1378	3	Y	19	19	1	-0-
03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	173	1	1378	3	Y	-0-			-0-
04	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	215	1	2288	3	Y	12			12
05	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	13	9	1782	3	Y	7			19
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	98	1	1608	3	Y	10			29
07	2232 N	1870	-0-	-362	-0-	8	9	1656	3	Y	-0-			29
BRISCOE STATE 1130 WELL #: 1H RRCID -> 254665 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6005 - 9915														
02	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	509	1	4445	3	Y	10			12
03	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	11	9	4823	3	Y	2			14
04	4950 X	4895	-0-	-55	-0-	606	1	4463	3	Y	11	15	1	10
05	5487 X	4849	-0-	-638	-0-	2	9	4596	3	Y	1			11
06	5310 X	4746	-0-	-564	-0-	12	9	4211	3	Y	-0-			11
07	5487 X	4788	-0-	-699	-0-	252	1	4240	3	Y	-0-			11
SAN ROMAN A WELL #: 1H RRCID -> 255064 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 6405 - 10315														
02	1764 N	1731	-0-	-33	-0-	378	1	1353	3	N	-0-			-0-
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	98	1	1360	3	N	-0-			-0-
04	1950 N	1593	-0-	-357	-0-	112	1	1481	3	N	-0-			-0-
05	1922 N	1681	-0-	-241	-0-	131	1	1550	3	N	-0-			-0-
06	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	121	1	1617	3	N	-0-			-0-
07	1643 N	1633	-0-	-10	-0-	535	1	1530	3	N	-0-			-0-
CHAMBERLAIN STATE 372 WELL #: 3 RRCID -> 255400 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7185 - 10795														
02	10791 X	10791	-0-	-0-	-0-	900	1	9891	3	N	-0-			20
03	8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	2459	1	5962	3	N	-0-			20
04	3000 N	6428	-0-	3428	3428	204	1	6224	3	N	-0-			20
05	9346 X	5918	-0-	-3428	-0-	290	1	5603	3	N	23			43
06	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	25	9	4355	3	N	2			45
07	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	842	1	2269	3	N	-0-			45

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
NEEL		WELL #:		3H		RRCID -> 255451		COMPL. DATE 01/09/2010		TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5947 - 9750						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	339	3	54	9	Y	49					54
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	332	3	19	9	Y	17					71
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	387	3	48	9	Y	44	95	1			20
05	434 N	408	-0-	-26	-0-	406	3	2	9	Y	2					22
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	475	3	74	9	Y	67	56	1			33
07	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	3			Y	-0-					33

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #:		17H		RRCID -> 255620		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7388 - 11706						
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	6	1	846	3	Y	3					5
						3	9									
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	4	1	552	3	Y	-0-					5
04	660 N	430	-0-	-230	-0-	430	3			Y	-0-					5
05	961 N	609	-0-	-352	-0-	609	3			Y	-0-					5
06	540 N	399	-0-	-141	-0-	399	3			Y	-0-					5
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	16	1	438	3	Y	-0-					5

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #:		2H		RRCID -> 255648		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6438 - 9961						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-

SAN ROMAN A		WELL #:		2H		RRCID -> 255806		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6678 - 9991						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #:		4H		RRCID -> 255859		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6786 - 10399						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. B		WELL #:		17H		RRCID -> 256530		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7174 - 10687						
02	4900 X	3881	-0-	-1019	-0-	220	1	3661	3	N	-0-					-0-
03	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	343	1	5563	3	N	-0-					-0-
04	5100 X	4563	-0-	-537	-0-	307	1	4256	3	N	-0-					-0-
05	5270 X	4611	-0-	-659	-0-	321	1	4290	3	N	-0-					-0-
06	4470 X	4213	-0-	-257	-0-	324	1	3889	3	N	-0-					-0-
07	5921 X	4985	-0-	-936	-0-	336	1	4649	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978														
BRISCOE-MANRY 1469		WELL #:		18H		RRCID -> 256727		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6078 - 10051								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2324 X	2237	-0-	-87	-0-	228	1	1990	3	Y	17	17	1	-0-				
03	2294 X	2272	-0-	-22	-0-	254	1	2018	3	Y	-0-			-0-				
04	2550 N	2109	-0-	-441	-0-	180	1	1916	3	Y	12			-0-			12	
05	2480 N	2060	-0-	-420	-0-	107	1	1945	3	Y	7			-0-			19	
06	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	234	1	1840	3	Y	9			-0-			28	
07	2170 N	2089	-0-	-81	-0-	239	1	1850	3	Y	-0-			-0-			28	

DRYDEN		WELL #:		1		RRCID -> 256885		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6395 - 10305								
02	1288 X	1128	-0-	-160	-0-	1128	3			N	-0-			-0-			32	
03	1054 X	954	-0-	-100	-0-	954	3			N	-0-			-0-			32	
04	1380 N	1276	-0-	-104	-0-	15	1	1261	3	N	-0-	32	1	-0-			-0-	
05	1240 N	1038	-0-	-202	-0-	1038	3			N	-0-			-0-			-0-	
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-			-0-			-0-	
07	1333 N	1125	-0-	-208	-0-	20	1	1105	3	N	-0-			-0-			-0-	

LAUREL, F. D. C		WELL #:		18H		RRCID -> 257127		COMPL. DATE 08/03/2010		TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6568 - 11971								
02	9408 X	8802	-0-	-606	-0-	500	1	8302	3	N	-0-			-0-			-0-	
03	10416 X	8405	-0-	-2011	-0-	488	1	7917	3	N	-0-			-0-			-0-	
04	10080 X	8907	-0-	-1173	-0-	599	1	8308	3	N	-0-			-0-			-0-	
05	10416 X	7816	-0-	-2600	-0-	545	1	7271	3	N	-0-			-0-			-0-	
06	10080 X	7367	-0-	-2713	-0-	567	1	6800	3	N	-0-			-0-			-0-	
07	9734 X	7044	-0-	-2690	-0-	474	1	6570	3	N	-0-			-0-			-0-	

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #:		5H		RRCID -> 257128		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6936 - 10531								
02	1428 N	1294	-0-	-134	-0-	133	1	1161	3	Y	-0-			-0-			-0-	
03	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	232	1	1845	3	Y	-0-			-0-			-0-	
04	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	219	1	2331	3	Y	-0-			-0-			-0-	
05	1426 N	1142	-0-	-284	-0-	59	1	1083	3	Y	-0-			-0-			-0-	
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	130	1	1020	3	Y	-0-			-0-			-0-	
07	2046 N	1425	-0-	-621	-0-	163	1	1262	3	Y	-0-			-0-			-0-	

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #:		6H		RRCID -> 257134		COMPL. DATE 05/16/2010		TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6838 - 10748								
02	196 X	4	-0-	-192	-0-	4	3			Y	-0-			-0-			-0-	
03	217 X	3	-0-	-214	-0-	3	3			Y	-0-			-0-			-0-	
04	14 X	1	-0-	-13	-0-	1	3			Y	-0-			-0-			-0-	
05	14 X	6	-0-	-8	-0-	6	3			Y	-0-			-0-			-0-	
06	14 X	3	-0-	-11	-0-	3	3			Y	-0-			-0-			-0-	
07	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	547	1	4233	3	Y	-0-			-0-			-0-	

BENAVIDES, G. G.		WELL #:		4H		RRCID -> 257430		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5972 - 9975								
02	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	742	1	6482	3	N	-0-			-0-			-0-	
03	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	871	1	6934	3	N	-0-			-0-			-0-	
04	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	605	1	6423	3	N	-0-			-0-			-0-	
05	7130 X	7049	-0-	-81	-0-	367	1	6682	3	N	-0-			-0-			-0-	
06	6900 X	4909	-0-	-1991	-0-	554	1	4355	3	N	-0-			-0-			-0-	
07	7130 X	6844	-0-	-286	-0-	783	1	6061	3	N	-0-			-0-			-0-	

OWEN (OLMOS) LUIS PETRO PROPERTIES, INC. SAN ROMAN A														CNTY: WEBB			
WELL #: 4H RRCID -> 257964 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6411 - 11516																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	1176 N	11	-0-	-1165	-0-		1	1	10	3	Y	-0-			-0-		
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-		126	1	1003	3	Y	-0-			-0-		
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-		108	1	1145	3	Y	-0-			-0-		
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-		48	1	868	3	Y	-0-			-0-		
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-		110	1	863	3	Y	-0-			-0-		
07	1302 N	942	-0-	-360	-0-		108	1	834	3	Y	-0-			-0-		
BRISCOE-MANRY 1131 WELL #: 1H RRCID -> 258940 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5616 - 5624																	
02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-		9	1	1195	3	N	35	4	1	46		
							39	9									
03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-		9	1	1197	3	N	32			78		
							35	9									
04	1260 N	1222	-0-	-38	-0-		1204	3	18	9	N	16	62	1	32		
05	1302 N	1277	-0-	-25	-0-		1277	3			N	-0-			32		
06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-		1195	3	34	9	N	31	31	1	32		
07	1271 N	1193	-0-	-78	-0-		41	1	1152	3	N	-0-			32		
SAN ROMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 259056 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 10523																	
02	84 N	5	-0-	-79	-0-		1	1	4	3	Y	-0-			-0-		
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3			Y	-0-			-0-		
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-		1	1	12	3	Y	-0-			-0-		
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-		1	1	10	3	Y	-0-			-0-		
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-		1	1	10	3	Y	-0-			-0-		
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-		3	1	21	3	Y	-0-			-0-		
OWEN STATE 1128 G.U. WELL #: 2H RRCID -> 259218 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6420 - 10949																	
02	3416 X	2779	-0-	-637	-0-		20	1	2759	3	Y	-0-			-0-		
03	3689 X	3225	-0-	-464	-0-		23	1	3177	3	Y	23			23		
							25	9									
04	3420 X	3067	-0-	-353	-0-		3066	3	1	9	Y	1			24		
05	3255 X	3189	-0-	-66	-0-		3189	3			Y	-0-			24		
06	3150 X	2922	-0-	-228	-0-		2922	3			Y	-0-			24		
07	3224 X	2755	-0-	-469	-0-		95	1	2660	3	Y	-0-			24		
STEWART STATE WELL #: 4H RRCID -> 259263 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 6094 - 10257																	
02	4508 X	4238	-0-	-270	-0-		435	1	3803	3	N	-0-			-0-		
03	4991 X	4259	-0-	-732	-0-		475	1	3784	3	N	-0-			-0-		
04	5040 X	3725	-0-	-1315	-0-		320	1	3405	3	N	-0-			-0-		
05	5208 X	3991	-0-	-1217	-0-		208	1	3783	3	N	-0-			-0-		
06	5040 X	977	-0-	-4063	-0-		110	1	867	3	N	-0-			-0-		
07	4681 X	2879	-0-	-1802	-0-		329	1	2550	3	N	-0-			-0-		
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 20H RRCID -> 259298 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 6008 - 11741																	
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-		125	1	1094	3	Y	8	5	1	7		
							9	9									
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-		98	1	776	3	Y	-0-			7		
04	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-		111	1	1184	3	Y	2	1	1	8		
							2	9									
05	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-		78	1	1413	3	Y	-0-			8		
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-		147	1	1156	3	Y	-0-			8		
07	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-		164	1	1270	3	Y	-0-			8		

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
STEWART STATE		WELL #:		7H		RRCID -> 259323		COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6173 - 11090			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	368	1	3216	3	N	-0-		-0-
03	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	448	1	3566	3	N	-0-		-0-
04	3780 X	3554	-0-	-226	-0-	306	1	3248	3	N	-0-		-0-
05	3906 X	3009	-0-	-897	-0-	157	1	2852	3	N	-0-		-0-
06	3780 X	2215	-0-	-1565	-0-	250	1	1965	3	N	-0-		-0-
07	3906 X	3159	-0-	-747	-0-	361	1	2798	3	N	-0-		-0-

LONG, J. S.		WELL #:		3H		RRCID -> 259440		COMPL. DATE 02/01/2011		TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5800 - 11051			
02	1260 N	1183	-0-	-77	-0-	121	1	1062	3	N	-0-		-0-
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	155	1	1234	3	N	-0-		-0-
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	129	1	1366	3	N	-0-		-0-
05	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	80	1	1465	3	N	-0-		-0-
06	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	185	1	1454	3	N	28		28
						31	9						
07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	180	1	1397	3	N	5		33
						6	9						

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #:		3H		RRCID -> 259625		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7311 - 11819			
02	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	258	1	2257	3	N	-0-		-0-
03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	183	1	1455	3	N	-0-		-0-
04	1830 N	1396	-0-	-434	-0-	120	1	1276	3	N	-0-		-0-
05	1891 N	1565	-0-	-326	-0-	81	1	1484	3	N	-0-		-0-
06	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	181	1	1423	3	N	-0-		-0-
07	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	200	1	1547	3	N	-0-		-0-

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #:		19H		RRCID -> 259626		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5974 - 12006			
02	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	147	1	1287	3	Y	12	6 1	13
						13	9						
03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	141	1	1126	3	Y	2		15
						2	9						
04	1890 N	1814	-0-	-76	-0-	156	1	1654	3	Y	4	1 1	18
						4	9						
05	1612 N	1582	-0-	-30	-0-	82	1	1500	3	Y	-0-		18
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	130	1	1020	3	Y	-0-		18
07	1860 N	1476	-0-	-384	-0-	169	1	1307	3	Y	-0-		18

STEWART TRUST		WELL #:		2H		RRCID -> 259654		COMPL. DATE 08/28/2010		TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6053 - 9632			
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	3	Y	-0-		-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	3	Y	-0-		-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-		-0-
05	124 N	13	-0-	-111	-0-	1	1	12	3	Y	-0-		-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	23	1	180	3	Y	-0-		-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	24	1	184	3	Y	-0-		-0-

LA MOCA GAS UNIT A		WELL #:		1H		RRCID -> 259754		COMPL. DATE 11/09/2010		TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6219 - 11086			
02	56 X	33	-0-	-23	-0-	3	1	30	3	Y	-0-		-0-
03	62 X	32	-0-	-30	-0-	4	1	28	3	Y	-0-		-0-
04	60 X	20	-0-	-40	-0-	2	1	18	3	Y	-0-		-0-
05	31 X	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-		-0-
06	30 X	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-
07	33 X	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
LA MOCA GAS UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	259755	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	5870	PERF. 6634 - 10883				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY (L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	-0-	514	1	4492	3	Y	-0-			-0-
03	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	-0-	592	1	4710	3	Y	-0-			-0-
04	4980 X	4837	-0-	-143	-0-	-0-	416	1	4421	3	Y	-0-			-0-
05	5549 X	4789	-0-	-760	-0-	-0-	249	1	4540	3	Y	-0-			-0-
06	5370 X	4121	-0-	-1249	-0-	-0-	465	1	3656	3	Y	-0-			-0-
07	5549 X	2054	-0-	-3495	-0-	-0-	235	1	1819	3	Y	-0-			-0-
VOLZ 1125 GU		WELL #:		1H	RRCID ->	259877	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	5892	PERF. 5469 - 10234				
02	392 N	64	-0-	-328	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	536	3	Y	28			28
							31	9							
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-					Y	-0-			28
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	441	3	Y	-0-			28
BENAVIDES, G.G.		WELL #:		5H	RRCID ->	260626	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	5701	PERF. 6058 - 10166				
02	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	-0-	828	1	7238	3	N	-0-			-0-
03	8503 X	8503	-0-	-0-	-0-	-0-	949	1	7554	3	N	-0-			-0-
04	7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	-0-	638	1	6783	3	N	-0-			-0-
05	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	-0-	352	1	6410	3	N	-0-			-0-
06	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	-0-	558	1	4392	3	N	-0-			-0-
07	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	-0-	725	1	5611	3	N	-0-			-0-
HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #:		1	RRCID ->	260640	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	7025	PERF. 7247 - 11566				
02	644 N	555	-0-	-89	-0-	-0-	57	1	498	3	N	-0-			-0-
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	897	3	N	-0-			-0-
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	873	3	N	-0-			-0-
05	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1172	3	N	-0-			-0-
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	1066	3	N	-0-			-0-
07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	1263	3	N	-0-			-0-
STEWART TRUST		WELL #:		3H	RRCID ->	260909	COMPL. DATE	02/27/2012	TOTAL DEPTH	5807	PERF. 6028 - 10301				
02	1344 X	1119	-0-	-225	-0-	-0-	115	1	1004	3	Y	-0-			-0-
03	1488 X	849	-0-	-639	-0-	-0-	95	1	754	3	Y	-0-			-0-
04	1500 N	977	-0-	-523	-0-	-0-	84	1	893	3	Y	-0-			-0-
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1495	3	Y	-0-			-0-
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	910	3	Y	-0-			-0-
07	1023 N	891	-0-	-132	-0-	-0-	102	1	789	3	Y	-0-			-0-
GATES "0" TR1		WELL #:		1	RRCID ->	261015	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	6660	PERF. 5090 - 5502				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)				//CONT.//	67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978											
HACHAR, N. D. HEIRS				WELL #:	12H	RRCID ->	261693	COMPL.	DATE	01/20/2011	TOTAL	DEPTH	6709	PERF.	6862 - 10961	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1512	X	641	-0-	-871	-0-	-0-	66	1	575	3	Y	-0-			-0-
03	1674	X	473	-0-	-1201	-0-	-0-	53	1	420	3	Y	-0-			-0-
04	540	N	157	-0-	-383	-0-	-0-	14	1	143	3	Y	-0-			-0-
05	713	N	381	-0-	-332	-0-	-0-	20	1	361	3	Y	-0-			-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	333	3	Y	-0-			-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	230	3	Y	-0-			-0-

LONG, J. S.					WELL #:	2H	RRCID ->	261708	COMPL.	DATE	12/15/2010	TOTAL	DEPTH	5346	PERF.	5652 - 11169
02	1596	N	1378	-0-	-218	-0-	-0-	141	1	1237	3	Y	-0-			-0-
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	1772	3	Y	-0-			-0-
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	1940	3	Y	31			31
								34	9							
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1793	3	Y	-0-			31
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	-0-	216	1	1696	3	Y	-0-			31
07	2232	N	1923	-0-	-309	-0-	-0-	220	1	1703	3	Y	-0-			31

LA MOCA GAS UNIT E					WELL #:	5H	RRCID ->	261709	COMPL.	DATE	12/21/2010	TOTAL	DEPTH	5670	PERF.	5708 - 11343
02	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	2034	3	N	-0-			-0-
03	2387	X	2314	-0-	-73	-0-	-0-	258	1	2056	3	N	-0-			-0-
04	2580	X	2429	-0-	-151	-0-	-0-	209	1	2220	3	N	-0-			-0-
05	2666	X	2626	-0-	-40	-0-	-0-	137	1	2489	3	N	-0-			-0-
06	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	-0-	301	1	2368	3	N	-0-			-0-
07	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	-0-	295	1	2280	3	N	-0-			-0-

SAN ROMAN "A"					WELL #:	6H	RRCID ->	261818	COMPL.	DATE	07/21/2010	TOTAL	DEPTH	6302	PERF.	6180 - 11014
02	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	-0-	425	1	3713	3	Y	-0-			-0-
03	3906	X	2220	-0-	-1686	-0-	-0-	248	1	1972	3	Y	-0-			-0-
04	3780	X	2403	-0-	-1377	-0-	-0-	207	1	2196	3	Y	-0-			-0-
05	4588	X	2955	-0-	-1633	-0-	-0-	154	1	2801	3	Y	-0-			-0-
06	4440	X	1956	-0-	-2484	-0-	-0-	221	1	1735	3	Y	-0-			-0-
07	4588	X	1676	-0-	-2912	-0-	-0-	192	1	1484	3	Y	-0-			-0-

COX, G. A.					WELL #:	8H	RRCID ->	261861	COMPL.	DATE	02/02/2011	TOTAL	DEPTH	7016	PERF.	7244 - 11321
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	-0-	294	1	2567	3	Y	-0-			-0-
03	2697	X	2515	-0-	-182	-0-	-0-	281	1	2234	3	Y	-0-			-0-
04	2460	X	2435	-0-	-25	-0-	-0-	209	1	2226	3	Y	-0-			-0-
05	3162	X	2701	-0-	-461	-0-	-0-	141	1	2560	3	Y	-0-			-0-
06	3060	X	2388	-0-	-672	-0-	-0-	269	1	2119	3	Y	-0-			-0-
07	3162	X	2432	-0-	-730	-0-	-0-	278	1	2154	3	Y	-0-			-0-

COX, G. A.					WELL #:	9H	RRCID ->	261862	COMPL.	DATE	02/06/2011	TOTAL	DEPTH	5220	PERF.	5733 - 9554
02	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	-0-	267	1	2335	3	Y	-0-			-0-
03	2604	X	2114	-0-	-490	-0-	-0-	236	1	1878	3	Y	-0-			-0-
04	2730	X	1869	-0-	-861	-0-	-0-	161	1	1708	3	Y	-0-			-0-
05	2883	X	1856	-0-	-1027	-0-	-0-	97	1	1759	3	Y	-0-			-0-
06	2790	X	1836	-0-	-954	-0-	-0-	207	1	1629	3	Y	-0-			-0-
07	2883	X	1493	-0-	-1390	-0-	-0-	171	1	1322	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978														
LA MOCA GU "0"		WELL #:		7H		RRCID -> 261863		COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5655 - 10344								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	1680 N	1081	-0-	-599	-0-	107	1	932	3	N		38					48	
						42	9											
03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	127	1	1014	3	N		-0-					48	
04	1440 N	1053	-0-	-387	-0-	91	1	962	3	N		-0-					48	
05	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	86	1	1567	3	N		-0-					48	
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	166	1	1304	3	N		32	20	1			60	
						35	9											
07	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	183	1	1417	3	N		7					67	
						8	9											

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #:		14H		RRCID -> 261865		COMPL. DATE 01/24/2011		TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6818 - 10661								
02	1344 N	1232	-0-	-112	-0-	126	1	1106	3	Y		-0-					-0-	
03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	149	1	1184	3	Y		-0-					-0-	
04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	104	1	1100	3	Y		-0-					-0-	
05	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	78	1	1428	3	Y		-0-					-0-	
06	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	224	1	1759	3	Y		-0-					-0-	
07	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	220	1	1702	3	Y		-0-					-0-	

COX, G. A.		WELL #:		7H		RRCID -> 261869		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5275 - 9310								
02	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	290	1	2538	3	Y		-0-					-0-	
03	3131 X	3073	-0-	-58	-0-	343	1	2730	3	Y		-0-					-0-	
04	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	261	1	2768	3	Y		-0-					-0-	
05	3131 X	3068	-0-	-63	-0-	160	1	2908	3	Y		-0-					-0-	
06	3030 X	2944	-0-	-86	-0-	332	1	2612	3	Y		-0-					-0-	
07	3131 X	3065	-0-	-66	-0-	351	1	2714	3	Y		-0-					-0-	

LA MOCA GAS UNIT F		WELL #:		6H		RRCID -> 261873		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5908 - 10321								
02	5432 X	4870	-0-	-562	-0-	500	1	4367	3	Y		3	5	1			-0-	
						3	9											
03	5673 X	5358	-0-	-315	-0-	597	1	4750	3	Y		10	10	1			-0-	
						11	9											
04	5460 X	5150	-0-	-310	-0-	443	1	4707	3	Y		-0-					-0-	
05	5580 X	5249	-0-	-331	-0-	273	1	4976	3	Y		-0-					-0-	
06	5340 X	4698	-0-	-642	-0-	530	1	4168	3	Y		-0-					-0-	
07	5394 X	4908	-0-	-486	-0-	559	1	4326	3	Y		21					21	
						23	9											

LA MOCA GAS UNIT I		WELL #:		11H		RRCID -> 262049		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6121 - 10833								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	50	-0-	50	50	4	1	46	3	Y		-0-					-0-	
05	14B2 EXT	111	-0-	111	161	6	1	105	3	Y		-0-					-0-	
06	14B2 EXT	51	-0-	51	212	6	1	45	3	Y		-0-					-0-	
07	14B2 EXT	51	-0-	51	263	6	1	45	3	Y		-0-					-0-	

GONZALEZ, J. I.		WELL #:		1H		RRCID -> 262468		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6336 - 10821								
02	3136 X	1648	-0-	-1488	-0-	169	1	1479	3	Y		-0-					-0-	
03	3472 X	2646	-0-	-826	-0-	295	1	2351	3	Y		-0-					-0-	
04	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	286	1	3039	3	Y		-0-					-0-	
05	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	169	1	3084	3	Y		-0-					-0-	
06	2940 X	2768	-0-	-172	-0-	312	1	2456	3	Y		-0-					-0-	
07	3441 X	3231	-0-	-210	-0-	370	1	2861	3	Y		-0-					-0-	

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 12H RRCID -> 262496 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 6535 - 11357														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
02	1960 X	745	-0-	-1215	-0-	76	1	669	3	Y	-0-			-0-
03	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	280	1	2226	3	Y	-0-			-0-
04	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	167	1	1778	3	Y	-0-			-0-
05	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	107	1	1943	3	Y	-0-			-0-
06	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	214	1	1683	3	Y	-0-			-0-
07	2015 N	1026	-0-	-989	-0-	117	1	909	3	Y	-0-			-0-
LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 262500 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5952 - 10591														
02	5712 X	5074	-0-	-638	-0-	521	1	4551	3	Y	2	15	1	-0-
						2	9							
03	6324 X	5345	-0-	-979	-0-	596	1	4742	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
04	6180 X	5315	-0-	-865	-0-	457	1	4858	3	Y	-0-			-0-
05	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	338	1	6165	3	Y	-0-			-0-
06	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	811	1	6382	3	Y	-0-			-0-
07	5611 X	4949	-0-	-662	-0-	565	1	4372	3	Y	11			11
						12	9							
LAUREL, F. D. WELL #: 19H RRCID -> 262501 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6863 - 10556														
02	7588 X	7094	-0-	-494	-0-	403	1	6691	3	N	-0-			-0-
03	8401 X	8007	-0-	-394	-0-	464	1	7543	3	N	-0-			-0-
04	7980 X	7416	-0-	-564	-0-	499	1	6917	3	N	-0-			-0-
05	8246 X	6049	-0-	-2197	-0-	421	1	5628	3	N	-0-			-0-
06	7860 X	5604	-0-	-2256	-0-	432	1	5172	3	N	-0-			-0-
07	7998 X	5870	-0-	-2128	-0-	391	1	5410	3	N	63	63	1	-0-
						69	9							
LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 17H RRCID -> 262508 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 6394 - 10237														
02	2996 X	2667	-0-	-329	-0-	274	1	2393	3	Y	-0-			-0-
03	3317 X	1746	-0-	-1571	-0-	195	1	1551	3	Y	-0-			-0-
04	3060 X	2582	-0-	-478	-0-	222	1	2360	3	Y	-0-			-0-
05	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	174	1	3170	3	Y	-0-			-0-
06	3060 X	2973	-0-	-87	-0-	335	1	2638	3	Y	-0-			-0-
07	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	393	1	3043	3	Y	-0-			-0-
LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 10H RRCID -> 262605 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6074 - 10561														
02	2436 X	2255	-0-	-181	-0-	252	1	2003	3	Y	-0-			-0-
03	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	324	1	2879	3	Y	-0-			-0-
04	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	261	1	2760	3	Y	-0-			-0-
05	2945 X	2573	-0-	-372	-0-	269	1	2304	3	Y	-0-			-0-
06	2850 X	2632	-0-	-218	-0-	212	1	2420	3	Y	-0-			-0-
07	3193 X	2870	-0-	-323	-0-	208	1	2662	3	Y	-0-			-0-
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 262807 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6618 - 11370														
02	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	652	1	5696	3	Y	-0-			-0-
03	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	667	1	5310	3	Y	-0-			-0-
04	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	437	1	4647	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
05	5611 X	2427	-0-	-3184	-0-	126	1	2301	3	Y	-0-			-0-
06	5430 X	1825	-0-	-3605	-0-	206	1	1619	3	Y	-0-			-0-
07	5611 X	2927	-0-	-2684	-0-	335	1	2592	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 263068 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6560 - 11370												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	4928 X	3476	-0-	-1452	-0-	357	1	3119	3	Y	-0-	-0-
03	5456 X	5395	-0-	-61	-0-	602	1	4793	3	Y	-0-	-0-
04	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	477	1	5070	3	Y	13 1	-0-
						14	9					
05	5208 X	5013	-0-	-195	-0-	261	1	4752	3	Y	-0-	-0-
06	4860 X	4335	-0-	-525	-0-	489	1	3846	3	Y	-0-	-0-
07	5735 X	4715	-0-	-1020	-0-	539	1	4176	3	Y	-0-	-0-
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 263123 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6708 - 10941												
02	3556 X	3497	-0-	-59	-0-	359	1	3138	3	Y	-0-	-0-
03	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	423	1	3370	3	Y	-0-	-0-
04	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	306	1	3250	3	Y	-0-	-0-
05	3875 X	3611	-0-	-264	-0-	188	1	3423	3	Y	-0-	-0-
06	3750 X	3079	-0-	-671	-0-	347	1	2732	3	Y	-0-	-0-
07	3875 X	3436	-0-	-439	-0-	393	1	3043	3	Y	-0-	-0-
THORNBURY GU WELL #: 1H RRCID -> 263249 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5634 - 10171												
02	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	799	1	6986	3	N	-0-	20
03	8494 X	8063	-0-	-431	-0-	900	1	7163	3	N	-0-	20
04	8220 X	7484	-0-	-736	-0-	644	1	6840	3	N	-0-	20
05	8494 X	7859	-0-	-635	-0-	409	1	7450	3	N	-0-	20
06	8220 X	7460	-0-	-760	-0-	841	1	6619	3	N	-0-	20
07	8494 X	7216	-0-	-1278	-0-	824	1	6383	3	N	8	28
						9	9					
LA MOCA GAS UNIT "D" WELL #: 4H RRCID -> 263268 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5678 - 11283												
02	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	171	1	1492	3	N	-0-	12
03	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	230	1	1828	3	N	-0-	12
04	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	174	1	1847	3	N	-0-	12
05	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	97	1	1767	3	N	3	15
						3	9					
06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	165	1	1298	3	N	-0-	15
07	2046 N	1724	-0-	-322	-0-	197	1	1527	3	N	-0-	15
SANCHEZ, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 263281 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6261 - 10494												
02	2996 X	2325	-0-	-671	-0-	145	1	2180	3	N	-0-	-0-
03	3317 X	1375	-0-	-1942	-0-	142	1	1233	3	N	-0-	-0-
04	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	396	1	3566	3	N	-0-	-0-
05	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	407	1	2622	3	N	30	30
						33	9					
06	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	350	1	2399	3	N	27	57
						30	9					
07	3317 X	2954	-0-	-363	-0-	398	1	2554	3	N	2 59 1	-0-
						2	9					
RODRIGUEZ, J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263290 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 6124 - 10585												
02	3640 X	2808	-0-	-832	-0-	163	1	2645	3	N	-0-	5
03	4030 X	3217	-0-	-813	-0-	296	1	2921	3	N	3 1	-0-
04	3000 X	2968	-0-	-32	-0-	267	1	2701	3	N	5 1	-0-
05	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	350	1	2924	3	N	-0-	-0-
06	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	589	1	3035	3	N	-0-	-0-
07	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	595	1	3053	3	N	-0-	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 16H RRCID -> 263392 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6402 - 11079														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1484 X	447	-0-	-1037	-0-	46	1	401	3	Y	-0-			-0-
03	1643 X	326	-0-	-1317	-0-	36	1	290	3	Y	-0-			-0-
04	480 N	3	-0-	-477	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 15H RRCID -> 264273 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 6064 - 11041														
02	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	540	1	4719	3	Y	-0-	10	1	1
03	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	683	1	5434	3	Y	9	10	1	-0-
						10	9							
04	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	523	1	5555	3	Y	-0-			-0-
05	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	330	1	6006	3	Y	-0-			-0-
06	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	705	1	5549	3	Y	-0-			-0-
07	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	733	1	5675	3	Y	20			20
						22	9							
TREVINO, J. J. WELL #: 2H RRCID -> 264274 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5332 - 10337														
02	2800 X	2456	-0-	-344	-0-	252	1	2204	3	N	-0-			-0-
03	3100 X	2412	-0-	-688	-0-	269	1	2143	3	N	-0-			-0-
04	2820 X	2351	-0-	-469	-0-	202	1	2149	3	N	-0-			-0-
05	2728 X	2338	-0-	-390	-0-	122	1	2216	3	N	-0-			-0-
06	2640 X	2238	-0-	-402	-0-	252	1	1986	3	N	-0-			-0-
07	2728 X	2236	-0-	-492	-0-	256	1	1980	3	N	-0-			-0-
VOLZ 1125 WELL #: 2H RRCID -> 264275 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5997 - 10646														
02	3976 X	3763	-0-	-213	-0-	26	1	3737	3	Y	-0-			7
03	4402 X	4322	-0-	-80	-0-	31	1	4291	3	Y	-0-			7
04	4290 X	4217	-0-	-73	-0-	4215	3	2	9	Y	2			9
05	4433 X	4307	-0-	-126	-0-	4307	3			Y	-0-			9
06	4290 X	4265	-0-	-25	-0-	4265	3			Y	-0-			9
07	4371 X	4220	-0-	-151	-0-	145	1	4075	3	Y	-0-			9
GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 1H RRCID -> 264276 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5853 - 10314														
02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	134	1	1171	3	Y	-0-	7	1	-0-
03	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	201	1	1598	3	Y	-0-			-0-
04	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	148	1	1570	3	Y	-0-			-0-
05	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	98	1	1786	3	Y	-0-			-0-
06	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	152	1	1197	3	Y	-0-			-0-
07	1767 N	1541	-0-	-226	-0-	176	1	1365	3	Y	-0-			-0-
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 9H RRCID -> 264528 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6664 - 11341														
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	Y	-0-			-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	Y	-0-			-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	Y	-0-			-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	24	1	193	3	Y	-0-			-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	26	1	199	3	Y	-0-			-0-

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2254

OWEN (OLMOS)				//CONT.//	67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978											
OWEN STATE 1128				WELL #:	3H	RRCID ->	264687	COMPL. DATE	07/10/2011	TOTAL	DEPTH	5705	PERF.	5964	-	10041
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
02	1036	N	930	-0-	-106		-0-	7	1	923	3	Y	-0-			-0-
03	991	N	991	-0-	-0-		-0-	7	1	982	3	Y	2			2
								2	9							
04	1050	N	904	-0-	-146		-0-	903	3	1	9	Y	1			3
05	1023	N	873	-0-	-150		-0-	873	3			Y	-0-			3
06	909	N	909	-0-	-0-		-0-	909	3			Y	-0-			3
07	1077	N	1077	-0-	-0-		-0-	37	1	1040	3	Y	-0-			3

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"				WELL #:	2	RRCID ->	264910	COMPL. DATE	07/07/2013	TOTAL	DEPTH	9194	PERF.	6758	-	6774
02	4338	X	4338	-0-	-0-		-0-	441	1	3853	3	Y	40	28	1	12
								44	9							
03	4185	X	2323	-0-	-1862		-0-	257	1	2043	3	Y	21	15	1	18
								23	9							
04	4470	X	-0-	-0-	-4470		-0-					Y	-0-			18
05	4805	X	1632	-0-	-3173		-0-	85	1	1545	3	Y	2			20
								2	9							
06	5404	X	5404	-0-	-0-		-0-	609	1	4793	3	Y	2			22
								2	9							
07	5274	X	5274	-0-	-0-		-0-	597	1	4624	3	Y	48	70	1	-0-
								53	9							

LA MOCA GAS UNIT L				WELL #:	8H	RRCID ->	265095	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL	DEPTH	6000	PERF.	6184	-	10747
02	4088	X	3839	-0-	-249		-0-	223	1	3616	3	N	-0-			-0-
03	4562	X	4562	-0-	-0-		-0-	419	1	4143	3	N	-0-			-0-
04	4312	X	4312	-0-	-0-		-0-	389	1	3923	3	N	-0-			-0-
05	4461	X	4461	-0-	-0-		-0-	477	1	3984	3	N	-0-			-0-
06	4197	X	4197	-0-	-0-		-0-	682	1	3515	3	N	-0-			-0-
07	4557	X	4219	-0-	-338		-0-	689	1	3530	3	N	-0-			-0-

COX 2927				WELL #:	13H	RRCID ->	265124	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL	DEPTH	5003	PERF.	5208	-	9317
02	2016	N	1201	-0-	-815		-0-	123	1	1076	3	N	2			30
								2	9							
03	1401	N	1401	-0-	-0-		-0-	156	1	1245	3	N	-0-			30
04	1512	N	1512	-0-	-0-		-0-	122	1	1299	3	N	83	49	1	64
								91	9							
05	1602	N	1602	-0-	-0-		-0-	83	1	1509	3	N	9			73
								10	9							
06	1554	N	1554	-0-	-0-		-0-	175	1	1379	3	N	-0-			73
07	1839	N	1839	-0-	-0-		-0-	210	1	1629	3	N	-0-			73

LYSSY GU				WELL #:	3H	RRCID ->	265360	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL	DEPTH	8271	PERF.	8598	-	13675
02	2492	X	540	-0-	-1952		-0-	451	3	89	9	Y	81	45	1	61
03	1371	N	1371	-0-	-0-		-0-	93	1	1176	3	Y	93	90	1	64
								102	9							
04	2251	N	2251	-0-	-0-		-0-	358	1	1792	3	Y	92	71	1	85
								101	9							
05	1878	N	1878	-0-	-0-		-0-	139	1	1676	3	Y	57	75	1	67
								63	9							
06	1834	N	1834	-0-	-0-		-0-	232	1	1514	3	Y	80	115	1	32
								88	9							
07	2325	N	1722	-0-	-603		-0-	384	1	1214	3	Y	113	98	1	47
								124	9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
LA MOCA GAS UNIT H		WELL #:		14H		RRCID -> 265516		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH		5686 PERF. 6034 - 11038					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	6020 X	5716	-0-	-0-	-304	-0-	587	1	5129	3	Y	-0-	10	1			1
03	6665 X	6042	-0-	-0-	-623	-0-	673	1	5358	3	Y	-0-	10	1			-0-
							11	9									
04	6450 X	6102	-0-	-0-	-348	-0-	525	1	5577	3	Y	-0-					-0-
05	6572 X	6074	-0-	-0-	-498	-0-	316	1	5758	3	Y	-0-					-0-
06	6360 X	5840	-0-	-0-	-520	-0-	659	1	5181	3	Y	-0-					-0-
07	6324 X	6126	-0-	-0-	-198	-0-	698	1	5406	3	Y	20					20
							22	9									
LA MOCA GAS UNIT E		WELL #:		19H		RRCID -> 266188		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH		5719 PERF. 5938 - 11643					
02	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	-0-	347	1	3034	3	N	-0-					-0-
03	3627 X	3575	-0-	-0-	-52	-0-	399	1	3176	3	N	-0-					-0-
04	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	-0-	292	1	3100	3	N	-0-					-0-
05	3751 X	3175	-0-	-0-	-576	-0-	165	1	3010	3	N	-0-					-0-
06	3630 X	3138	-0-	-0-	-492	-0-	354	1	2784	3	N	-0-					-0-
07	3751 X	3403	-0-	-0-	-348	-0-	389	1	3014	3	N	-0-					-0-
NORTHEAST COMPLEX		WELL #:		2H		RRCID -> 266223		COMPL. DATE 09/18/2011		TOTAL DEPTH		6448 PERF. 6822 - 11071					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
JACKSON VESTAL		WELL #:		2H		RRCID -> 266483		COMPL. DATE 01/02/2012		TOTAL DEPTH		5119 PERF. 5432 - 9772					
02	1260 N	547	-0-	-0-	-713	-0-	56	1	491	3	Y	-0-					-0-
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	1407	3	Y	-0-					-0-
04	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	2139	3	Y	-0-					-0-
05	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	2106	3	Y	-0-					-0-
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	752	3	Y	-0-					-0-
07	2418 N	2125	-0-	-0-	-293	-0-	243	1	1882	3	Y	-0-					-0-
STEWART TRUST		WELL #:		9H		RRCID -> 266533		COMPL. DATE 09/10/2011		TOTAL DEPTH		5664 PERF. 6079 - 10282					
02	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	-0-	257	1	2247	3	Y	-0-					-0-
03	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	-0-	306	1	2438	3	Y	-0-					-0-
04	2070 X	2065	-0-	-0-	-5	-0-	178	1	1887	3	Y	-0-					-0-
05	2759 X	2664	-0-	-0-	-95	-0-	139	1	2525	3	Y	-0-					-0-
06	2670 X	2365	-0-	-0-	-305	-0-	267	1	2098	3	Y	-0-					-0-
07	2759 X	2169	-0-	-0-	-590	-0-	248	1	1921	3	Y	-0-					-0-
LONG, J. S.		WELL #:		5H		RRCID -> 266658		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH		5560 PERF. 5524 - 11014					
02	1456 N	1382	-0-	-0-	-74	-0-	138	1	1210	3	Y	31	24	1			7
							34	9									
03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	1384	3	Y	-0-					7
04	1500 N	1455	-0-	-0-	-45	-0-	124	1	1314	3	Y	15					22
							17	9									
05	1519 N	1358	-0-	-0-	-161	-0-	71	1	1285	3	Y	2					24
							2	9									
06	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	1178	3	Y	10					34
							11	9									
07	1519 N	1411	-0-	-0-	-108	-0-	161	1	1248	3	Y	2					36
							2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 10H RRCID -> 266702 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6779 - 11012													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-		-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-		-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-		-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-		-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-		-0-
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 11H RRCID -> 266704 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6779 - 11012													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 24H RRCID -> 266705 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5565 - 10953													
02	3276 X	2884	-0-	-392	-0-	296	1	2586	3	Y	2	1 1	2
						2	9						
03	3441 X	2977	-0-	-464	-0-	332	1	2645	3	Y	-0-		2
04	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	284	1	3013	3	Y	1		3
						1	9						
05	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	178	1	3250	3	Y	-0-		3
06	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	375	1	2953	3	Y	-0-		3
07	3410 X	3369	-0-	-41	-0-	385	1	2982	3	Y	2		5
						2	9						
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 25H RRCID -> 266796 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5800 - 11071													
02	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	331	1	2895	3	N	31	31 1	-0-
						34	9						
03	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	384	1	3059	3	N	22		22
						24	9						
04	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	273	1	2900	3	N	65	20 1	67
						72	9						
05	3317 X	3100	-0-	-217	-0-	161	1	2939	3	N	-0-		67
06	3210 X	3168	-0-	-42	-0-	357	1	2811	3	N	-0-		67
07	3317 X	2993	-0-	-324	-0-	342	1	2651	3	N	-0-		67
STEWART TRUST WELL #: 8H RRCID -> 266968 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5349 - 10720													
02	2240 X	2020	-0-	-220	-0-	207	1	1813	3	Y	-0-		-0-
03	2480 X	2030	-0-	-450	-0-	227	1	1803	3	Y	-0-		-0-
04	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	208	1	2213	3	Y	-0-		-0-
05	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	124	1	2262	3	Y	-0-		-0-
06	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	264	1	2074	3	Y	-0-		-0-
07	2511 N	2316	-0-	-195	-0-	265	1	2051	3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
LEWIS, M.														
WELL #: 1H RRCID -> 266969 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6214 - 11145														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	Y	-0-			2
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			2
04	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	247	1	2620	3	Y	-0-			2
05	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	146	1	2660	3	Y	4	5 1		1
						4	9							
06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	208	1	1634	3	Y	-0-			1
07	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	253	1	1959	3	Y	-0-			1
LA MOCA GAS UNIT S WELL #: 18H RRCID -> 267189 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6643 - 10606														
02	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	237	1	2069	3	N	-0-			17
03	2418 X	1751	-0-	-667	-0-	195	1	1556	3	N	-0-			17
04	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	212	1	2255	3	N	-0-	17 1		-0-
05	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	146	1	2664	3	N	-0-			-0-
06	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	298	1	2341	3	N	-0-			-0-
07	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	330	1	2556	3	N	-0-			-0-
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 22H RRCID -> 267347 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6002 - 11351														
02	2184 X	1361	-0-	-823	-0-	139	1	1215	3	Y	6	4 1		6
						7	9							
03	1643 X	816	-0-	-827	-0-	91	1	724	3	Y	1			7
						1	9							
04	2190 X	1071	-0-	-1119	-0-	92	1	978	3	Y	1	1 1		7
						1	9							
05	1519 N	748	-0-	-771	-0-	39	1	709	3	Y	-0-			7
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	120	1	942	3	Y	-0-			7
07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	162	1	1255	3	Y	6			13
						7	9							
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 21H RRCID -> 267351 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 6019 - 11537														
02	3080 X	2330	-0-	-750	-0-	238	1	2085	3	Y	6	4 1		5
						7	9							
03	3193 X	2047	-0-	-1146	-0-	228	1	1818	3	Y	1			6
						1	9							
04	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	265	1	2819	3	Y	1	1 1		6
						1	9							
05	3038 X	2887	-0-	-151	-0-	150	1	2737	3	Y	-0-			6
06	2790 X	2748	-0-	-42	-0-	310	1	2438	3	Y	-0-			6
07	3193 X	2712	-0-	-481	-0-	310	1	2402	3	Y	-0-			6
TREVINO, J. J. WELL #: 1H RRCID -> 267363 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5829 - 10917														
02	2800 N	2701	-0-	-99	286	277	1	2424	3	Y	-0-			-0-
03	3100 N	2975	-0-	-125	161	332	1	2643	3	Y	-0-			-0-
04	2679 X	2518	-0-	-161	-0-	217	1	2301	3	Y	-0-			-0-
05	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	151	1	2744	3	Y	-0-			-0-
06	2250 X	698	-0-	-1552	-0-	79	1	619	3	Y	-0-			-0-
07	2325 X	639	-0-	-1686	-0-	73	1	566	3	Y	-0-			-0-
STEWART STATE WELL #: 11H RRCID -> 267367 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 6169 - 10880														
02	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	163	1	1421	3	Y	-0-			-0-
03	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	185	1	1471	3	Y	-0-			-0-
04	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	150	1	1592	3	Y	-0-			-0-
05	1767 N	1683	-0-	-84	-0-	88	1	1595	3	Y	-0-			-0-
06	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	188	1	1477	3	Y	-0-			-0-
07	1798 N	1686	-0-	-112	-0-	193	1	1493	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) LUIS PETRO PROPERTIES, INC. SLAUGHTER														CNTY: WEBB	
WELL #: 2H RRCID -> 267377 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6224 - 10362															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1540 N	1123	-0-	-417	-0-	115	1	1007	3	Y	1	1	1		-0-
03	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	147	1	1173	3	Y	-0-				-0-
04	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	134	1	1423	3	Y	1				1
05	1240 N	2	-0-	-1238	-0-	1	9			Y	-0-				1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-				1
07	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-				1

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 3H RRCID -> 267617 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6756 - 11778															
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	4	1	34	3	Y	-0-				12
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-				12
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-				12
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-				12
*06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-				12
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-				11

STEWART STATE WELL #: 10H RRCID -> 267621 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 6241 - 10653															
02	308 X	140	-0-	-168	-0-	14	1	126	3	Y	-0-				-0-
03	341 X	105	-0-	-236	-0-	12	1	93	3	Y	-0-				-0-
04	270 X	97	-0-	-173	-0-	8	1	89	3	Y	-0-				-0-
05	186 X	59	-0-	-127	-0-	3	1	56	3	Y	-0-				-0-
06	150 X	70	-0-	-80	-0-	8	1	62	3	Y	-0-				-0-
07	155 X	43	-0-	-112	-0-	5	1	38	3	Y	-0-				-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 5H RRCID -> 267735 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7398 - 11398															
02	280 N	20	-0-	-260	-0-	2	1	18	3	Y	-0-				-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	29	1	229	3	Y	20	10	1		10
						22	9								
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-				10
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	-0-				10
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	138	3	Y	-0-				10
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	39	1	302	3	Y	11	21	1		-0-
						12	9								

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 26H RRCID -> 268089 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5918 - 10505															
02	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	485	1	4242	3	Y	9				17
						10	9								
03	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	580	1	4618	3	Y	8				25
						9	9								
04	5070 X	4834	-0-	-236	-0-	414	1	4394	3	Y	24	31	1		18
						26	9								
05	5239 X	4858	-0-	-381	-0-	253	1	4605	3	Y	-0-				18
06	5070 X	4506	-0-	-564	-0-	508	1	3998	3	Y	-0-				18
07	5239 X	4583	-0-	-656	-0-	524	1	4059	3	Y	-0-				18

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978														
OWEN BRISCOE 1133		WELL #:		36H		RRCID -> 268178		COMPL. DATE 11/28/2013		TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5778 - 10096								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-			356 1	3115 3	N		8		23 1			-0-	
03	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-			445 1	3543 3	N		28					28	
04	4470 X	3675	-0-	-795	-0-			316 1	3353 3	N		5		28 1			5	
05	4619 X	3710	-0-	-909	-0-			193 1	3514 3	N		3					8	
06	4470 X	3576	-0-	-894	-0-			403 1	3173 3	N		-0-					8	
07	4030 X	3622	-0-	-408	-0-			414 1	3208 3	N		-0-					8	

GONZALEZ, J. I.		WELL #:		2H		RRCID -> 268611		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6492 - 10453								
02	1960 N	1321	-0-	-639	-0-			136 1	1185 3	Y		-0-					-0-	
03	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-			259 1	2061 3	Y		-0-					-0-	
04	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-			181 1	1922 3	Y		-0-					-0-	
05	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-			105 1	1906 3	Y		-0-					-0-	
06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-			193 1	1517 3	Y		-0-					-0-	
07	2170 N	1984	-0-	-186	-0-			227 1	1757 3	Y		-0-					-0-	

SANCHEZ, DANIEL GU B		WELL #:		3H		RRCID -> 268638		COMPL. DATE 12/04/2011		TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6291 - 11687								
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y		-0-					-0-	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-			1 1	9 3	Y		-0-					-0-	
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-			117 1	1248 3	Y		11					11	
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-			76 1	1391 3	Y		-0-					11	
06	3000 N	3116	-0-	116	-0-	116		350 1	2757 3	Y		8					19	
07	1426 N	163	-0-	-1263	-0-			19 1	144 3	Y		-0-					19	

DE LA GARZA GU		WELL #:		1H		RRCID -> 268669		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6656 - 10748								
02	1764 X	1347	-0-	-417	-0-			138 1	1209 3	Y		-0-					-0-	
03	1953 X	134	-0-	-1819	-0-			15 1	119 3	Y		-0-					-0-	
04	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-			244 1	2594 3	Y		-0-					-0-	
05	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-			154 1	2810 3	Y		-0-					-0-	
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-			184 1	1446 3	Y		-0-					-0-	
07	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-			302 1	2340 3	Y		-0-					-0-	

VOLZ 1125		WELL #:		4H		RRCID -> 268711		COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5968 - 9999								
02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-			144 1	1258 3	Y		-0-					-0-	
03	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-			183 1	1453 3	Y		1		1 1			-0-	
04	1500 N	1469	-0-	-31	-0-			126 1	1343 3	Y		-0-					-0-	
05	1550 N	1487	-0-	-63	-0-			77 1	1410 3	Y		-0-					-0-	
06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-			170 1	1337 3	Y		-0-					-0-	
07	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-			221 1	1713 3	Y		-0-					-0-	

VOLZ 1125		WELL #:		3H		RRCID -> 268716		COMPL. DATE 12/18/2011		TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6023 - 10035								
02	3500 X	3159	-0-	-341	-0-			324 1	2835 3	Y		-0-					-0-	
03	3875 X	3721	-0-	-154	-0-			415 1	3306 3	Y		-0-					-0-	
04	3750 X	3363	-0-	-387	-0-			289 1	3074 3	Y		-0-					-0-	
05	3658 X	3565	-0-	-93	-0-			186 1	3379 3	Y		-0-					-0-	
06	3540 X	3410	-0-	-130	-0-			385 1	3025 3	Y		-0-					-0-	
07	3720 X	3293	-0-	-427	-0-			377 1	2916 3	Y		-0-					-0-	

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
TREVINO, J. J. WELL #: 3H RRCID -> 268720 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5794 - 10560														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	164 N	24	-0-	-140	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-			-0-
04	90 X	6	-0-	-84	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
05	93 X	5	-0-	-88	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
06	90 X	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
07	31 X	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
LA MOCA GAS UNIT T WELL #: 20H RRCID -> 268737 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6578 - 10306														
02	1484 N	1469	-0-	-15	-0-	151	1	1318	3	N	-0-			-0-
03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	120	1	953	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	7930	-0-	4930	4930	681	1	7240	3	N	8			8
						9	9							
05	3100 N	13200	-0-	10100	15030	686	1	12486	3	N	25	21	1	12
						28	9							
06	3000 N	10631	-0-	7631	22661	1198	1	9422	3	N	10			22
						11	9							
07	32387 X	9726	-0-	-22661	-0-	1111	1	8598	3	N	15			37
						17	9							
AGNELLO-GARCIA WELL #: 1H RRCID -> 268822 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6943 - 10974														
02	1036 N	272	-0-	-764	-0-	28	1	244	3	N	-0-			-0-
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	118	1	938	3	N	-0-			-0-
04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	86	1	912	3	N	-0-			-0-
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	49	1	895	3	N	-0-			-0-
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	93	1	730	3	N	-0-			-0-
07	1023 N	824	-0-	-199	-0-	94	1	730	3	N	-0-			-0-
LA MOCA GAS UNIT D WELL #: 21H RRCID -> 268829 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5889 - 10770														
02	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	265	1	2319	3	N	-0-			-0-
03	2852 X	2632	-0-	-220	-0-	294	1	2338	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	2304	-0-	-696	-0-	198	1	2106	3	N	-0-			-0-
05	2852 N	2251	-0-	-601	-0-	117	1	2134	3	N	-0-			-0-
06	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	251	1	1977	3	N	-0-			-0-
07	2387 N	2209	-0-	-178	-0-	253	1	1956	3	N	-0-			-0-
LEWIS, M. WELL #: 2H RRCID -> 268830 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 6190 - 10780														
02	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	108	1	1152	3	Y	-0-			-0-
05	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	137	1	2495	3	Y	-0-			-0-
06	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	269	1	2118	3	Y	-0-			-0-
07	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	232	1	1798	3	Y	-0-			-0-
NEEL WELL #: 7H RRCID -> 268831 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5984 - 10061														
02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1677	3	23	9	Y	21			24
03	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1655	3	8	9	Y	7			31
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1502	3	20	9	Y	18	40	1	9
05	1550 N	1449	-0-	-101	-0-	1448	3	1	9	Y	1			10
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	930	3	24	9	Y	22	20	1	12
07	1550 N	1544	-0-	-6	-0-	1544	3			Y	-0-			12

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 2H RRCID -> 268847 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5847 - 10194																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2660 X	2378	-0-	-282	-0-	-0-	244 1	2134 3	Y	-0-		-0-	3 1				-0-
03	2883 X	2622	-0-	-261	-0-	-0-	293 1	2329 3	Y	-0-		-0-					-0-
04	2760 X	2310	-0-	-450	-0-	-0-	199 1	2111 3	Y	-0-		-0-					-0-
05	2790 X	1728	-0-	-1062	-0-	-0-	90 1	1638 3	Y	-0-		-0-					-0-
06	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	-0-	325 1	2556 3	Y	-0-		-0-					-0-
07	2635 X	2625	-0-	-10	-0-	-0-	300 1	2325 3	Y	-0-		-0-					-0-

ZAMORA B WELL #: 3H RRCID -> 268848 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6733 - 11863																	
02	868 N	842	-0-	-26	-0-	-0-	12 1	830 3	N	-0-		-0-					-0-
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	445 3	N	-0-		-0-					-0-
04	930 N	648	-0-	-282	-0-	-0-	8 1	640 3	N	-0-		-0-					-0-
05	930 N	462	-0-	-468	-0-	-0-	10 1	452 3	N	-0-		-0-					-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	448 3	N	-0-		-0-					-0-
07	682 N	479	-0-	-203	-0-	-0-	7 1	472 3	N	-0-		-0-					-0-

STEWART TRUST WELL #: 12H RRCID -> 268851 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6177 - 10834																	
02	278 X	278	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1	249 3	Y	-0-		-0-					-0-
03	281 X	281	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	250 3	Y	-0-		-0-					-0-
04	240 X	154	-0-	-86	-0-	-0-	13 1	141 3	Y	-0-		-0-					-0-
05	310 X	138	-0-	-172	-0-	-0-	7 1	131 3	Y	-0-		-0-					-0-
06	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	-0-	377 1	2968 3	Y	-0-		-0-					-0-
07	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	-0-	435 1	3367 3	Y	-0-		-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 6H RRCID -> 268867 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5716 - 10210																	
02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	-0-	169 1	1475 3	Y	-0-		-0-					-0-
03	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	-0-	229 1	1819 3	Y	-0-		-0-					-0-
04	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	-0-	171 1	1822 3	Y	14		14					-0-
							15 9										
05	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	-0-	129 1	2350 3	Y	20		20					34
							22 9										
06	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	-0-	187 1	1475 3	Y	-0-		-0-					34
07	2077 N	807	-0-	-1270	-0-	-0-	92 1	715 3	Y	-0-		-0-					34

SLAUGHTER WELL #: 3H RRCID -> 268876 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5750 - 10440																	
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	-0-	142 1	1239 3	Y	1		1	2 1				-0-
							1 9										
03	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	-0-	169 1	1349 3	Y	-0-		-0-					-0-
04	1470 N	1461	-0-	-9	-0-	-0-	126 1	1334 3	Y	1		1	1 1				-0-
							1 9										
05	1519 N	1515	-0-	-4	-0-	-0-	79 1	1436 3	Y	-0-		-0-					-0-
06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	-0-	164 1	1288 3	Y	-0-		-0-					-0-
07	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	-0-	188 1	1454 3	Y	-0-		-0-					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 4H RRCID -> 268884 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A																	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GUTIERREZ STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 268895 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6490 - 10950														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-			-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	31	1	248	3	N	-0-			-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	29	1	305	3	N	-0-			-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	23	1	423	3	N	-0-			-0-
06	270 N	226	-0-	-44	-0-	25	1	201	3	N	-0-			-0-
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	62	1	480	3	N	-0-			-0-
LA MOCA GAS UNIT Q WELL #: 22H RRCID -> 268948 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6473 - 10701														
02	1624 N	1601	-0-	-23	-0-	164	1	1437	3	N	-0-			18
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	101	1	806	3	N	-0-			18
04	2070 N	1641	-0-	-429	-0-	141	1	1500	3	N	-0-	18 1		-0-
05	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	105	1	1913	3	N	-0-			-0-
06	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	211	1	1664	3	N	-0-			-0-
07	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	220	1	1701	3	N	-0-			-0-
VOLZ 1125 WELL #: 5H RRCID -> 268949 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5878 - 9912														
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	89	1	775	3	Y	-0-			-0-
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	108	1	859	3	Y	-0-			-0-
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	83	1	880	3	Y	-0-			-0-
05	961 N	944	-0-	-17	-0-	49	1	895	3	Y	-0-			-0-
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	83	1	650	3	Y	-0-			-0-
07	992 N	872	-0-	-120	-0-	100	1	772	3	Y	-0-			-0-
SALINAS, JUAN WELL #: 3H RRCID -> 268950 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6150 - 11181														
02	5603 X	2491	-0-	-3112	-0-	256	1	2235	3	N	-0-			-0-
03	3038 X	2834	-0-	-204	-0-	316	1	2518	3	N	-0-			-0-
04	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	287	1	3048	3	N	-0-			-0-
05	3038 X	2859	-0-	-179	-0-	149	1	2710	3	N	-0-			-0-
06	2940 X	2776	-0-	-164	-0-	313	1	2463	3	N	-0-			-0-
07	3038 X	1521	-0-	-1517	-0-	174	1	1347	3	N	-0-			-0-
SAN ROMAN 1507 WELL #: 8H RRCID -> 268959 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6652 - 11953														
02	3668 X	1165	-0-	-2503	-0-	120	1	1045	3	Y	-0-			-0-
03	3906 X	2014	-0-	-1892	-0-	225	1	1789	3	Y	-0-			-0-
04	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	372	1	3955	3	Y	-0-			-0-
05	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	193	1	3509	3	Y	28			28
						31	9							
06	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	378	1	2976	3	Y	-0-			28
07	4061 X	3275	-0-	-786	-0-	374	1	2898	3	Y	3	31 1		-0-
						3	9							
SAN ROMAN 1508 WELL #: 17H RRCID -> 268969 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6668 - 10390														
02	6524 X	4056	-0-	-2468	-0-	414	1	3621	3	Y	19	23 1		5
						21	9							
03	6975 X	6916	-0-	-59	-0-	769	1	6119	3	Y	25	9 1		21
						28	9							
04	6810 X	6271	-0-	-539	-0-	539	1	5726	3	Y	5	16 1		10
						6	9							
05	7037 X	6386	-0-	-651	-0-	332	1	6041	3	Y	12			22
						13	9							
06	6810 X	6191	-0-	-619	-0-	694	1	5461	3	Y	33	40 1		15
						36	9							
07	6913 X	6325	-0-	-588	-0-	722	1	5590	3	Y	12	27 1		-0-
						13	9							

OWEN (OLMOS) LUIS PETRO PROPERTIES, INC. SALINAS, JUAN											CITY: WEBB						
WELL #: 4H RRCID -> 268971 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6703 - 11549																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	4092	-0-		1292	1292	420	1	3672	3	Y	-0-					-0-
03	3100 N	3459	-0-		359	1651	386	1	3073	3	Y	-0-					-0-
04	3000 N	3152	-0-		152	1803	271	1	2881	3	Y	-0-					-0-
05	4241 X	2438	-0-		-1803	-0-	127	1	2311	3	Y	-0-					-0-
06	2160 X	1921	-0-		-239	-0-	217	1	1704	3	Y	-0-					-0-
07	2946 X	2946	-0-		-0-	-0-	337	1	2609	3	Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT U											WELL #: 27H RRCID -> 268981 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6382 - 10792						
02	7112 X	5845	-0-		-1267	-0-	5845	3			N	-0-					5
03	7874 X	6951	-0-		-923	-0-	6951	3			N	-0-					5
04	7110 X	6372	-0-		-738	-0-	73	1	6299	3	N	-0-	5	1			-0-
05	7161 X	6760	-0-		-401	-0-	6760	3			N	-0-					-0-
06	6780 X	6645	-0-		-135	-0-	6645	3			N	-0-					-0-
07	6944 X	6514	-0-		-430	-0-	114	1	6400	3	N	-0-					-0-

NORTHEAST COMPLEX											WELL #: 4H RRCID -> 268985 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6759 - 11985						
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	55 N	55	-0-		-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	215 N	215	-0-		-0-	-0-	11	1	204	3	Y	-0-					-0-
06	112 N	112	-0-		-0-	-0-	13	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	137 N	137	-0-		-0-	-0-	16	1	121	3	Y	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"											WELL #: 7H RRCID -> 268987 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7069 - 11338						
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469											WELL #: 27H RRCID -> 268998 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6040 - 10953						
02	2060 X	2060	-0-		-0-	-0-	211	1	1849	3	Y	-0-					-0-
03	1904 X	1904	-0-		-0-	-0-	212	1	1684	3	Y	-0-					7
							8	9									
04	1932 N	1932	-0-		-0-	-0-	166	1	1766	3	Y	-0-					7
05	2294 N	1830	-0-		-464	-0-	95	1	1735	3	Y	-0-					7
06	2137 N	2137	-0-		-0-	-0-	241	1	1896	3	Y	-0-					7
07	1984 N	1889	-0-		-95	-0-	216	1	1673	3	Y	-0-					7

HUISACHE CATTLE COMPANY A											WELL #: 10H RRCID -> 269001 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7552 - 11754						
02	2856 X	2380	-0-		-476	-0-	244	1	2136	3	Y	-0-					-0-
03	3038 X	2233	-0-		-805	-0-	249	1	1984	3	Y	-0-					-0-
04	3000 X	2693	-0-		-307	-0-	232	1	2460	3	Y	-0-	1	1	1		-0-
							1	9									
05	3100 X	2725	-0-		-375	-0-	141	1	2565	3	Y	-0-	17	17	1		-0-
							19	9									
06	3000 X	2519	-0-		-481	-0-	283	1	2229	3	Y	-0-	6				6
							7	9									
07	2790 X	2538	-0-		-252	-0-	288	1	2231	3	Y	-0-	17				23
							19	9									

OWEN (OLMOS)				//CONT.//	67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978															
SLAUGHTER				WELL #:	4H	RRCID -> 269009		COMPL.	DATE	05/03/2012	TOTAL	DEPTH	5553	PERF.	5858 - 10107					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	868	N	755	-0-	-113	-0-			77	1	677	3	Y	1		2	1		-0-	
									1	9										
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-			95	1	760	3	Y	-0-					-0-	
04	840	N	818	-0-	-22	-0-			70	1	747	3	Y	1		1	1		-0-	
									1	9										
05	837	N	782	-0-	-55	-0-			41	1	741	3	Y	-0-					-0-	
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-			86	1	674	3	Y	-0-					-0-	
07	837	N	784	-0-	-53	-0-			90	1	694	3	Y	-0-					-0-	

SAN ROMAN 1508					WELL #:	9H	RRCID -> 269023		COMPL.	DATE	05/13/2012	TOTAL	DEPTH	6439	PERF.	6814 - 11342				
02	5684	X	3041	-0-	-2643	-0-			312	1	2729	3	Y	-0-					-0-	
03	6293	X	2966	-0-	-3327	-0-			331	1	2635	3	Y	-0-					-0-	
04	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-			726	1	7714	3	Y	-0-					-0-	
05	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-			379	1	6903	3	Y	-0-					-0-	
06	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-			779	1	6131	3	Y	-0-					-0-	
07	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-			788	1	6102	3	Y	18		18	1		-0-	
									20	9										

SAN ROMAN 1508					WELL #:	14H	RRCID -> 269027		COMPL.	DATE	05/14/2012	TOTAL	DEPTH	6428	PERF.	6814 - 10754				
02	363	X	363	-0-	-0-	-0-			37	1	326	3	Y	-0-					-0-	
03	155	X	134	-0-	-21	-0-			15	1	119	3	Y	-0-					-0-	
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-			18	1	195	3	Y	-0-					-0-	
05	403	N	159	-0-	-244	-0-			8	1	151	3	Y	-0-					-0-	
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-			18	1	139	3	Y	-0-					-0-	
07	217	N	75	-0-	-142	-0-			9	1	66	3	Y	-0-					-0-	

OWEN BRISCOE 1133					WELL #:	30H	RRCID -> 269033		COMPL.	DATE	04/10/2013	TOTAL	DEPTH	5536	PERF.	6050 - 10336				
02	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-			428	1	3737	3	Y	-0-					-0-	
03	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-			477	1	3797	3	Y	7					-0-	
									8	9										
04	4620	X	3839	-0-	-781	-0-			330	1	3509	3	Y	-0-		7	1		-0-	
05	4774	X	3815	-0-	-959	-0-			199	1	3616	3	Y	-0-					-0-	
06	4620	X	3618	-0-	-1002	-0-			408	1	3210	3	Y	-0-					-0-	
07	4619	X	3645	-0-	-974	-0-			417	1	3228	3	Y	-0-					-0-	

HACHAR, N. D. HEIRS					WELL #:	19H	RRCID -> 269056		COMPL.	DATE	10/07/2013	TOTAL	DEPTH	6305	PERF.	6621 - 11382				
02	2548	X	2048	-0-	-500	-0-			210	1	1838	3	Y	-0-					-0-	
03	2821	X	2344	-0-	-477	-0-			262	1	2082	3	Y	-0-					-0-	
04	2730	X	2577	-0-	-153	-0-			222	1	2355	3	Y	-0-					-0-	
05	2356	X	2217	-0-	-139	-0-			115	1	2102	3	Y	-0-					-0-	
06	2190	X	2182	-0-	-8	-0-			246	1	1936	3	Y	-0-					-0-	
07	2666	N	2342	-0-	-324	-0-			268	1	2074	3	Y	-0-					-0-	

HACHAR, N .D. HEIRS					WELL #:	20H	RRCID -> 269069		COMPL.	DATE	01/21/2014	TOTAL	DEPTH	6456	PERF.	6856 - 11832				
02	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-			471	1	4114	3	Y	-0-					-0-	
03	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-			564	1	4485	3	Y	-0-					-0-	
04	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-			421	1	4476	3	Y	-0-					-0-	
05	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-			255	1	4640	3	Y	-0-					-0-	
06	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-			530	1	4171	3	Y	-0-					-0-	
07	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-			548	1	4240	3	Y	-0-					-0-	

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GONZALEZ, J. I. WELL #: 3H RRCID -> 269214 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6693 - 10430														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2408 N	1321	-0-	-1087	-0-	136	1	1185	3	N	-0-			-0-
03	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	268	1	2132	3	N	-0-			-0-
04	2130 N	1691	-0-	-439	-0-	145	1	1546	3	N	-0-			-0-
05	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	103	1	1874	3	N	-0-			-0-
06	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	199	1	1564	3	N	-0-			-0-
07	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	207	1	1601	3	N	-0-			-0-
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 28H RRCID -> 269217 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6202 - 10866														
02	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	329	1	2872	3	Y	-0-			-0-
03	3255 X	2287	-0-	-968	-0-	254	1	2025	3	Y	7			7
04	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	265	1	2813	3	Y	6			13
05	3534 X	2549	-0-	-985	-0-	133	1	2416	3	Y	-0-			13
06	3420 X	1821	-0-	-1599	-0-	205	1	1616	3	Y	-0-			13
07	3534 X	2756	-0-	-778	-0-	315	1	2441	3	Y	-0-			13
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 29H RRCID -> 269228 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5980 - 10819														
02	1008 N	898	-0-	-110	-0-	91	1	797	3	Y	9	9	1	-0-
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	141	1	1125	3	Y	-0-			-0-
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	108	1	1144	3	Y	6			6
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	59	1	1070	3	Y	3			9
06	1230 N	962	-0-	-268	-0-	108	1	850	3	Y	4			13
07	1302 N	523	-0-	-779	-0-	60	1	463	3	Y	-0-			13
SAN ROMAN "A" WELL #: 19H RRCID -> 269230 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5996 - 10614														
02	1708 N	1259	-0-	-449	-0-	128	1	1118	3	Y	12	31	1	-0-
03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	166	1	1320	3	Y	47	39	1	8
04	1560 N	1187	-0-	-373	-0-	102	1	1085	3	Y	-0-			8
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	88	1	1603	3	Y	-0-			8
06	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	171	1	1349	3	Y	-0-			8
07	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	188	1	1456	3	Y	-0-			8
JACKSON-VESTAL WELL #: 3H RRCID -> 269232 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 5510 - 9404														
02	2688 X	756	-0-	-1932	-0-	78	1	678	3	Y	-0-			-0-
03	2790 X	2106	-0-	-684	-0-	235	1	1871	3	Y	-0-			-0-
04	2970 X	2888	-0-	-82	-0-	248	1	2640	3	Y	-0-			-0-
05	3069 X	2538	-0-	-531	-0-	132	1	2406	3	Y	-0-			-0-
06	2820 X	960	-0-	-1860	-0-	108	1	852	3	Y	-0-			-0-
07	2976 X	2690	-0-	-286	-0-	308	1	2382	3	Y	-0-			-0-
LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 28H RRCID -> 269259 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6253 - 10868														
02	4620 X	4596	-0-	-24	-0-	472	1	4124	3	Y	-0-			-0-
03	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	647	1	5149	3	Y	-0-			-0-
04	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	393	1	4176	3	Y	-0-			-0-
05	5084 X	3608	-0-	-1476	-0-	188	1	3420	3	Y	-0-			-0-
06	5610 X	2889	-0-	-2721	-0-	326	1	2563	3	Y	-0-			-0-
07	5797 X	5097	-0-	-700	-0-	583	1	4514	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)				//CONT.//	67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978										
LA MOCA GAS UNIT C				WELL #:	23H	RRCID ->	269260	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL	DEPTH	5733	PERF.	6035 - 10706	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	3640 X	3459	-0-	-181	-0-	355	1	3104	3	Y	-0-			-0-	
03	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	455	1	3619	3	Y	-0-			-0-	
04	3900 X	3729	-0-	-171	-0-	321	1	3408	3	Y	-0-			-0-	
05	3875 X	3643	-0-	-232	-0-	190	1	3453	3	Y	-0-			-0-	
06	3720 X	3522	-0-	-198	-0-	397	1	3125	3	Y	-0-			-0-	
07	4030 X	3509	-0-	-521	-0-	401	1	3108	3	Y	-0-			-0-	
SANCHEZ, DANIEL GU A				WELL #:	1H	RRCID ->	269265	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL	DEPTH	6014	PERF.	6168 - 11488	
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	185	1	1963	3	Y	9			9	
						10	9								
05	3100 N	4654	-0-	1554	1554	242	1	4412	3	Y	-0-			9	
06	3000 N	3729	-0-	729	2283	419	1	3297	3	Y	12			21	
						13	9								
07	2613 N	330	-0-	-2283	-0-	38	1	292	3	Y	-0-			21	
DE LA GARZA SAN ROMAN G. U.				WELL #:	2H	RRCID ->	269270	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL	DEPTH	6275	PERF.	6734 - 11811	
02	3668 X	1360	-0-	-2308	-0-	140	1	1220	3	Y	-0-			-0-	
03	3131 X	935	-0-	-2196	-0-	104	1	831	3	Y	-0-			-0-	
04	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	449	1	4766	3	Y	-0-			-0-	
05	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	188	1	3422	3	Y	-0-			-0-	
06	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	482	1	3790	3	Y	-0-			-0-	
07	4557 X	1737	-0-	-2820	-0-	199	1	1538	3	Y	-0-			-0-	
SAN ROMAN "A"				WELL #:	20H	RRCID ->	269273	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL	DEPTH	6146	PERF.	6493 - 11055	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
NORTHEAST COMPLEX-DE LA GARZA GU				WELL #:	5H	RRCID ->	269287	COMPL. DATE	01/24/2014	TOTAL	DEPTH	6319	PERF.	6585 - 10787	
02	3612 X	3542	-0-	-70	-0-	364	1	3178	3	N	-0-			-0-	
03	3999 X	2064	-0-	-1935	-0-	230	1	1834	3	N	-0-			-0-	
04	3870 X	507	-0-	-3363	-0-	44	1	463	3	N	-0-			-0-	
05	3937 X	275	-0-	-3662	-0-	14	1	261	3	N	-0-			-0-	
06	3810 X	3316	-0-	-494	-0-	374	1	2942	3	N	-0-			-0-	
07	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	498	1	3855	3	N	-0-			-0-	
FASKEN-STATE 1613				WELL #:	19	RRCID ->	269439	COMPL. DATE	07/04/2012	TOTAL	DEPTH	6993	PERF.	6314 - 6398	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	N	-0-			-0-	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 3H RRCID -> 269593 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5859 - 10243														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT (L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
02	2716 X	2486	-0-	-230	-0-	255	1	2231	3	Y	-0-	2	1	-0-
03	3007 X	2525	-0-	-482	-0-	282	1	2243	3	Y	-0-			-0-
04	2550 N	2488	-0-	-62	-0-	214	1	2274	3	Y	-0-			-0-
05	2759 N	2550	-0-	-209	-0-	133	1	2417	3	Y	-0-			-0-
06	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	281	1	2213	3	Y	-0-			-0-
07	2573 N	2327	-0-	-246	-0-	266	1	2061	3	Y	-0-			-0-
STEWART TRUST WELL #: 19H RRCID -> 269757 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6014 - 10626														
02	5544 X	2195	-0-	-3349	-0-	225	1	1970	3	Y	-0-			-0-
03	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	780	1	6204	3	Y	-0-			-0-
04	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	515	1	5476	3	Y	-0-			-0-
05	5580 X	4453	-0-	-1127	-0-	232	1	4221	3	Y	-0-			-0-
06	5940 X	4994	-0-	-946	-0-	563	1	4431	3	Y	-0-			-0-
07	6138 X	3131	-0-	-3007	-0-	358	1	2773	3	Y	-0-			-0-
VOLZ 1125 WELL #: 11H RRCID -> 269758 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5937 - 9843														
02	1736 N	1566	-0-	-170	-0-	161	1	1405	3	Y	-0-	4	1	-0-
03	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	226	1	1801	3	Y	-0-	4	1	-0-
						4	9							
04	1950 N	1903	-0-	-47	-0-	164	1	1739	3	Y	-0-			-0-
05	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	101	1	1844	3	Y	-0-			-0-
06	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	220	1	1734	3	Y	-0-			-0-
07	1953 N	1689	-0-	-264	-0-	193	1	1496	3	Y	-0-			-0-
SAN ROMAN "A" WELL #: 15H RRCID -> 269801 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6318 - 10656														
02	3136 X	1965	-0-	-1171	-0-	202	1	1762	3	Y	-0-	1	2	1
						1	9							
03	3472 X	2669	-0-	-803	-0-	298	1	2369	3	Y	-0-	2	2	1
						2	9							
04	3240 X	2762	-0-	-478	-0-	238	1	2524	3	Y	-0-			-0-
05	2883 X	2804	-0-	-79	-0-	146	1	2658	3	Y	-0-			-0-
06	2790 X	2646	-0-	-144	-0-	298	1	2348	3	Y	-0-			-0-
07	2852 X	2633	-0-	-219	-0-	301	1	2332	3	Y	-0-			-0-
SAN ROMAN "A" WELL #: 10H RRCID -> 269989 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5983 - 9991														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 24H RRCID -> 269990 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6663 - 10674														
02	868 X	8	-0-	-860	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
03	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			-0-
04	3000 N	6723	-0-	3723	3723	578	1	6145	3	Y	-0-			-0-
05	3100 N	6806	-0-	3706	7429	354	1	6452	3	Y	-0-			-0-
06	3000 N	6106	-0-	3106	10535	689	1	5417	3	Y	-0-			-0-
07	12948 X	2413	-0-	-10535	-0-	276	1	2137	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 25H RRCID -> 269992 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6548 - 11953														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1540 N	330	-0-	-1210	-0-	34	1	296	3	Y	-0-			-0-
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	94	1	751	3	Y	-0-			-0-
04	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	115	1	1220	3	Y	-0-			-0-
05	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	73	1	1327	3	Y	-0-			-0-
06	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	192	1	1513	3	Y	-0-			-0-
07	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	192	1	1487	3	Y	-0-			-0-
STEWART STATE WELL #: 14H RRCID -> 269999 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5753 - 10778														
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
04	60 N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
STEWART TRUST WELL #: 13H RRCID -> 270000 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5641 - 9836														
02	814 X	814	-0-	-0-	-0-	84	1	730	3	Y	-0-			-0-
03	939 X	939	-0-	-0-	-0-	105	1	834	3	Y	-0-			-0-
04	630 X	137	-0-	-493	-0-	12	1	125	3	Y	-0-			-0-
05	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	71	1	1296	3	Y	-0-			-0-
06	870 X	50	-0-	-820	-0-	6	1	44	3	Y	-0-			-0-
07	930 X	234	-0-	-696	-0-	27	1	207	3	Y	-0-			-0-
BRISCOE STATE 1130 WELL #: 2H RRCID -> 270001 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5918 - 9736														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE STATE 1130 WELL #: 3H RRCID -> 270002 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5848 - 9705														
02	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	198	1	1732	3	Y	-0-			1
03	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	262	1	2088	3	Y	13			14
						14	9							
04	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	163	1	1735	3	Y	-0-	9	1	5
05	2077 N	1757	-0-	-320	-0-	91	1	1666	3	Y	-0-			5
06	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	223	1	1753	3	Y	-0-			5
07	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	231	1	1788	3	Y	-0-			5
VOLZ 1125 WELL #: 9H RRCID -> 270003 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5941 - 9870														
02	2772 X	2488	-0-	-284	-0-	255	1	2233	3	Y	-0-	3	1	-0-
03	3069 X	2727	-0-	-342	-0-	304	1	2420	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
04	2880 X	2514	-0-	-366	-0-	216	1	2298	3	Y	-0-			-0-
05	2790 X	2541	-0-	-249	-0-	132	1	2409	3	Y	-0-			-0-
06	2700 X	1679	-0-	-1021	-0-	189	1	1490	3	Y	-0-			-0-
07	2759 X	2325	-0-	-434	-0-	266	1	2059	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)															//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																													
SAN ROMAN "A"															WELL #: 12H RRCID -> 270004 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6334 - 11283																													
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																							
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																							
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	985	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	773	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
04	870	N	756	-0-	-114	-0-	-0-	-0-	65	1	691	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
05	1209	N	912	-0-	-297	-0-	-0-	-0-	47	1	865	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	1080	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	793	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
JACKSON-VESTAL															WELL #: 4H RRCID -> 270027 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5487 - 9431																													
02	3612	X	1033	-0-	-2579	-0-	-0-	-0-	106	1	927	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
03	3999	X	3090	-0-	-909	-0-	-0-	-0-	345	1	2745	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
04	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	366	1	3894	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
05	3999	X	3864	-0-	-135	-0-	-0-	-0-	201	1	3663	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
06	2760	X	1391	-0-	-1369	-0-	-0-	-0-	157	1	1234	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
07	3999	X	3591	-0-	-408	-0-	-0-	-0-	411	1	3180	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
BRISCOE-MANRY 1393															WELL #: 36H RRCID -> 270032 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5819 - 10881																													
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	1084	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	1229	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
04	1350	N	1156	-0-	-194	-0-	-0-	-0-	99	1	1057	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1362	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	1030	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
07	1209	N	960	-0-	-249	-0-	-0-	-0-	110	1	850	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
BRISCOE-MANRY 1393															WELL #: 32H RRCID -> 270034 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 5894 - 10816																													
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	1031	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	562	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
04	1410	N	784	-0-	-626	-0-	-0-	-0-	67	1	717	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
05	1271	N	613	-0-	-658	-0-	-0-	-0-	32	1	581	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	556	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
07	806	N	640	-0-	-166	-0-	-0-	-0-	73	1	567	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
BRISCOE-MANRY 1469															WELL #: 37H RRCID -> 270035 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5896 - 11546																													
02	2716	X	1925	-0-	-791	-0-	-0-	-0-	198	1	1727	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	344	1	2737	3	Y	11	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
04	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	2229	3	Y	1	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
05	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	2466	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
06	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	2170	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
07	3100	X	2984	-0-	-116	-0-	-0-	-0-	341	1	2643	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
BRISCOE MANRY 1393															WELL #: 33H RRCID -> 270037 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5584 PERF. 6264 - 10750																													
02	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	555	1	4852	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
03	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	629	1	5010	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
04	5460	X	5360	-0-	-100	-0-	-0-	-0-	461	1	4899	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
05	5642	X	4841	-0-	-801	-0-	-0-	-0-	252	1	4589	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
06	5460	X	4552	-0-	-908	-0-	-0-	-0-	513	1	4039	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
07	5642	X	5212	-0-	-430	-0-	-0-	-0-	596	1	4616	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978														
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #:		21H	RRCID ->	270038	COMPL. DATE	01/22/2014	TOTAL DEPTH	6266	PERF.	6719 - 11639						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3808 X	14	-0-	-0-	-3794	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	4216 X	72	-0-	-0-	-4144	-0-	-0-	8	1	64	3	Y	-0-					-0-
04	4080 X	53	-0-	-0-	-4027	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	589 X	49	-0-	-0-	-540	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	60 X	47	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	62 X	26	-0-	-0-	-36	-0-	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #:		16H	RRCID ->	270054	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	6923 - 11640						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #:		31H	RRCID ->	270076	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	5581	PERF.	5961 - 10801						
02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	162 1	1414 3	Y		1	1	1				-0-
								1 9										
03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123 1	982 3	Y		-0-						-0-
04	2070 N	450	-0-	-0-	-1620	-0-	-0-	39 1	411 3	Y		-0-						-0-
05	1736 N	1373	-0-	-0-	-363	-0-	-0-	71 1	1302 3	Y		-0-						-0-
06	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	183 1	1438 3	Y		-0-						-0-
07	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	188 1	1457 3	Y		1						1
								1 9										

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #:		34H	RRCID ->	270077	COMPL. DATE	11/06/2013	TOTAL DEPTH	5573	PERF.	5887 - 10861						
02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	146 1	1275 3	Y		56		22	1			34
								62 9										
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73 1	579 3	Y		7						41
								8 9										
04	1410 N	14	-0-	-0-	-1396	-0-	-0-	1 1	13 3	Y		-0-		41	1			-0-
05	1457 N	5	-0-	-0-	-1452	-0-	-0-	5 3		Y		-0-						-0-
06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	214 1	1681 3	Y		-0-						-0-
07	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	214 1	1656 3	Y		-0-						-0-

GUSTAVO BENAVIDES 1537		WELL #:		5H	RRCID ->	270081	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	5522	PERF.	5868 - 9977						
02	3500 X	2806	-0-	-0-	-694	-0-	-0-	288 1	2518 3	Y		-0-		6	1			-0-
03	3348 X	2909	-0-	-0-	-439	-0-	-0-	325 1	2584 3	Y		-0-						-0-
04	3030 X	2758	-0-	-0-	-272	-0-	-0-	237 1	2521 3	Y		-0-						-0-
05	3100 X	1857	-0-	-0-	-1243	-0-	-0-	97 1	1760 3	Y		-0-						-0-
06	3000 X	2867	-0-	-0-	-133	-0-	-0-	323 1	2544 3	Y		-0-						-0-
07	3100 X	3062	-0-	-0-	-38	-0-	-0-	350 1	2712 3	Y		-0-						-0-

TREVINO, J. J.		WELL #:		5H	RRCID ->	270083	COMPL. DATE	01/05/2014	TOTAL DEPTH	5455	PERF.	5836 - 10400						
02	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	719 1	6285 3	Y		-0-						-0-
03	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	652 1	5190 3	Y		-0-						-0-
04	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	307 1	3258 3	Y		-0-						-0-
05	6076 X	3164	-0-	-0-	-2912	-0-	-0-	165 1	2999 3	Y		-0-						-0-
06	5880 X	2837	-0-	-0-	-3043	-0-	-0-	320 1	2517 3	Y		-0-						-0-
07	6076 X	1400	-0-	-0-	-4676	-0-	-0-	160 1	1240 3	Y		-0-						-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LONG, J. S. WELL #: 7H RRCID -> 270084 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5918 - 10527														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	147 26 9	1 1287	3	Y	24	19	1		5
03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	175 1	1 1390	3	Y	-0-				5
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	130 12 9	1 1386	3	Y	11				16
05	1612 N	1563	-0-	-49	-0-	81 2 9	1 1480	3	Y	2				18
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	131 1	1 1027	3	Y	-0-				18
07	1581 N	1417	-0-	-164	-0-	162 1 1 9	1 1254	3	Y	1				19
LONG, J. S. WELL #: 8H RRCID -> 270106 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5823 - 10001														
02	1484 N	1370	-0-	-114	-0-	139 17 9	1 1214	3	Y	15				36
03	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	164 1	1 1309	3	Y	-0-				36
04	1380 N	1366	-0-	-14	-0-	117 7 9	1 1242	3	Y	6	27	1		15
05	1519 N	1398	-0-	-121	-0-	72 10 9	1 1316	3	Y	9				24
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	152 1 1 9	1 1198	3	Y	1				25
07	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	168 1	1 1301	3	Y	-0-				25
TROST WELL #: 1H RRCID -> 270109 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7290 - 11776														
02	840 N	584	-0-	-256	-0-	60 1	1 524	3	Y	-0-				3
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	111 1	1 887	3	Y	-0-				3
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	77 1	1 823	3	Y	-0-	3	1		-0-
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	48 1	1 868	3	Y	-0-				-0-
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	153 1	1 1205	3	Y	-0-				-0-
07	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	268 1	1 2075	3	Y	-0-				-0-
SLAUGHTER WELL #: 5H RRCID -> 270192 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5986 - 10324														
02	1176 N	617	-0-	-559	-0-	63 1 1 9	1 553	3	Y	1	1	1		-0-
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	74 1	1 591	3	Y	-0-				-0-
04	540 N	409	-0-	-131	-0-	35 1 1 9	1 373	3	Y	1	1	1		-0-
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	50 1	1 906	3	Y	-0-				-0-
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	109 1	1 859	3	Y	-0-				-0-
07	897 N	897	-0-	-0-	-0-	103 1	1 794	3	Y	-0-				-0-
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 8H RRCID -> 270197 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7279 - 11533														
02	77555 X	17354	-0-	-60201	-0-	1767 146 9	1 15441	3	Y	133	156	1		24
03	19803 X	19803	-0-	-0-	-0-	2192 163 9	1 17448	3	Y	148	99	1		73
04	18397 X	18397	-0-	-0-	-0-	1571 133 9	1 16693	3	Y	121	106	1		88
05	17667 X	17667	-0-	-0-	-0-	912 154 9	1 16601	3	Y	140	180	1		48
06	16853 X	16853	-0-	-0-	-0-	1893 67 9	1 14893	3	Y	61	38	1		71
07	16492 X	16492	-0-	-0-	-0-	1878 75 9	1 14539	3	Y	68	136	1		3

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
LYSSY GU A		WELL #:		4H	RRCID ->	270198	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	8309 PERF. 8739 - 14198			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-		-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-		-0-
LYSSY 1370		WELL #:		6H	RRCID ->	270201	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	8162 PERF. 8980 - 14359			
02	1540 N	1251	-0-	-289	-0-	1247	3	4	9	Y	4		27
03	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	115	1	1451	3	Y	105	109 1	23
						116	9						
04	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	266	1	1332	3	Y	15		38
						17	9						
05	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	135	1	1627	3	Y	54	69 1	23
						59	9						
06	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	212	1	1380	3	Y	15		38
						17	9						
07	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	482	1	1523	3	Y	61	92 1	7
						67	9						
MALTSBERGER, W. A.		WELL #:		3H	RRCID ->	270331	COMPL. DATE	06/23/2012	TOTAL DEPTH	7138 PERF. 7738 - 12412			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TREVINO, J. J.		WELL #:		4H	RRCID ->	270333	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	5370 PERF. 5765 - 10687			
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-		-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-
STEWART TRUST STATE		WELL #:		18H	RRCID ->	270344	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	6178 PERF. 6465 - 11099			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3		N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-		-0-
LA MOCA GAS UNIT B		WELL #:		29H	RRCID ->	270554	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	5885 PERF. 6162 - 11058			
02	3416 X	2714	-0-	-702	-0-	279	1	2435	3	Y	-0-		-0-
03	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	334	1	2656	3	Y	-0-		-0-
04	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	263	1	2791	3	Y	-0-		-0-
05	3007 X	2937	-0-	-70	-0-	153	1	2784	3	Y	-0-		-0-
06	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	342	1	2693	3	Y	-0-		-0-
07	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	371	1	2872	3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #:		9H		RRCID -> 270713		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 6823		PERF. 7215 - 11487				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	16	1	130	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	3	Y	-0-					-0-
STEWART TRUST				WELL #:		15H		RRCID -> 270879		COMPL. DATE 02/22/2013		TOTAL DEPTH 5758		PERF. 6090 - 10684		
02	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	467	1	4078	3	Y	-0-					-0-
03	4929 X	3989	-0-	-940	-0-	445	1	3544	3	Y	-0-					-0-
04	4590 X	36	-0-	-4554	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	4929 X	1793	-0-	-3136	-0-	93	1	1700	3	Y	-0-					-0-
06	4770 X	2349	-0-	-2421	-0-	265	1	2084	3	Y	-0-					-0-
07	4929 X	3834	-0-	-1095	-0-	439	1	3395	3	Y	-0-					-0-
LEWIS, M.				WELL #:		4H		RRCID -> 271153		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 5949		PERF. 6148 - 10634		
02	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	163	1	1429	3	Y	20					24
						22	9									
03	788 X	788	-0-	-0-	-0-	88	1	700	3	Y	-0-					24
04	2850 N	2654	-0-	-196	-0-	227	1	2414	3	Y	12					36
						13	9									
05	3100 N	4267	-0-	1167	1167	222	1	4038	3	Y	6	31	1			11
						7	9									
06	3000 N	4018	-0-	1018	2185	453	1	3565	3	Y	-0-					11
07	3100 N	3919	-0-	819	3004	448	1	3469	3	Y	2					13
						2	9									
HUISACHE CATTLE COMPANY "B"				WELL #:		13H		RRCID -> 271154		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 7028		PERF. 7239 - 11041		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
LEWIS, M.				WELL #:		3H		RRCID -> 271156		COMPL. DATE 09/02/2012		TOTAL DEPTH 5843		PERF. 6169 - 10511		
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	152	3	Y	-0-					5
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	48	1	381	3	Y	-0-					5
04	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	201	1	2132	3	Y	17					22
						19	9									
05	3100 N	3393	-0-	293	293	175	1	3189	3	Y	26	36	1			12
						29	9									
06	3000 N	3095	-0-	95	388	349	1	2745	3	Y	1					13
						1	9									
07	2448 N	2060	-0-	-388	-0-	235	1	1822	3	Y	3					16
						3	9									

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
NORTHEAST COMPLEX														
WELL #: 6H RRCID -> 271158														
COMPL. DATE 01/27/2014													TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6736 - 10938	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	84 X	10	-0-	-74	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			9
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			9
04	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	114	1	1212	3	Y	-0-			9
05	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	247	1	4504	3	Y	-0-			9
*06	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	379	1	2979	3	Y	2			11
						2	9							
07	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	362	1	2799	3	Y	-0-			11

HUISACHE CATTLE COMPANY A														
WELL #: 11H RRCID -> 271177														
COMPL. DATE 01/23/2014													TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7253 - 12555	
02	3360 X	1292	-0-	-2068	-0-	133	1	1159	3	Y	-0-			-0-
03	3720 X	1864	-0-	-1856	-0-	208	1	1656	3	Y	-0-			-0-
04	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	168	1	1785	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	112	1	2041	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
06	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	219	1	1725	3	Y	6			6
						7	9							
07	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	235	1	1819	3	Y	17			23
						19	9							

SANTA ELENA														
WELL #: 1H RRCID -> 272322														
COMPL. DATE 11/08/2012													TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7114 - 11456	
02	4116 X	2594	-0-	-1522	-0-	266	1	2328	3	Y	-0-			11
03	2325 X	2053	-0-	-272	-0-	229	1	1824	3	Y	-0-			11
04	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	440	1	4678	3	Y	10	12	1	9
						11	9							
05	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	289	1	5265	3	Y	2			11
						2	9							
06	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	578	1	4545	3	Y	5			16
						6	9							
07	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	548	1	4246	3	Y	3			19
						3	9							

SANTA ELENA														
WELL #: 2H RRCID -> 272554														
COMPL. DATE 05/08/2013													TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6966 - 11369	
02	728 X	5	-0-	-723	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
03	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
05	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-

SLAUGHTER														
WELL #: 7H RRCID -> 272560														
COMPL. DATE 07/28/2013													TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5599 - 10793	
02	1932 N	1291	-0-	-641	-0-	130	1	1136	3	Y	23	40	1	5
						25	9							
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	98	1	784	3	Y	8			13
						9	9							
04	1320 N	1165	-0-	-155	-0-	98	1	1044	3	Y	21	17	1	17
						23	9							
05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	92	1	1679	3	Y	-0-			17
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	154	1	1214	3	Y	1			18
						1	9							
07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	170	1	1316	3	Y	-0-			18

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 35H RRCID -> 272576 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5725 - 11091														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	1988 X	1766	-0-	-222	-0-	12	1	1745	3	Y	8	7	1	11
03	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	9	9	2375	3	Y	31			42
04	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	17	1	22	9	Y	20	4	1	58
05	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	34	9	8	9	Y	7			65
06	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	2336	3	1801	3	Y	-0-			65
07	2201 N	1833	-0-	-368	-0-	1995	3	63	1	Y	9			74
						10	9	1760	3					
S. ZAMORA WELL #: 1H RRCID -> 272964 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6443 - 10603														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PALAFOX-STATE 1335 WELL #: 61H RRCID -> 272995 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 4375 - 9561														
02	3556 X	2970	-0-	-586	-0-	42	1	2928	3	Y	-0-			18
03	3937 X	2003	-0-	-1934	-0-	26	1	1977	3	Y	-0-			18
04	3810 X	1745	-0-	-2065	-0-	22	1	1690	3	Y	30	30	1	18
						33	9							
05	3503 X	3387	-0-	-116	-0-	71	1	3316	3	Y	-0-			18
06	3180 X	2411	-0-	-769	-0-	30	1	2381	3	Y	-0-			18
07	3286 X	2191	-0-	-1095	-0-	30	1	2161	3	Y	-0-			18
BRISCOE-STATE 1130 WELL #: 4H RRCID -> 272996 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5717 - 9919														
02	3724 X	2696	-0-	-1028	-0-	277	1	2419	3	Y	-0-			2
03	4123 X	2456	-0-	-1667	-0-	274	1	2182	3	Y	-0-			2
04	3990 X	3531	-0-	-459	-0-	304	1	3227	3	Y	-0-	1	1	1
05	4123 X	2828	-0-	-1295	-0-	147	1	2681	3	Y	-0-			1
06	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	423	1	3328	3	Y	-0-			1
07	3658 X	2925	-0-	-733	-0-	335	1	2590	3	Y	-0-			1
E. ARLEIGH OWENS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 273009 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6021 - 10862														
02	6272 X	5497	-0-	-775	-0-	38	1	5437	3	N	20			20
						22	9							
03	6944 X	5906	-0-	-1038	-0-	43	1	5863	3	N	-0-			20
04	6360 X	6161	-0-	-199	-0-	6161	3			N	-0-			20
05	6386 X	6132	-0-	-254	-0-	6132	3			N	-0-			20
06	6180 X	6084	-0-	-96	-0-	6078	3	6	9	N	5	25	1	-0-
07	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	246	1	6909	3	N	8			8
						9	9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
STEWART TRUST STATE GU		WELL #:		21H		RRCID -> 273014		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6627 - 11518				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			12
03	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			12
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	5	3	12	9	N	11	11	1	12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			12
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			12
HACHAR, N. D. HEIRS				WELL #:	22H	RRCID -> 273015	COMPL. DATE 10/07/2013	TOTAL DEPTH 6340	PERF. 6776	-	11094			
02	95 X	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	Y	-0-			-0-
03	107 X	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	3	Y	-0-			-0-
04	112 X	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	Y	-0-			-0-
05	93 X	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	Y	-0-			-0-
06	90 X	32	-0-	-58	-0-	4	1	28	3	Y	-0-			-0-
07	124 X	7	-0-	-117	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
M. LEWIS				WELL #:	5	RRCID -> 273018	COMPL. DATE 10/10/2013	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5632	-	5646			
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	116	1	1011	3	Y	-0-			2
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	3	Y	-0-			2
04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	95	1	1008	3	Y	-0-			2
05	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	95	1	1732	3	Y	9	9	1	2
						10	9							
06	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	306	1	2405	3	Y	1			3
						1	9							
07	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	268	1	2071	3	Y	2			5
						2	9							
HACHAR, N. D. HEIRS				WELL #:	24H	RRCID -> 273090	COMPL. DATE 06/17/2014	TOTAL DEPTH 6497	PERF. 6762	-	12163			
02	3164 X	996	-0-	-2168	-0-	102	1	894	3	Y	-0-			-0-
03	3503 X	866	-0-	-2637	-0-	97	1	769	3	Y	-0-			-0-
04	3390 X	886	-0-	-2504	-0-	76	1	810	3	Y	-0-			-0-
05	2821 X	335	-0-	-2486	-0-	17	1	318	3	Y	-0-			-0-
06	2280 X	1	-0-	-2279	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
07	1116 X	13	-0-	-1103	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
TROST				WELL #:	2H	RRCID -> 273095	COMPL. DATE 09/20/2013	TOTAL DEPTH 6936	PERF. 7300	-	12470			
02	1764 N	1222	-0-	-542	-0-	125	1	1097	3	Y	-0-			30
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	157	1	1246	3	Y	-0-			30
04	1380 N	925	-0-	-455	-0-	80	1	845	3	Y	-0-	30	1	-0-
05	1364 N	757	-0-	-607	-0-	39	1	718	3	Y	-0-			-0-
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	87	1	684	3	Y	-0-			-0-
07	961 N	296	-0-	-665	-0-	34	1	262	3	Y	-0-			-0-
J. J. TREVINO				WELL #:	6H	RRCID -> 273097	COMPL. DATE 11/19/2013	TOTAL DEPTH 5361	PERF. 5778	-	10700			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
VOLZ 1125		WELL #:		12H		RRCID -> 273098		COMPL. DATE 07/15/2013		TOTAL DEPTH 5816 PERF. 6246 - 10148		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2968 X	2568	-0-	-400	-0-		264 1	2304 3	Y	-0-		-0-
03	3286 X	2632	-0-	-654	-0-		294 1	2338 3	Y	-0-		-0-
04	3180 X	2560	-0-	-620	-0-		220 1	2340 3	Y	-0-		-0-
05	3131 X	2294	-0-	-837	-0-		119 1	2175 3	Y	-0-		-0-
06	2880 X	2162	-0-	-718	-0-		244 1	1918 3	Y	-0-		-0-
07	2852 X	1864	-0-	-988	-0-		213 1	1651 3	Y	-0-		-0-
HUISACHE CATTLE CO. B		WELL #:		6H		RRCID -> 273105		COMPL. DATE 07/06/2013		TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6900 - 11802		
02	532 N	7	-0-	-525	-0-		1 1	6 3	Y	-0-		-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-		8 1	68 3	Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-		11 1	199 3	Y	5		5
							6 9					
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-		62 1	492 3	Y	1		6
							1 9					
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-		55 1	423 3	Y	13	19 1	-0-
							14 9					
STEWART TRUST 1523		WELL #:		20H		RRCID -> 273190		COMPL. DATE 06/10/2014		TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6522 - 11300		
02	5964 X	5889	-0-	-75	-0-		605 1	5284 3	N	-0-		-0-
03	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-		700 1	5575 3	N	-0-		-0-
04	6750 X	5815	-0-	-935	-0-		500 1	5315 3	N	-0-		-0-
05	6975 X	5797	-0-	-1178	-0-		302 1	5495 3	N	-0-		-0-
06	6750 X	5490	-0-	-1260	-0-		619 1	4871 3	N	-0-		-0-
07	6510 X	5727	-0-	-783	-0-		655 1	5072 3	N	-0-		-0-
SAN ROMAN 1508		WELL #:		22H		RRCID -> 274185		COMPL. DATE 11/12/2014		TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6817 - 12025		
02	3640 X	1915	-0-	-1725	-0-		195 1	1708 3	Y	11	22 1	3
							12 9					
03	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-		475 1	3778 3	Y	41	14 1	30
							45 9					
04	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-		304 1	3235 3	Y	15	30 1	15
							17 9					
05	3565 X	3531	-0-	-34	-0-		183 1	3328 3	Y	18		33
							20 9					
06	4170 X	3398	-0-	-772	-0-		382 1	3009 3	Y	6	30 1	9
							7 9					
07	4309 X	3305	-0-	-1004	-0-		377 1	2916 3	Y	11	20 1	-0-
							12 9					
SAN ROMAN 1508		WELL #:		24H		RRCID -> 274186		COMPL. DATE 12/09/2013		TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6854 - 11853		
02	1568 N	1020	-0-	-548	-0-		96 1	835 3	Y	81	72 1	14
							89 9					
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-		50 1	395 3	Y	10	7 1	17
							11 9					
04	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-		155 1	1652 3	Y	7	15 1	9
							8 9					
05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-		80 1	1450 3	Y	13		22
							14 9					
06	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-		155 1	1220 3	Y	1	16 1	7
							1 9					
07	1891 N	1419	-0-	-472	-0-		161 1	1245 3	Y	12	18 1	1
							13 9					

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B'		WELL #:		15H		RRCID -> 274187		COMPL. DATE 10/31/2013		TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7144 - 11812					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	12572 X	12106	-0-	-466	-0-	1235 1	10797 3	Y	67	75 1					12
						74 9									
03	13795 X	12949	-0-	-846	-0-	1435 1	11422 3	Y	84	55 1					41
						92 9									
04	13260 X	12725	-0-	-535	-0-	1090 1	11576 3	Y	54	51 1					44
						59 9									
05	13702 X	12944	-0-	-758	-0-	668 1	12159 3	Y	106	118 1					32
						117 9									
06	12960 X	12489	-0-	-471	-0-	1402 1	11029 3	Y	53	30 1					55
						58 9									
07	13392 X	12761	-0-	-631	-0-	1455 1	11265 3	Y	37	89 1					3
						41 9									
NORTHEAST COMPLEX															
		WELL #:		7H		RRCID -> 274188		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6893 - 11035					
02	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	343 1	3002 3	Y	-0-						-0-
03	3627 X	1986	-0-	-1641	-0-	222 1	1764 3	Y	-0-						-0-
04	3090 X	2891	-0-	-199	-0-	249 1	2642 3	Y	-0-						-0-
05	3627 X	2722	-0-	-905	-0-	142 1	2580 3	Y	-0-						-0-
06	3510 X	2621	-0-	-889	-0-	296 1	2325 3	Y	-0-						-0-
07	3627 X	2526	-0-	-1101	-0-	289 1	2237 3	Y	-0-						-0-
HACHAR, N. D. HEIRS															
		WELL #:		26H		RRCID -> 274189		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6864 - 12364					
02	140 N	20	-0-	-120	-0-	2 1	18 3	Y	-0-						-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28 3	Y	-0-						-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	1 1	7 3	Y	-0-						-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-						-0-
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 3		Y	-0-						-0-
07	8 N	3	-0-	-5	-0-	3 3		Y	-0-						-0-
LA MOCA GAS UNIT K															
		WELL #:		30H		RRCID -> 274190		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6414 - 11048					
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 3	Y	-0-						-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-						-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 3	Y	-0-						-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		Y	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	1 1	4 3	Y	-0-						-0-
HACHAR, N. D. HEIRS															
		WELL #:		23H		RRCID -> 274218		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6472 - 11726					
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	53 1	459 3	Y	-0-						-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	31 1	249 3	Y	-0-						-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	15 1	162 3	Y	-0-						-0-
05	124 N	76	-0-	-48	-0-	4 1	72 3	Y	-0-						-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-						-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-						-0-

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
ROSA V. DE BENAVIDES 1450														
WELL #: 1H RRCID -> 274224 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5116 - 11450														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	4032 X	3711	-0-	-321	-0-	381	1	3330	3	N	-0-			-0-
03	4278 X	3952	-0-	-326	-0-	441	1	3511	3	N	-0-			-0-
04	4080 X	3795	-0-	-285	-0-	326	1	3469	3	N	-0-			-0-
05	4216 X	3908	-0-	-308	-0-	203	1	3705	3	N	-0-			-0-
06	4080 X	3682	-0-	-398	-0-	415	1	3267	3	N	-0-			-0-
07	4123 X	3658	-0-	-465	-0-	418	1	3238	3	N	2	2	1	-0-
						2	9							
SAN ROMAN 1507														
WELL #: 11H RRCID -> 274240 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6684 - 11390														
02	3528 X	2619	-0-	-909	-0-	269	1	2350	3	Y	-0-			-0-
03	3906 X	2014	-0-	-1892	-0-	225	1	1789	3	Y	-0-			-0-
04	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	372	1	3955	3	Y	-0-			-0-
05	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	193	1	3509	3	Y	-0-			-0-
06	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	378	1	2976	3	Y	-0-			-0-
07	3906 X	3274	-0-	-632	-0-	374	1	2898	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
LONG, J. S.														
WELL #: 10H RRCID -> 274241 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5690 - 10596														
02	3668 X	3378	-0-	-290	-0-	345	1	3020	3	Y	12			30
						13	9							
03	4061 X	3532	-0-	-529	-0-	394	1	3138	3	Y	-0-			30
04	3930 X	3330	-0-	-600	-0-	286	1	3038	3	Y	5	23	1	12
						6	9							
05	3751 X	3448	-0-	-303	-0-	179	1	3261	3	Y	7			19
						8	9							
06	3630 X	3200	-0-	-430	-0-	361	1	2838	3	Y	1			20
						1	9							
07	3751 X	3211	-0-	-540	-0-	367	1	2844	3	Y	-0-			20
SANTA ELENA														
WELL #: 4H RRCID -> 274242 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7116 - 11313														
02	5936 X	4709	-0-	-1227	-0-	483	1	4226	3	Y	-0-			22
03	5456 X	2183	-0-	-3273	-0-	244	1	1939	3	Y	-0-			22
04	7350 X	7018	-0-	-332	-0-	602	1	6401	3	Y	14	20	1	16
						15	9							
05	7595 X	5347	-0-	-2248	-0-	278	1	5066	3	Y	3			19
						3	9							
06	5040 X	3249	-0-	-1791	-0-	365	1	2874	3	Y	9			28
						10	9							
07	7254 X	5734	-0-	-1520	-0-	655	1	5070	3	Y	8			36
						9	9							
SLAUGHTER														
WELL #: 10H RRCID -> 274243 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5925 - 10761														
02	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	276	1	2412	3	Y	13	21	1	3
						14	9							
03	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	322	1	2562	3	Y	5			8
						6	9							
04	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	230	1	2446	3	Y	11	10	1	9
						12	9							
05	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	125	1	2280	3	Y	-0-			9
06	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	282	1	2216	3	Y	-0-			9
07	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	346	1	2676	3	Y	-0-			9

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 29H RRCID -> 274246 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6797 - 11609														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	196 X	76	-0-	-120	-0-	8	1	68	3	Y	-0-			-0-
03	217 X	198	-0-	-19	-0-	22	1	176	3	Y	-0-			-0-
04	210 X	102	-0-	-108	-0-	9	1	93	3	Y	-0-			-0-
05	217 X	78	-0-	-139	-0-	4	1	74	3	Y	-0-			-0-
06	90 X	59	-0-	-31	-0-	7	1	52	3	Y	-0-			-0-
07	186 X	54	-0-	-132	-0-	6	1	48	3	Y	-0-			-0-
SAN ROMAN A WELL #: 23H RRCID -> 274247 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6532 - 11610														
02	6524 X	6146	-0-	-378	-0-	631	1	5515	3	Y	-0-			-0-
03	7099 X	1045	-0-	-6054	-0-	117	1	928	3	Y	-0-			-0-
04	6630 X	103	-0-	-6527	-0-	9	1	94	3	Y	-0-			-0-
05	6851 X	17	-0-	-6834	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
06	6630 X	5435	-0-	-1195	-0-	613	1	4822	3	Y	-0-			-0-
07	7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	868	1	6719	3	Y	-0-			-0-
JUAN SALINAS WELL #: 5H RRCID -> 274248 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7047 - 10961														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 12H RRCID -> 274249 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6748 - 12319														
02	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	192	1	1675	3	Y	-0-			-0-
03	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	235	1	1867	3	Y	-0-			-0-
04	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	164	1	1740	3	Y	-0-			-0-
05	2077 N	2000	-0-	-77	-0-	103	1	1883	3	Y	13	13 1		-0-
						14	9							
06	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	211	1	1658	3	Y	4			4
						4	9							
07	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	225	1	1741	3	Y	13			17
						14	9							
LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 31H RRCID -> 274251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6164 - 10964														
02	3332 X	1179	-0-	-2153	-0-	121	1	1058	3	Y	-0-			-0-
03	3689 X	705	-0-	-2984	-0-	79	1	626	3	Y	-0-			-0-
04	3570 X	147	-0-	-3423	-0-	13	1	134	3	Y	-0-			-0-
05	2325 X	376	-0-	-1949	-0-	20	1	356	3	Y	-0-			-0-
06	1680 X	808	-0-	-872	-0-	91	1	717	3	Y	-0-			-0-
07	1302 X	1044	-0-	-258	-0-	119	1	925	3	Y	-0-			-0-
J. J. TREVINO WELL #: 8H RRCID -> 274252 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5770 - 10895														
02	3724 X	3427	-0-	-297	-0-	352	1	3075	3	Y	-0-			-0-
03	3999 X	3698	-0-	-301	-0-	413	1	3285	3	Y	-0-			-0-
04	3750 X	3606	-0-	-144	-0-	310	1	3296	3	Y	-0-			-0-
05	3844 X	3621	-0-	-223	-0-	188	1	3433	3	Y	-0-			-0-
06	3720 X	3588	-0-	-132	-0-	405	1	3183	3	Y	-0-			-0-
07	3782 X	3732	-0-	-50	-0-	427	1	3305	3	Y	-0-			-0-

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2281

OWEN (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. SLAUGHTER				//CONT.// //CONT.// WELL #:	67885 400 499978 9H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB						
						RRCID ->	274255	COMPL.	DATE	12/16/2014	TOTAL	DEPTH	5459	PERF.	5733	-	10873		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	56	N	32	-0-	-24	-0-					3 1 7 9	22 3	Y	6		10 1			3
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-					6 1 4 9	52 3	Y	4					7
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-					3 1 13 9	30 3	Y	12		9 1			10
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-					4 1	64 3	Y	-0-					10
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-					8 1	61 3	Y	-0-					10
07	62	N	20	-0-	-42	-0-					2 1	18 3	Y	-0-					10
HUISACHE CATTLE COMPANY A					WELL #:	17H	RRCID ->	274256	COMPL.	DATE	10/21/2014	TOTAL	DEPTH	6908	PERF.	6780	-	10718	
02	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-					249 1	2178 3	Y	-0-					-0-
03	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-					301 1	2397 3	Y	-0-					-0-
04	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-					223 1	2368 3	Y	-0-					-0-
05	2697	X	2588	-0-	-109	-0-					134 1 7 9	2447 3	Y	6		6 1			-0-
06	2610	X	2497	-0-	-113	-0-					281 1 2 9	2214 3	Y	2					2
07	2697	X	2695	-0-	-2	-0-					308 1 6 9	2381 3	Y	5					7
PALAFOX 1335					WELL #:	57H	RRCID ->	274257	COMPL.	DATE	08/06/2012	TOTAL	DEPTH	4202	PERF.	4431	-	8816	
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-							Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-					5 3		Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-							Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-					10 3		Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-					5 3		Y	-0-					-0-
HUISACHE STATE					WELL #:	19H	RRCID ->	274265	COMPL.	DATE	04/22/2014	TOTAL	DEPTH	8643	PERF.	8768	-	12552	
02	5964	X	5	-0-	-5959	-0-					1 1	4 3	N	-0-					-0-
03	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-					814 1	6475 3	N	-0-					-0-
04	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-					611 1	6490 3	N	-0-					-0-
05	6603	X	5822	-0-	-781	-0-					303 1	5519 3	N	-0-					-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-							N	-0-					-0-
07	6603	X	508	-0-	-6095	-0-					58 1	450 3	N	-0-					-0-
HACHAR, N. D. HEIRS					WELL #:	25H	RRCID ->	274267	COMPL.	DATE	10/16/2014	TOTAL	DEPTH	8495	PERF.	8930	-	12615	
02	4088	X	3328	-0-	-760	-0-					342 1	2986 3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3717	-0-	-406	-0-					415 1	3302 3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3501	-0-	-99	-0-					301 1	3200 3	Y	-0-					-0-
05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-					212 1	3868 3	Y	-0-					-0-
06	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-					570 1	4481 3	Y	-0-					-0-
07	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-					439 1	3401 3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
SANTA ELENA		WELL #:		5H		RRCID -> 274270		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6721 - 11273						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	5460 X	4054	-0-	-1406	-0-	416	1	3638	3	Y	-0-					12
03	4867 X	4594	-0-	-273	-0-	513	1	4081	3	Y	-0-					12
04	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	452	1	4804	3	Y	9	12	1			9
						10	9									
05	4836 X	2182	-0-	-2654	-0-	113	1	2067	3	Y	2					11
						2	9									
06	4680 X	4443	-0-	-237	-0-	501	1	3940	3	Y	2					13
						2	9									
07	5456 X	3601	-0-	-1855	-0-	412	1	3187	3	Y	2					15
						2	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B'		WELL #:		14H		RRCID -> 274271		COMPL. DATE 12/27/2013		TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7212 - 12351						
02	448 N	424	-0-	-24	-0-	44	1	380	3	Y	-0-					-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	27	1	216	3	Y	-0-					-0-
04	480 N	68	-0-	-412	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	25	1	457	3	Y	-0-					-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	101	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	3	Y	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B'		WELL #:		20		RRCID -> 274272		COMPL. DATE 04/24/2014		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7002 - 7007						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-

LONG, J.S.		WELL #:		9H		RRCID -> 274295		COMPL. DATE 12/18/2014		TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5891 - 10377						
02	2100 X	1851	-0-	-249	-0-	188	1	1646	3	Y	15					19
						17	9									
03	2201 X	1932	-0-	-269	-0-	216	1	1716	3	Y	-0-					19
04	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	158	1	1683	3	Y	5	16	1			8
						6	9									
05	3100 N	3406	-0-	306	306	177	1	3219	3	Y	9					17
						10	9									
06	3000 N	3590	-0-	590	896	405	1	3184	3	Y	1					18
						1	9									
07	3100 N	2962	-0-	-138	758	339	1	2623	3	Y	-0-					18

SAN ROMAN 1508		WELL #:		21H		RRCID -> 274350		COMPL. DATE 11/18/2014		TOTAL DEPTH 5186 PERF. 6814 - 12721						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS)				//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.// 499978												
SAN ROMAN 'A'				WELL #: 25H		RRCID -> 274827		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 5933		PERF. 5847 - 11441				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	7616 X	3389	-0-	-4227	-0-		348 1 9		3040 3	Y	1		12 1			5
03	8478 X	8478	-0-	-0-	-0-		939 1 68 9		7471 3	Y	62		55 1			12
04	8560 X	8560	-0-	-0-	-0-		735 1 18 9		7807 3	Y	16					28
05	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-		434 1 3 9		7897 3	Y	3					31
06	7710 X	7047	-0-	-663	-0-		794 1 9 9		6244 3	Y	8					39
07	8556 X	8142	-0-	-414	-0-		931 1 2 9		7209 3	Y	2					41
SLAUGHTER				WELL #: 11H		RRCID -> 274844		COMPL. DATE 12/16/2014		TOTAL DEPTH 5433		PERF. 5716 - 10918				
02	3444 X	3437	-0-	-7	-0-		350 1 25 9		3062 3	Y	23		39 1			7
03	3658 X	3581	-0-	-77	-0-		399 1 9 9		3173 3	Y	8					15
04	3330 X	2967	-0-	-363	-0-		253 1 22 9		2692 3	Y	20		17 1			18
05	3813 X	2823	-0-	-990	-0-		147 1		2676 3	Y	-0-					18
06	3690 X	2798	-0-	-892	-0-		315 1 1 9		2482 3	Y	1					19
07	3813 X	3130	-0-	-683	-0-		358 1		2772 3	Y	-0-					19
HUISACHE CATTLE COMPANY A				WELL #: 18H		RRCID -> 274845		COMPL. DATE 07/07/2014		TOTAL DEPTH 6921		PERF. 7169 - 11974				
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-		6 1		56 3	Y	-0-					-0-
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-		44 1		349 3	Y	-0-					-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-		25 1		271 3	Y	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2		2 1			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
07	93 N	69	-0-	-24	-0-		8 1 2 9		59 3	Y	2					3
LA MOCA GAS UNIT N				WELL #: 32H		RRCID -> 274846		COMPL. DATE 05/05/2014		TOTAL DEPTH 5688		PERF. 6092 - 10619				
02	1512 N	1020	-0-	-492	-0-		114 1		906 3	Y	-0-					-0-
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-		108 1		964 3	Y	-0-					-0-
04	2010 N	1306	-0-	-704	-0-		113 1		1193 3	Y	-0-					-0-
05	1116 N	1005	-0-	-111	-0-		105 1		900 3	Y	-0-					-0-
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-		86 1		986 3	Y	-0-					-0-
07	1364 N	1043	-0-	-321	-0-		75 1		968 3	Y	-0-					-0-
SANTA ELENA				WELL #: 3H		RRCID -> 274847		COMPL. DATE 12/03/2013		TOTAL DEPTH 6679		PERF. 6889 - 11811				
02	2576 X	908	-0-	-1668	-0-		93 1		815 3	Y	-0-					13
03	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					13
04	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-		256 1 13 9		2724 3	Y	12		14 1			11
05	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-		115 1 6 9		2086 3	Y	5					16
06	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-		232 1 10 9		1824 3	Y	9					25
07	3100 X	2326	-0-	-774	-0-		265 1 8 9		2053 3	Y	7					32

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 21H RRCID -> 274850 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7507 - 12325														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 X	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
05	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	3	3	1	-0-
06	6 X	6	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	1			1
						1	9							
07	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	1			2

BFMT WEST WELL #: 1H RRCID -> 274851 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 4809 PERF. 5037 - 9879														
02	4676 X	4177	-0-	-499	-0-	59	1	4086	3	Y	29			93
						32	9							
03	4991 X	4472	-0-	-519	-0-	57	1	4409	3	Y	5	71	1	27
						6	9							
04	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	58	1	4448	3	Y	-0-			27
05	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	99	1	4621	3	Y	4			31
						4	9							
06	4470 X	4065	-0-	-405	-0-	50	1	4015	3	Y	-0-			31
07	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	56	1	4680	3	Y	1			30
						1	9							

BFMT WEST WELL #: 2H RRCID -> 275300 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 4869 PERF. 5221 - 10209														
02	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	70	1	4814	3	Y	29			55
						32	9							
03	5208 X	4764	-0-	-444	-0-	61	1	4699	3	Y	4	44	1	15
						4	9							
04	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	63	1	4849	3	Y	-0-			15
05	5208 X	5165	-0-	-43	-0-	108	1	5056	3	Y	1			16
						1	9							
06	5040 X	4383	-0-	-657	-0-	54	1	4329	3	Y	-0-			16
07	5208 X	5098	-0-	-110	-0-	60	1	5038	3	Y	-0-			16

SAN ROMAN 1508 WELL #: 26H RRCID -> 275598 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9477 - 13854														
02	3332 X	3233	-0-	-99	-0-	332	1	2901	3	N	-0-			18
03	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	466	1	3707	3	N	-0-			18
04	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	375	1	3982	3	N	-0-			18
05	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	256	1	4661	3	N	20			38
						22	9							
06	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	568	1	4468	3	N	-0-			38
07	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	588	1	4555	3	N	21	39	1	20
						23	9							

SANTA ELENA WELL #: 6H RRCID -> 275599 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6714 - 10822														
02	2520 N	1553	-0-	-967	-0-	159	1	1394	3	Y	-0-			3
03	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	195	1	1554	3	Y	-0-			3
04	2760 X	2715	-0-	-45	-0-	233	1	2481	3	Y	1	3	1	1
						1	9							
05	2852 X	2444	-0-	-408	-0-	127	1	2311	3	Y	5			6
						6	9							
06	2760 X	1892	-0-	-868	-0-	213	1	1678	3	Y	1			7
						1	9							
07	2821 X	2697	-0-	-124	-0-	307	1	2380	3	Y	9			16
						10	9							

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
SANTA ELENA WELL #: 8H RRCID -> 275600 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6759 - 10665														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	9548 X	5024	-0-	-4524	-0-	516	1	4508	3	Y	-0-			25
03	11325 X	11325	-0-	-0-	-0-	1264	1	10061	3	Y	-0-			25
04	13110 X	12444	-0-	-666	-0-	1070	1	11368	3	Y	5	21	1	9
05	13547 X	11252	-0-	-2295	-0-	585	1	10657	3	Y	9			18
06	10950 X	10398	-0-	-552	-0-	1170	1	9205	3	Y	21			39
07	12865 X	11214	-0-	-1651	-0-	1282	1	9923	3	Y	8			47
						9	9							
SANTA ELENA WELL #: 7H RRCID -> 275615 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6704 - 10791														
02	3304 X	1260	-0-	-2044	-0-	129	1	1131	3	Y	-0-			19
03	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	507	1	4035	3	Y	-0-			19
04	3840 X	3624	-0-	-216	-0-	311	1	3300	3	Y	12	20	1	11
05	3968 X	3041	-0-	-927	-0-	158	1	2879	3	Y	4			15
06	4410 X	2031	-0-	-2379	-0-	229	1	1800	3	Y	2			17
07	4557 X	3094	-0-	-1463	-0-	353	1	2732	3	Y	8			25
						9	9							
SANTA ELENA WELL #: 9H RRCID -> 276144 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6814 - 10656														
02	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	174	1	1523	3	Y	-0-			-0-
03	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	239	1	1902	3	Y	-0-			-0-
04	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	176	1	1867	3	Y	3	2	1	1
05	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	145	1	2639	3	Y	2			3
06	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	336	1	2643	3	Y	1			4
07	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	313	1	2424	3	Y	1			5
						1	9							
BFMT WEST WELL #: 3H RRCID -> 276326 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4576 - 10618														
02	7252 X	5228	-0-	-2024	-0-	75	1	5153	3	N	-0-			13
03	9425 X	9425	-0-	-0-	-0-	120	1	9297	3	N	7			20
04	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	99	1	7679	3	N	12			32
05	9878 X	9878	-0-	-0-	-0-	207	1	9665	3	N	5			37
06	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	90	1	7218	3	N	21			58
07	9926 X	9926	-0-	-0-	-0-	135	1	9791	3	N	-0-			58
						23	9							
PINA WELL #: 1H RRCID -> 276879 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7819 - 14421														
02	3444 X	774	-0-	-2670	-0-	11	1	763	3	N	-0-			-0-
03	3813 X	690	-0-	-3123	-0-	9	1	681	3	N	-0-			-0-
04	3690 X	826	-0-	-2864	-0-	11	1	815	3	N	-0-			-0-
05	868 X	337	-0-	-531	-0-	7	1	330	3	N	-0-			-0-
06	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-
07	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2286

OWEN (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. CORSAIR ROYALTY, LTD.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	67885 400 499978 1H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 277367		CAPACITY COMPL. DATE 11/14/2014				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6757 - 11029						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1540 X	1044	-0-	-496	-0-	103 39	1	902	3	N	35	41	1	12				
03	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	219 14	1	1742	3	N	13			25				
04	1650 X	1482	-0-	-168	-0-	126 13	1	1343	3	N	12			37				
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	69 3	1	1255	3	N	3			40				
06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	142 168	1	1119	3	N	-0-			40				
07	1519 N	1467	-0-	-52	-0-	2 9	1	1297	3	N	2			42				
BFMT WEST				WELL #:	4H	RRCID -> 277368	COMPL. DATE 11/14/2014	TOTAL DEPTH 4417 PERF. 4792 - 9922										
02	4060 X	4006	-0-	-54	-0-	57 1	1	3948	3	N	1			77				
03	4495 X	3727	-0-	-768	-0-	47 45	1	3635	3	N	41	48	1	70				
04	4320 X	4110	-0-	-210	-0-	52 87	1	4058	3	N	-0-	7	1	63				
05	4464 X	4174	-0-	-290	-0-	2 9	1	4085	3	N	2			65				
06	4290 X	3877	-0-	-413	-0-	48 3	1	3826	3	N	3			68				
07	4433 X	4014	-0-	-419	-0-	55 2	1	3959	3	N	-0-			68				
BFMT WEST				WELL #:	5H	RRCID -> 277369	COMPL. DATE 11/14/2014	TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4842 - 9744										
02	3164 X	2488	-0-	-676	-0-	35 4	1	2449	3	N	4			22				
03	3503 X	2524	-0-	-979	-0-	32 1	1	2491	3	N	1	12	1	11				
04	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	40 4	1	3131	3	N	4			15				
05	3069 X	2950	-0-	-119	-0-	62 2	1	2886	3	N	2			17				
06	2820 X	2671	-0-	-149	-0-	33 1	1	2637	3	N	1			18				
07	3286 X	2315	-0-	-971	-0-	31 9	1	2284	3	N	-0-			18				
RYAN				WELL #:	1H	RRCID -> 277476	COMPL. DATE 11/17/2014	TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5969 - 10123										
02	5376 X	4548	-0-	-828	-0-	467 577	1	4081	3	Y	-0-			2				
03	5735 X	5187	-0-	-548	-0-	19 9	1	4591	3	Y	17	19	1	-0-				
04	5550 X	4546	-0-	-1004	-0-	391 291	1	4155	3	Y	-0-			-0-				
05	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	632 690	1	5309	3	Y	-0-			-0-				
06	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	11 9	1	4972	3	Y	-0-			-0-				
07	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	11 9	1	5339	3	Y	10			10				
LA MOCA GAS UNIT B				WELL #:	41H	RRCID -> 277481	COMPL. DATE 11/19/2014	TOTAL DEPTH 5958 PERF. 6286 - 11624										
02	4368 X	4181	-0-	-187	-0-	429 499	1	3752	3	Y	-0-			-0-				
03	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	499 352	1	3970	3	Y	-0-			-0-				
04	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	114 321	1	3738	3	Y	-0-			-0-				
05	4619 X	2182	-0-	-2437	-0-	446 11	1	2068	3	Y	-0-			-0-				
06	4470 X	2850	-0-	-1620	-0-	321 446	1	2529	3	Y	-0-			-0-				
07	4619 X	3900	-0-	-719	-0-	446 11	1	3454	3	Y	-0-			-0-				

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
LA MOCA GAS UNIT P		WELL #:		36H	RRCID ->	277503	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	6132	PERF. 6433	-	9857		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	423 X	423	-0-	-0-	-0-	43	1	380	3	Y	-0-				-0-
03	248 X	232	-0-	-16	-0-	26	1	206	3	Y	-0-				-0-
04	240 X	175	-0-	-65	-0-	15	1	160	3	Y	-0-				-0-
05	465 X	142	-0-	-323	-0-	7	1	135	3	Y	-0-				-0-
06	450 X	132	-0-	-318	-0-	15	1	117	3	Y	-0-				-0-
07	465 X	187	-0-	-278	-0-	21	1	166	3	Y	-0-				-0-
LA MOCA GAS UNIT P		WELL #:		35H	RRCID ->	277504	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	6121	PERF. 6394	-	9813		
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	52	1	459	3	Y	-0-				-0-
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	95	1	753	3	Y	-0-				-0-
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	45	1	477	3	Y	-0-				-0-
05	558 N	328	-0-	-230	-0-	17	1	311	3	Y	-0-				-0-
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	53	1	419	3	Y	-0-				-0-
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	61	1	470	3	Y	-0-				-0-
LA MOCA GAS UNIT J		WELL #:		39H	RRCID ->	277505	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	6023	PERF. 6230	-	10954		
02	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	456	1	3984	3	Y	-0-				-0-
03	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	544	1	4327	3	Y	-0-				-0-
04	4020 X	1229	-0-	-2791	-0-	106	1	1123	3	Y	-0-				-0-
05	4464 X	1271	-0-	-3193	-0-	66	1	1205	3	Y	-0-				-0-
06	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	506	1	3984	3	Y	-0-				-0-
07	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	541	1	4191	3	Y	-0-				-0-
BONANZA HILLS GU A		WELL #:		1H	RRCID ->	277506	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 7361	-	11109		
02	3836 X	3367	-0-	-469	-0-	346	1	3021	3	N	-0-				-0-
03	4247 X	3775	-0-	-472	-0-	421	1	3354	3	N	-0-				-0-
04	4110 X	3729	-0-	-381	-0-	321	1	3408	3	N	-0-				-0-
05	4061 X	3420	-0-	-641	-0-	178	1	3242	3	N	-0-				-0-
06	3930 X	3635	-0-	-295	-0-	410	1	3225	3	N	-0-				-0-
07	3844 X	3463	-0-	-381	-0-	396	1	3067	3	N	-0-				-0-
SAN ROMAN 1508		WELL #:		29H	RRCID ->	277518	COMPL. DATE	11/23/2014	TOTAL DEPTH	6792	PERF. 7113	-	11138		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #:		36H	RRCID ->	277519	COMPL. DATE	11/28/2014	TOTAL DEPTH	6213	PERF. 6435	-	11677		
02	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	353	1	3083	3	Y	-0-				-0-
03	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	400	1	3181	3	Y	-0-				-0-
04	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	279	1	2967	3	Y	-0-				-0-
05	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	168	1	3065	3	Y	-0-				-0-
06	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	365	1	2870	3	Y	-0-				-0-
07	2759 X	2621	-0-	-138	-0-	300	1	2321	3	Y	-0-				-0-
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #:		37H	RRCID ->	277520	COMPL. DATE	11/29/2014	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 6453	-	11835		
02	4284 X	3631	-0-	-653	-0-	373	1	3258	3	Y	-0-				-0-
03	4743 X	2687	-0-	-2056	-0-	300	1	2387	3	Y	-0-				-0-
04	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	370	1	3928	3	Y	-0-				-0-
05	4030 X	2688	-0-	-1342	-0-	140	1	2548	3	Y	-0-				-0-
06	3900 X	117	-0-	-3783	-0-	13	1	104	3	Y	-0-				-0-
07	4433 X	779	-0-	-3654	-0-	89	1	690	3	Y	-0-				-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
LA MOCA GAS UNIT G		WELL #:		33H		RRCID -> 277521		COMPL. DATE 11/27/2014		TOTAL DEPTH 5826 PERF. 6132 - 10918	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
02	4172 X	4001	-0-	-171	-0-	411 1	3589 3	Y	1	18 1	-0-
03	4588 X	4008	-0-	-580	-0-	443 1	3525 3	Y	36	36 1	-0-
04	4440 X	3394	-0-	-1046	-0-	292 1	3102 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	4433 X	3722	-0-	-711	-0-	194 1	3528 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	4290 X	3805	-0-	-485	-0-	429 1	3376 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	4433 X	3906	-0-	-527	-0-	447 1	3459 3	Y	-0-	-0-	-0-

LA MOCA GAS UNIT I		WELL #:		38H		RRCID -> 277560		COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6498 - 10810	
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	24 1	212 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	12 1	95 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	13 1	133 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	19 1	341 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	45 1	355 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	86 1	663 3	Y	-0-	-0-	-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #:		22H		RRCID -> 277743		COMPL. DATE 12/26/2014		TOTAL DEPTH 6843 PERF. 6727 - 12005	
02	6664 X	6234	-0-	-430	-0-	640 1	5594 3	N	-0-	-0-	-0-
03	7285 X	6694	-0-	-591	-0-	747 1	5947 3	N	-0-	-0-	-0-
04	6840 X	6536	-0-	-304	-0-	559 1	5941 3	N	33	33 1	-0-
05	6913 X	6663	-0-	-250	-0-	344 1	6263 3	N	51	51 1	-0-
06	6690 X	6123	-0-	-567	-0-	691 1	5432 3	N	-0-	-0-	-0-
07	6913 X	5983	-0-	-930	-0-	683 1	5289 3	N	10	10	-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #:		30H		RRCID -> 277744		COMPL. DATE 12/06/2014		TOTAL DEPTH 6179 PERF. 6400 - 11092	
02	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	349 1	3048 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	384 1	3054 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	3810 X	3262	-0-	-548	-0-	281 1	2981 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	3937 X	3806	-0-	-131	-0-	198 1	3608 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	3750 X	1345	-0-	-2405	-0-	152 1	1193 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	3751 X	2296	-0-	-1455	-0-	263 1	2033 3	Y	-0-	-0-	-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #:		31H		RRCID -> 277745		COMPL. DATE 12/06/2014		TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6453 - 11203	
02	4172 X	3773	-0-	-399	-0-	387 1	3386 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	4619 X	4279	-0-	-340	-0-	478 1	3801 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	4320 X	4118	-0-	-202	-0-	354 1	3764 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	221 1	4029 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	486 1	3826 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	4278 X	3638	-0-	-640	-0-	416 1	3222 3	Y	-0-	-0-	-0-

HUISACHE STATE HACHAR GU B		WELL #:		28H		RRCID -> 277767		COMPL. DATE 12/09/2014		TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6890 - 11863	
02	5880 X	3965	-0-	-1915	-0-	407 1	3558 3	N	-0-	-0-	-0-
03	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	623 1	4956 3	N	-0-	-0-	-0-
04	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	470 1	4999 3	N	-0-	-0-	-0-
05	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	296 1	5398 3	N	-0-	-0-	-0-
06	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	642 1	5053 3	N	-0-	-0-	-0-
07	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	653 1	5057 3	N	-0-	-0-	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 40H RRCID -> 277768 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6757 - 10922														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
03	5 X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
04	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
05	441 X	441	-0-	-0-	-0-	23	1	418	3	Y	-0-			-0-
06	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	372	1	2930	3	Y	-0-			-0-
07	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	396	1	3064	3	Y	-0-			-0-
HUISACHE STATE HACHAR GU A WELL #: 27H RRCID -> 277870 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6988 - 11656														
02	5180 X	4425	-0-	-755	-0-	454	1	3971	3	N	-0-			-0-
03	5735 X	4462	-0-	-1273	-0-	498	1	3964	3	N	-0-			-0-
04	5310 X	4394	-0-	-916	-0-	378	1	4016	3	N	-0-			-0-
05	5487 X	3897	-0-	-1590	-0-	203	1	3694	3	N	-0-			-0-
06	5310 X	4459	-0-	-851	-0-	503	1	3956	3	N	-0-			-0-
07	4898 X	4333	-0-	-565	-0-	496	1	3837	3	N	-0-			-0-
STEWART STATE HACHAR GU B WELL #: 39H RRCID -> 277886 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6516 - 10833														
02	84 N	43	-0-	-41	-0-	4	1	39	3	Y	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	3	Y	-0-			-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	3	Y	-0-			-0-
HACHAR STEWART STATE GU A WELL #: 34H RRCID -> 277902 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6798 - 11609														
02	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	403	1	3521	3	Y	-0-			15
03	4061 X	4002	-0-	-59	-0-	447	1	3554	3	Y	1			16
						1	9							
04	3990 X	3647	-0-	-343	-0-	314	1	3333	3	Y	-0-			16
05	4340 X	3290	-0-	-1050	-0-	170	1	3098	3	Y	20			36
						22	9							
06	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-			36
07	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-			36
STEWART STATE HACHAR GU A WELL #: 38H RRCID -> 278015 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6617 - 12045														
02	4732 X	254	-0-	-4478	-0-	26	1	228	3	Y	-0-			-0-
03	5239 X	4279	-0-	-960	-0-	478	1	3801	3	Y	-0-			-0-
04	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	317	1	3373	3	Y	-0-			-0-
05	2449 X	1801	-0-	-648	-0-	94	1	1707	3	Y	-0-			-0-
06	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	445	1	3500	3	Y	-0-			-0-
07	4278 X	2953	-0-	-1325	-0-	338	1	2615	3	Y	-0-			-0-
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 32H RRCID -> 278016 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6691 - 11780														
02	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	312	1	2727	3	Y	-0-			-0-
03	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	623	1	4960	3	Y	-0-			-0-
04	3000 N	4889	-0-	1889	1889	421	1	4468	3	Y	-0-			-0-
05	2577 X	688	-0-	-1889	-0-	36	1	652	3	Y	-0-			-0-
06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-			-0-
07	2170 X	7	-0-	-2163	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #:		33H		RRCID -> 278017		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 6207		PERF. 6649 - 12197			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-		340	1	2969	3	Y	-0-			-0-
03	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-		410	1	3260	3	Y	-0-			-0-
04	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-		303	1	3223	3	Y	-0-			-0-
05	3658 X	3293	-0-	-365	-0-		171	1	3122	3	Y	-0-			-0-
06	3540 X	3112	-0-	-428	-0-		351	1	2761	3	Y	-0-			-0-
07	3658 X	2341	-0-	-1317	-0-		268	1	2073	3	Y	-0-			-0-

STEWART STATE		WELL #:		24H		RRCID -> 278018		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 5797		PERF. 6116 - 10677			
02	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-		146	1	1273	3	Y	-0-			-0-
03	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-		430	1	3425	3	Y	-0-			-0-
04	9136 X	9136	-0-	-0-	-0-		786	1	8350	3	Y	-0-			-0-
05	7812 X	6104	-0-	-1708	-0-		318	1	5786	3	Y	-0-			-0-
06	5610 X	3165	-0-	-2445	-0-		357	1	2808	3	Y	-0-			-0-
07	8091 X	4974	-0-	-3117	-0-		569	1	4405	3	Y	-0-			-0-

HACHAR STEWART STATE GU B		WELL #:		35H		RRCID -> 278058		COMPL. DATE 12/20/2014		TOTAL DEPTH 6344		PERF. 6764 - 11604			
02	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-		363	1	3176	3	Y	-0-			9
03	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-		406	1	3235	3	Y	-0-			9
04	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-		320	1	3404	3	Y	-0-			9
05	3875 X	3848	-0-	-27	-0-		199	1	3627	3	Y	20			29
							22	9							
06	3750 X	3749	-0-	-1	-0-		423	1	3324	3	Y	2			31
							2	9							
07	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-		446	1	3450	3	Y	6			37
							7	9							

LA MOCA GAS UNIT I		WELL #:		37H		RRCID -> 278114		COMPL. DATE 12/21/2014		TOTAL DEPTH 6087		PERF. 6554 - 10785			
02	5180 X	383	-0-	-4797	-0-		39	1	344	3	Y	-0-			-0-
03	5735 X	2628	-0-	-3107	-0-		293	1	2335	3	Y	-0-			-0-
04	5610 X	801	-0-	-4809	-0-		69	1	732	3	Y	-0-			-0-
05	5797 X	5475	-0-	-322	-0-		285	1	5190	3	Y	-0-			-0-
06	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-		528	1	4152	3	Y	-0-			-0-
07	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-		529	1	4094	3	Y	-0-			-0-

STEWART STATE		WELL #:		16H		RRCID -> 278204		COMPL. DATE 12/26/2014		TOTAL DEPTH 5975		PERF. 6274 - 10836			
02	165 X	165	-0-	-0-	-0-		17	1	148	3	N	-0-	23	1	-0-
03	155 X	44	-0-	-111	-0-		5	1	39	3	N	-0-			-0-
04	150 X	136	-0-	-14	-0-		12	1	124	3	N	-0-			-0-
05	186 X	121	-0-	-65	-0-		6	1	115	3	N	-0-			-0-
06	180 X	94	-0-	-86	-0-		11	1	83	3	N	-0-			-0-
07	186 X	71	-0-	-115	-0-		8	1	63	3	N	-0-			-0-

RYAN		WELL #:		2H		RRCID -> 278736		COMPL. DATE 03/22/2015		TOTAL DEPTH 5347		PERF. 5629 - 9860			
02	3388 X	3071	-0-	-317	-0-		315	1	2756	3	Y	-0-			3
03	3627 X	3354	-0-	-273	-0-		372	1	2958	3	Y	22	25	1	-0-
							24	9							
04	3510 X	3209	-0-	-301	-0-		276	1	2933	3	Y	-0-			-0-
05	3472 X	3237	-0-	-235	-0-		168	1	3069	3	Y	-0-			-0-
06	3360 X	3246	-0-	-114	-0-		366	1	2880	3	Y	-0-			-0-
07	3410 X	3092	-0-	-318	-0-		352	1	2726	3	Y	13			13
							14	9							

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 40H RRCID -> 279103 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7140 - 12235														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM												
0		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE												
02	5 X	-0-	-0-	-5	-0-									-0-
03	5 X	5	-0-	-0-	-0-		1	1	4	3	Y	-0-		-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			Y	-0-		-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-		-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-		1	1	4	3	Y	-0-		-0-
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 41H RRCID -> 279104 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 7175 - 12277														
02	10220 X	9028	-0-	-1192	-0-	927	1	8101	3	Y	-0-			-0-
03	11067 X	4505	-0-	-6562	-0-	503	1	4002	3	Y	-0-			-0-
04	10290 X	-0-	-0-	-10290	-0-					Y	-0-			-0-
05	9982 X	2044	-0-	-7938	-0-	106	1	1938	3	Y	-0-			-0-
06	10623 X	10623	-0-	-0-	-0-	1198	1	9425	3	Y	-0-			-0-
07	9982 X	9682	-0-	-300	-0-	1108	1	8574	3	Y	-0-			-0-
SAN ROMAN 'A' WELL #: 27H RRCID -> 279109 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5865 - 11571														
02	252 X	209	-0-	-43	-0-	21	1	186	3	Y	2	17	1	5
						2	9							
03	340 X	340	-0-	-0-	-0-	35	1	281	3	Y	22	23	1	4
						24	9							
04	300 N	216	-0-	-84	-0-	18	1	195	3	Y	3			7
						3	9							
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	20	1	359	3	Y	-0-			7
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	38	1	296	3	Y	-0-			7
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	27	1	213	3	Y	-0-			7
SAN ROMAN 'A' WELL #: 28H RRCID -> 279110 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6245 - 11442														
02	616 X	157	-0-	-459	-0-	16	1	140	3	N	1	9	1	3
						1	9							
03	682 X	181	-0-	-501	-0-	20	1	161	3	N	-0-	3	1	-0-
04	240 X	140	-0-	-100	-0-	11	1	116	3	N	12			12
						13	9							
05	219 X	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	3	N	-0-			12
*06	237 X	237	-0-	-0-	-0-	27	1	210	3	N	-0-			12
07	231 X	231	-0-	-0-	-0-	26	1	205	3	N	-0-			12
SAN ROMAN 'A' WELL #: 30H RRCID -> 279111 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6155 - 11128														
02	5712 X	2910	-0-	-2802	-0-	299	1	2611	3	Y	-0-			-0-
03	9165 X	9165	-0-	-0-	-0-	1023	1	8142	3	Y	-0-			-0-
04	10612 X	10612	-0-	-0-	-0-	913	1	9699	3	Y	-0-			-0-
05	9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	494	1	8996	3	Y	-0-			-0-
06	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	804	1	6326	3	Y	-0-			-0-
07	6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	789	1	6107	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
SANTA ELENA		WELL #:		10H		RRCID -> 279112		COMPL. DATE 08/12/2017		TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6622 - 11184				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	7392 X	7097	-0-	-295	-0-	729	1	6368	3	Y	-0-			48
03	7998 X	7346	-0-	-652	-0-	820	1	6526	3	Y	-0-			48
04	7920 X	6653	-0-	-1267	-0-	572	1	6081	3	Y	-0-			48
05	8184 X	7568	-0-	-616	-0-	394	1	7174	3	Y	-0-			48
*06	7920 X	7609	-0-	-311	-0-	858	1	6748	3	Y	-0-	30 1		21
						3	9							
07	9236 X	9236	-0-	-0-	-0-	1056	1	8178	3	Y	2			23
						2	9							

SANTA ELENA		WELL #:		11H		RRCID -> 279113		COMPL. DATE 08/11/2017		TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6566 - 11127				
02	4900 X	2920	-0-	-1980	-0-	300	1	2620	3	Y	-0-			-0-
03	4371 X	3833	-0-	-538	-0-	428	1	3405	3	Y	-0-			-0-
04	4320 X	3651	-0-	-669	-0-	314	1	3337	3	Y	-0-			-0-
05	4464 X	3721	-0-	-743	-0-	194	1	3527	3	Y	-0-			-0-
06	3120 X	3097	-0-	-23	-0-	349	1	2748	3	Y	-0-			-0-
07	3844 X	3582	-0-	-262	-0-	410	1	3172	3	Y	-0-			-0-

SANTA ELENA		WELL #:		12H		RRCID -> 279231		COMPL. DATE 08/11/2017		TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6709 - 11062				
02	4396 X	3595	-0-	-801	-0-	369	1	3226	3	Y	-0-			-0-
03	4185 X	3528	-0-	-657	-0-	394	1	3134	3	Y	-0-			-0-
04	4440 X	3809	-0-	-631	-0-	328	1	3481	3	Y	-0-			-0-
05	4588 X	3886	-0-	-702	-0-	202	1	3684	3	Y	-0-			-0-
06	4440 X	3233	-0-	-1207	-0-	363	1	2852	3	Y	-0-	9 1		7
						18	9							
07	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	471	1	3645	3	Y	-0-			7

SANTA ELENA		WELL #:		13H		RRCID -> 279258		COMPL. DATE 07/25/2017		TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6396 - 10602				
02	5964 X	5211	-0-	-753	-0-	535	1	4676	3	Y	-0-			-0-
03	5425 X	3057	-0-	-2368	-0-	341	1	2716	3	Y	-0-			-0-
04	6060 X	4816	-0-	-1244	-0-	414	1	4402	3	Y	-0-			-0-
05	6262 X	4320	-0-	-1942	-0-	225	1	4095	3	Y	-0-			-0-
06	6060 X	4966	-0-	-1094	-0-	560	1	4406	3	Y	-0-			-0-
07	5766 X	4697	-0-	-1069	-0-	537	1	4160	3	Y	-0-			-0-

SAN ROMAN 'A'		WELL #:		31H		RRCID -> 279987		COMPL. DATE 01/29/2016		TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6616 - 12374				
02	6468 X	3633	-0-	-2835	-0-	373	1	3260	3	Y	-0-			-0-
03	7161 X	6803	-0-	-358	-0-	759	1	6044	3	Y	-0-			-0-
04	7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	615	1	6539	3	Y	-0-			-0-
05	7161 X	5452	-0-	-1709	-0-	284	1	5168	3	Y	-0-			-0-
06	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	792	1	6228	3	Y	-0-			-0-
07	7161 X	2208	-0-	-4953	-0-	253	1	1955	3	Y	-0-			-0-

SANTA ELENA		WELL #:		18H		RRCID -> 280144		COMPL. DATE 07/27/2017		TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6413 - 10972				
02	9184 X	5121	-0-	-4063	-0-	526	1	4595	3	Y	-0-			-0-
03	8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	985	1	7838	3	Y	-0-			-0-
04	8100 X	7637	-0-	-463	-0-	657	1	6980	3	Y	-0-			-0-
05	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	406	1	7399	3	Y	-0-			-0-
06	9371 X	9371	-0-	-0-	-0-	1057	1	8314	3	Y	-0-			-0-
07	8835 X	7398	-0-	-1437	-0-	846	1	6552	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) LUIS PETRO PROPERTIES, INC. SANTA ELENA														
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
//CONT.// 499978														
WELL #: 14H RRCID -> 280443 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6334 - 14346														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2688 X	1336	-0-	-1352	-0-	137	1	1199	3	Y	-0-			-0-
03	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	506	1	4027	3	Y	-0-			-0-
04	2880 N	1229	-0-	-1651	-0-	106	1	1123	3	Y	-0-			-0-
05	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	143	1	2605	3	Y	-0-			-0-
06	2880 X	114	-0-	-2766	-0-	13	1	101	3	Y	-0-			-0-
07	2976 X	1126	-0-	-1850	-0-	129	1	997	3	Y	-0-			-0-
COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 280615 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COLEMAN HEIRS 507 A WELL #: 1 RRCID -> 280616 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7630 - 7660														
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	86	1	102	3	N	-0-			30
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	70	1	139	3	N	-0-			30
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	100	1	154	3	N	-0-			30
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	67	1	188	3	N	-0-			30
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	57	1	134	3	N	-0-			30
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	70	1	140	3	N	-0-			30
SANTA ELENA WELL #: 20H RRCID -> 281858 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 5954 PERF. 8511 - 16131														
02	11984 X	10433	-0-	-1551	-0-	1071	1	9362	3	N	-0-			-0-
03	12159 X	12159	-0-	-0-	-0-	1357	1	10802	3	N	-0-			-0-
04	13650 X	9997	-0-	-3653	-0-	860	1	9137	3	N	-0-			-0-
05	14105 X	9241	-0-	-4864	-0-	481	1	8760	3	N	-0-			-0-
*06	11760 X	9017	-0-	-2743	-0-	1017	1	8000	3	N	-0-			-0-
07	12152 X	10253	-0-	-1899	-0-	1173	1	9080	3	N	-0-			-0-
SANTA ELENA WELL #: 19H RRCID -> 282309 COMPL. DATE 07/23/2017 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6175 - 12777														
02	12936 X	6466	-0-	-6470	-0-	664	1	5802	3	N	-0-			-0-
03	14647 X	14647	-0-	-0-	-0-	1635	1	13012	3	N	-0-			-0-
04	13860 X	13148	-0-	-712	-0-	1131	1	12017	3	N	-0-			-0-
05	13268 X	12096	-0-	-1172	-0-	630	1	11466	3	N	-0-			-0-
*06	14160 X	11328	-0-	-2832	-0-	1278	1	10050	3	N	-0-			-0-
07	14632 X	11713	-0-	-2919	-0-	1340	1	10373	3	N	-0-			-0-
SAN ROMAN 1508 WELL #: 44H RRCID -> 285071 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6443 - 11385														
02	11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	1147	1	10023	3	Y	31	30	1	5
03	12393 X	12393	-0-	-0-	-0-	1381	1	10994	3	Y	16	6	1	15
04	12540 X	10627	-0-	-1913	-0-	913	1	9702	3	Y	11	16	1	10
05	12958 X	10636	-0-	-2322	-0-	553	1	10069	3	Y	13			23
06	12540 X	8989	-0-	-3551	-0-	1012	1	7964	3	Y	12	24	1	11
07	12400 X	10056	-0-	-2344	-0-	1149	1	8892	3	Y	14	24	1	1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
SAN ROMAN 1508 WELL #: 45H RRCID -> 285299 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6556 - 11701													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2436 X	1888	-0-	-548	-0-	190 36 9	1	1662 3	N	33	43 1		10
03	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	270 11 9	1	2148 3	N	10			20
04	2340 X	2310	-0-	-30	-0-	197 25 9	1	2088 3	N	23			43
05	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	136 11 9	1	2484 3	N	10			53
06	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	285 8 9	1	2240 3	N	7			60
07	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	296 3 9	1	2292 3	N	3	63 1		-0-
SAN ROMAN 1508 WELL #: 46H RRCID -> 285300 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6585 - 11713													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ROSA V. DE BENAVIDES 1450 WELL #: 15H RRCID -> 285343 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5292 - 10236													
02	3108 X	2895	-0-	-213	-0-	40 111 9	1	2744 3	N	101	121 1		12
03	3441 X	2829	-0-	-612	-0-	36 3 9	1	2790 3	N	3			15
04	3330 X	2809	-0-	-521	-0-	35 65 9	1	2709 3	N	59	59 1		15
05	3193 X	2841	-0-	-352	-0-	125 55 9	1	2661 3	N	50			65
06	3090 X	2643	-0-	-447	-0-	428 2 9	1	2213 3	N	2			67
07	3193 X	1631	-0-	-1562	-0-	674 45 9	1	957 3	N	-0-			67
BFMT EAST WELL #: 47H RRCID -> 285506 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5634 - 11567													
02	20003 X	20003	-0-	-0-	-0-	2047 67 9	1	17889 3	Y	61	70 1		12
03	21201 X	21201	-0-	-0-	-0-	2358 74 9	1	18769 3	Y	67	53 1		26
04	19639 X	19639	-0-	-0-	-0-	1685 55 9	1	17899 3	Y	50	23 1		53
05	19506 X	19506	-0-	-0-	-0-	1013 44 9	1	18449 3	Y	40	56 1		37
06	18259 X	18259	-0-	-0-	-0-	2055 40 9	1	16164 3	Y	36	40 1		33
07	18205 X	18205	-0-	-0-	-0-	2077 45 9	1	16083 3	Y	41	66 1		8
BFMT EAST WELL #: 43H RRCID -> 285774 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6350 - 11693													
02	10444 X	8165	-0-	-2279	-0-	838 1	1	7327 3	Y	-0-			-0-
03	11563 X	8847	-0-	-2716	-0-	988 1	1	7859 3	Y	-0-			-0-
04	10620 X	8896	-0-	-1724	-0-	765 1	1	8131 3	Y	-0-			-0-
05	9982 X	9260	-0-	-722	-0-	482 1	1	8778 3	Y	-0-			-0-
06	9510 X	9003	-0-	-507	-0-	1015 1	1	7988 3	Y	-0-			-0-
07	9207 X	9184	-0-	-23	-0-	1051 1	1	8133 3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) LUIS PETRO PROPERTIES, INC. BFM EAST														
WELL #: 45H RRCID -> 286035 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5841 - 10642														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1232 N	506	-0-	-726	-0-	50	1	433	3	Y	21	24	1	4
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	23	9	490	3	Y	23	18	1	9
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	62	1	490	3	Y	16	8	1	17
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	25	9	689	3	Y	14	19	1	12
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	46	1	556	3	Y	12	14	1	10
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	18	9	668	3	Y	14	23	1	1
						38	1							
						15	9							
						71	1							
						13	9							
						86	1							
						15	9							
BFMT EAST WELL #: 46H RRCID -> 286036 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5934 - 11827														
02	7224 X	6783	-0-	-441	-0-	696	1	6087	3	Y	-0-			-0-
03	7998 X	7701	-0-	-297	-0-	860	1	6841	3	Y	-0-			-0-
04	7650 X	7362	-0-	-288	-0-	633	1	6729	3	Y	-0-			-0-
05	7905 X	7579	-0-	-326	-0-	394	1	7185	3	Y	-0-			-0-
06	7470 X	7143	-0-	-327	-0-	806	1	6337	3	Y	-0-			-0-
07	7688 X	6988	-0-	-700	-0-	799	1	6189	3	Y	-0-			-0-
BFMT EAST WELL #: 44H RRCID -> 286113 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5983 - 10244														
02	8372 X	7158	-0-	-1214	-0-	733	1	6408	3	Y	15	17	1	4
03	9269 X	7844	-0-	-1425	-0-	17	9	6952	3	Y	16	12	1	8
04	7980 X	7418	-0-	-562	-0-	874	1	6768	3	Y	12	6	1	14
05	7936 X	7625	-0-	-311	-0-	18	9	7218	3	Y	10	13	1	11
06	7680 X	7352	-0-	-328	-0-	637	1	6514	3	Y	9	10	1	10
07	7936 X	7325	-0-	-611	-0-	13	9	6477	3	Y	10	15	1	5
						11	9							
ROSA V. DE BENAVIDES 1450 WELL #: 16H RRCID -> 286468 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5778 - 12066														
02	10052 X	9272	-0-	-780	-0-	952	1	8320	3	N	-0-			-0-
03	10137 X	10117	-0-	-20	-0-	1129	1	8988	3	N	-0-			-0-
04	10200 X	9541	-0-	-659	-0-	821	1	8720	3	N	-0-			-0-
05	10540 X	9818	-0-	-722	-0-	511	1	9307	3	N	-0-			-0-
06	10080 X	9212	-0-	-868	-0-	1039	1	8173	3	N	-0-			-0-
07	10261 X	9309	-0-	-952	-0-	1065	1	8244	3	N	-0-			-0-
BFMT EAST WELL #: 33H RRCID -> 287722 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 6118 - 10739														
02	27713 X	27713	-0-	-0-	-0-	2839	1	24815	3	Y	54	63	1	12
03	28755 X	28755	-0-	-0-	-0-	59	9	25487	3	Y	59	46	1	25
04	26348 X	26348	-0-	-0-	-0-	3203	1	24036	3	Y	45	21	1	49
05	25267 X	25267	-0-	-0-	-0-	65	9	23914	3	Y	36	50	1	35
06	22279 X	22279	-0-	-0-	-0-	2262	1	19734	3	Y	33	36	1	32
07	21173 X	21173	-0-	-0-	-0-	50	9	18715	3	Y	37	58	1	11
						1313	1							
						40	9							
						2509	1							
						36	9							
						2417	1							
						41	9							

OWEN (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. BFMT EAST				//CONT.// //CONT.// WELL #:	67885 400 499978 50H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 288052		CAPACITY COMPL. DATE 05/21/2019				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 5837 PERF. 6525 - 12001						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-		-0-	937	1	8186	3	Y	-0-	18	1			-0-
03	9643 X	9643	-0-	-0-	-0-		-0-	1076	1	8567	3	Y	-0-					-0-
04	12000 X	9859	-0-	-2141	-0-		-0-	848	1	9011	3	Y	-0-					-0-
05	12400 X	9433	-0-	-2967	-0-		-0-	491	1	8942	3	Y	-0-					-0-
06	12000 X	8103	-0-	-3897	-0-		-0-	914	1	7189	3	Y	-0-					-0-
07	10199 X	10139	-0-	-60	-0-		-0-	1156	1	8949	3	Y	31	31	1			-0-
								34	9									
BFMT EAST					WELL #:	51H	RRCID -> 288053	COMPL. DATE 05/21/2019				TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6416 - 11197						
02	8372 X	7964	-0-	-408	-0-		-0-	818	1	7146	3	N	-0-	19	1			-0-
03	9269 X	8722	-0-	-547	-0-		-0-	974	1	7748	3	N	-0-					-0-
04	8790 X	8165	-0-	-625	-0-		-0-	702	1	7463	3	N	-0-					-0-
05	9021 X	8626	-0-	-395	-0-		-0-	449	1	8177	3	N	-0-					-0-
06	8580 X	8288	-0-	-292	-0-		-0-	935	1	7353	3	N	-0-					-0-
07	8804 X	8480	-0-	-324	-0-		-0-	966	1	7481	3	N	30	30	1			-0-
								33	9									
BFMT EAST					WELL #:	49H	RRCID -> 288483	COMPL. DATE 05/26/2019				TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5790 - 11663						
02	18342 X	18342	-0-	-0-	-0-		-0-	1883	1	16459	3	Y	-0-					-0-
03	19508 X	19508	-0-	-0-	-0-		-0-	2178	1	17330	3	Y	-0-					-0-
04	18192 X	18192	-0-	-0-	-0-		-0-	1565	1	16627	3	Y	-0-					-0-
05	17989 X	17989	-0-	-0-	-0-		-0-	936	1	17053	3	Y	-0-					-0-
06	16891 X	16891	-0-	-0-	-0-		-0-	1905	1	14986	3	Y	-0-					-0-
07	16784 X	16784	-0-	-0-	-0-		-0-	1920	1	14864	3	Y	-0-					-0-
BFMT EAST					WELL #:	48H	RRCID -> 288666	COMPL. DATE 07/29/2019				TOTAL DEPTH 5366 PERF. 6002 - 11760						
02	30156 X	30156	-0-	-0-	-0-		-0-	3078	1	26902	3	N	160	197	1			38
								176	9									
03	30751 X	30751	-0-	-0-	-0-		-0-	3422	1	27231	3	N	89	64	1			63
								98	9									
04	28020 X	28020	-0-	-0-	-0-		-0-	2404	1	25538	3	N	71	50	1			84
								78	9									
05	27046 X	27046	-0-	-0-	-0-		-0-	1403	1	25557	3	N	78	80	1			82
								86	9									
06	24560 X	24560	-0-	-0-	-0-		-0-	2758	1	21697	3	N	95	66	1			111
								105	9									
07	22838 X	22838	-0-	-0-	-0-		-0-	2603	1	20151	3	N	76	187	1			-0-
								84	9									
NIDO RANCH 2060					WELL #:	400H	RRCID -> 295007	COMPL. DATE 12/10/2022				TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5700 - 12731						
02	28605 X	28605	-0-	-0-	-0-		-0-	2933	1	25633	3	Y	35	38	1			3
								39	9									
03	30659 X	29710	-0-	-949	-0-		-0-	3309	1	26335	3	Y	60	48	1			15
								66	9									
04	31100 X	31100	-0-	-0-	-0-		-0-	2670	1	28365	3	Y	59	63	1			11
								65	9									
05	31297 X	31297	-0-	-0-	-0-		-0-	1622	1	29541	3	Y	122	103	1			30
								134	9									
06	29286 X	29286	-0-	-0-	-0-		-0-	3287	1	25860	3	Y	126	128	1			28
								139	9									
07	29444 X	29444	-0-	-0-	-0-		-0-	3355	1	25971	3	Y	107	104	1			31
								118	9									

OWEN (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. NIDO RANCH 2060														
WELL #: 403H RRCID -> 295008 COMPL. DATE 12/10/2022 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5750 - 12773														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	44270 X	44270	-0-	-0-	-0-	4535 96	1 9	39639	3	Y	87	89	1	8
03	47399 X	47067	-0-	-332	-0-	5244 88	1 9	41735	3	Y	80	66	1	22
04	45180 X	41021	-0-	-4159	-0-	3520 97	1 9	37404	3	Y	88	92	1	18
05	49880 X	49880	-0-	-0-	-0-	2589 141	1 9	47150	3	Y	128	112	1	34
06	49751 X	49751	-0-	-0-	-0-	5593 161	1 9	43997	3	Y	146	147	1	33
07	48581 X	48581	-0-	-0-	-0-	5543 122	1 9	42916	3	Y	111	111	1	33
NIDO RANCH 2060 WELL #: 401H RRCID -> 295009 COMPL. DATE 12/10/2022 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5652 - 12731														
02	31090 X	31090	-0-	-0-	-0-	3187 47	1 9	27856	3	Y	43	47	1	7
03	33405 X	33405	-0-	-0-	-0-	3720 76	1 9	29609	3	Y	69	56	1	20
04	31067 X	31067	-0-	-0-	-0-	2665 81	1 9	28321	3	Y	74	76	1	18
05	31130 X	31130	-0-	-0-	-0-	1613 143	1 9	29374	3	Y	130	112	1	36
06	29405 X	29405	-0-	-0-	-0-	3300 144	1 9	25961	3	Y	131	135	1	32
07	29724 X	29724	-0-	-0-	-0-	3387 119	1 9	26218	3	Y	108	107	1	33
NIDO RANCH 2060 WELL #: 402H RRCID -> 295011 COMPL. DATE 12/10/2022 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5754 - 12917														
02	31839 X	31839	-0-	-0-	-0-	3262 70	1 9	28507	3	Y	64	73	1	6
03	34318 X	34318	-0-	-0-	-0-	3821 87	1 9	30410	3	Y	79	64	1	21
04	33600 X	33600	-0-	-0-	-0-	2884 70	1 9	30646	3	Y	64	71	1	14
05	34631 X	34631	-0-	-0-	-0-	1795 152	1 9	32684	3	Y	138	117	1	35
06	31968 X	31968	-0-	-0-	-0-	3588 154	1 9	28226	3	Y	140	143	1	32
07	32251 X	32251	-0-	-0-	-0-	3675 124	1 9	28452	3	Y	113	111	1	34
NIDO RANCH 2060 WELL #: 405H RRCID -> 296848 COMPL. DATE 08/02/2024 TOTAL DEPTH 5743 PERF. 5882 - 15957														
02	77188 X	77188	-0-	-0-	-0-	7897 270	1 9	69021	3	Y	245	264	1	25
03	82023 X	82023	-0-	-0-	-0-	9130 229	1 9	72664	3	Y	208	174	1	59
04	77600 X	77600	-0-	-0-	-0-	6658 197	1 9	70745	3	Y	179	198	1	40
05	77700 X	77700	-0-	-0-	-0-	4038 122	1 9	73540	3	Y	111	114	1	37
06	73016 X	73016	-0-	-0-	-0-	8227 76	1 9	64713	3	Y	69	84	1	22
07	73206 X	73206	-0-	-0-	-0-	8368 58	1 9	64780	3	Y	53	58	1	17

(GWN415)

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2298

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
NIDO RANCH 2060 WELL #: 408H RRCID -> 296849 COMPL. DATE 07/11/2024 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6209 - 15140														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	68350 X	68350	-0-	-0-	-0-	7010	1	61272	3	Y	62	62	1	12
03	72916 X	72916	-0-	-0-	-0-	8128	1	64687	3	Y	92	79	1	25
04	67847 X	67847	-0-	-0-	-0-	5830	1	61943	3	Y	67	56	1	36
05	67849 X	67849	-0-	-0-	-0-	3528	1	64248	3	Y	66	76	1	26
06	62580 X	60601	-0-	-1979	-0-	6829	1	53720	3	Y	47	60	1	13
07	64666 X	63340	-0-	-1326	-0-	7238	1	56033	3	Y	63	60	1	16
NIDO RANCH 2060 WELL #: 409H RRCID -> 296850 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6506 - 15950														
02	55384 X	46925	-0-	-8459	-0-	4814	1	42077	3	Y	31	32	1	6
03	57319 X	48302	-0-	-9017	-0-	5388	1	42882	3	Y	29	27	1	8
04	58350 X	43551	-0-	-14799	-0-	3744	1	39778	3	Y	26	21	1	13
05	60295 X	42273	-0-	-18022	-0-	2198	1	40038	3	Y	34	35	1	12
06	54810 X	36064	-0-	-18746	-0-	4064	1	31970	3	Y	27	32	1	7
07	51956 X	42913	-0-	-9043	-0-	4904	1	37964	3	Y	41	38	1	10
NIDO RANCH 2060 WELL #: 407H RRCID -> 296959 COMPL. DATE 07/11/2024 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 6471 - 14892														
02	74596 X	74596	-0-	-0-	-0-	7647	1	66839	3	Y	100	100	1	19
03	78937 X	78937	-0-	-0-	-0-	8799	1	70028	3	Y	100	90	1	29
04	73337 X	73337	-0-	-0-	-0-	6300	1	66936	3	Y	92	73	1	48
05	72251 X	72251	-0-	-0-	-0-	3756	1	68411	3	Y	76	91	1	33
06	64204 X	64204	-0-	-0-	-0-	7234	1	56905	3	Y	59	75	1	17
07	67210 X	67210	-0-	-0-	-0-	7685	1	59497	3	Y	25	33	1	9
NIDO RANCH 2060 WELL #: 404H RRCID -> 297104 COMPL. DATE 08/02/2024 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 6086 - 15700														
02	72675 X	72675	-0-	-0-	-0-	7429	1	64929	3	Y	288	308	1	28
03	77207 X	77207	-0-	-0-	-0-	8589	1	68352	3	Y	242	203	1	67
04	72922 X	72922	-0-	-0-	-0-	6253	1	66440	3	Y	208	230	1	45
05	73148 X	73148	-0-	-0-	-0-	3798	1	69178	3	Y	156	154	1	47
06	68252 X	68252	-0-	-0-	-0-	7682	1	60432	3	Y	125	140	1	32
07	68789 X	67826	-0-	-963	-0-	7746	1	59964	3	Y	105	107	1	30

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
NIDO RANCH 2060		WELL #:		406H	RRCID ->	297105	COMPL. DATE	07/09/2024	TOTAL DEPTH	5813	PERF.	6259 - 16824
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	80609 X	80609	-0-	-0-	-0-	8245 1 299 9	72065 3	Y	272	288 1		28
03	86498 X	86498	-0-	-0-	-0-	9622 1 297 9	76579 3	Y	270	223 1		75
04	81215 X	81215	-0-	-0-	-0-	6961 1 286 9	73968 3	Y	260	279 1		56
05	82395 X	82395	-0-	-0-	-0-	4280 1 171 9	77944 3	Y	155	160 1		51
06	76982 X	76982	-0-	-0-	-0-	8670 1 111 9	68201 3	Y	101	122 1		30
07	76786 X	76786	-0-	-0-	-0-	8774 1 87 9	67925 3	Y	79	85 1		24
MIDDLETON OIL COMPANY		WELL #:		565000 1H	RRCID ->	261692	COMPL. DATE	01/11/2011	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	7478 - 10462
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	24 1	931 2	N	-0-			42
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	33 1	1118 2	N	-0-			42
04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	38 1	1368 2	N	-0-			42
05	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	52 1	1829 2	N	-0-			42
06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	40 1	1482 2	N	-0-			42
*07	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	43 1	1503 2	N	-0-			42
HERRADURA		WELL #:		1H	RRCID ->	266661	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	7091	PERF.	7520 - 11353
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	29 1	1121 2	N	-0-			19
03	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	51 1	1716 2	N	-0-			19
04	1500 N	1191	-0-	-309	-0-	32 1	1159 2	N	-0-			19
05	1271 N	1163	-0-	-108	-0-	32 1	1131 2	N	-0-			19
06	1500 N	1270	-0-	-230	-0-	33 1	1237 2	N	-0-			19
07	1240 N	1180	-0-	-60	-0-	33 1	1147 2	N	-0-			19
HOWZE		WELL #:		1H	RRCID ->	266985	COMPL. DATE	12/22/2011	TOTAL DEPTH	7136	PERF.	7571 - 11322
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	12 1	472 2	N	-0-			23
03	620 N	481	-0-	-139	-0-	14 1	467 2	N	-0-			23
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	17 1	620 2	N	-0-			23
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	15 1	523 2	N	-0-			23
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	13 1	477 2	N	-0-			23
*07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	19 1	647 2	N	-0-			23
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		681327 1	RRCID ->	208802	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	7461 - 7489
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72 2		Y	-0-			5
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		Y	-0-			5
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-			5
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		Y	-0-			5
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-			5
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-			5
RACHAL		WELL #:		3	RRCID ->	218588	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7416 - 7446
02	252 N	251	-0-	-1	-0-	251 2		Y	-0-			5
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		Y	-0-			5
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		Y	-0-			5
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		Y	-0-			5
06	240 N	218	-0-	-22	-0-	218 2		Y	-0-			5
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		Y	-0-			5

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327								
RACHAL		WELL #: 2		RRCID -> 218625		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 7452		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	308 N	231	-0-	-77	-0-	231 2		Y	-0-	5
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		Y	-0-	5
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		Y	-0-	5
05	217 N	193	-0-	-24	-0-	193 2		Y	-0-	5
06	210 N	162	-0-	-48	-0-	162 2		Y	-0-	5
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		Y	-0-	5
RACHAL		WELL #: 6		RRCID -> 222826		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7438 - 7506		
02	336 N	241	-0-	-95	-0-	241 2		Y	-0-	5
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		Y	-0-	5
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		Y	-0-	5
05	217 N	193	-0-	-24	-0-	193 2		Y	-0-	5
06	240 N	162	-0-	-78	-0-	162 2		Y	-0-	5
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		Y	-0-	5
RACHAL		WELL #: 4		RRCID -> 223358		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7428 - 7501		
02	308 N	231	-0-	-77	-0-	231 2		Y	-0-	4
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		Y	-0-	4
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		Y	-0-	4
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		Y	-0-	4
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202 2		Y	-0-	4
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		Y	-0-	4
OWEN (3700)		67885 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231								
CERRITO		WELL #: 2C		RRCID -> 260783		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3773 - 3777		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
OWEN (3800)		67885 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
4020 SWD, LLC		100604								
OASIS		WELL #: 1D		RRCID -> 295067		COMPL. DATE 04/11/2023		TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4160 - 4308		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OASIS		WELL #: 2D		RRCID -> 299782		COMPL. DATE 06/02/2025		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4198 - 4416		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OWEN (3900)			67885 807		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978											
WCSL 1383			WELL #: L 9 C		RRCID -> 184389		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 4157 - 4170			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PADRE ISLAND (6000)			68335 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON					
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925											
KERLIN, GILBERT, ET AL -A-			WELL #: 1 U		RRCID -> 012410		COMPL. DATE 02/01/1960		TOTAL DEPTH 11703		PERF. N/A			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PADRE ISLAND (6500)			68335 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON					
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925											
KERLIN, GILBERT, ET AL -A-			WELL #: 1 L		RRCID -> 012411		COMPL. DATE 01/31/1960		TOTAL DEPTH 11703		PERF. N/A			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
KERLIN			WELL #: 2		RRCID -> 071818		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6444 - 6454			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PALAFOX (WILCOX 2400)			68509 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978											
FASKEN STATE 23			WELL #: 1		RRCID -> 251141		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 2756		PERF. 2109 - 2511			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PALITO BLANCO (FRIO 4450)			68593 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
FREDCO			284921											
ZELLA FOSTER HEIRS			WELL #: 3A		RRCID -> 240314		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 5204		PERF. 4448 - 4454			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2302

PALO BLANCO (FB-S, 4090)				68665 406	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS						
MESSY OIL AND GAS, LLC				562067												
ALEXANDER (400 AC)				WELL #: 10	RRCID -> 125255	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	5000	PERF.	4877	-	4913		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALO BLANCO (3950)					68665 955	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROOKS		
MESSY OIL AND GAS, LLC					562067					
ALEXANDER 400 AC.					WELL #: 12	RRCID -> 131140	COMPL. DATE 05/22/1989	TOTAL DEPTH	5011	PERF. 3941 - 3946
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PALOMAS (QUEEN CITY)				68712 365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178					
COMA				WELL #:	1	RRCID -> 242708	COMPL. DATE 07/31/2008	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10500 - 10520
02	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	44

PANCHICO (WILCOX)					68778 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.					255456							
LOS OJUELOS MINERAL TRUST					WELL #:	RRCID -> 216930	COMPL. DATE 01/15/2005	TOTAL DEPTH	8526	PERF. 7746	-	8048
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				157
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				157
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				157
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				157
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				157
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				157
PLUGGED AND ABANDONED					09/14/2022							

LOS OJUELOS MINERAL TRUST				WELL #:	RRCID -> 220754	COMPL. DATE 06/23/2006	TOTAL DEPTH	9614	PERF. 9308	-	9354
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			49
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			49
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			49
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			49
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			49
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			49
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2022											

LOS OJUELOS MINERAL TRUST			WELL #:		RRCID -> 224490	COMPL. DATE 08/25/2006	TOTAL DEPTH	9675	PERF. 9514	-	9543
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			158
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			158
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			158
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			158
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			158
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			158
PLUGGED AND ABANDONED			10/11/2022								

PANCHO (WILCOX)				//CONT.//		68778 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.				//CONT.//		255456									
LOS OJUELOS MINERAL TRUST				WELL #:			RRCID -> 226916		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8998 - 9013		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			141
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			141
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			141
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			141
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			141
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			141
PLUGGED AND ABANDONED_____					09/08/2022										
HILCORP ENERGY COMPANY						386310									
VAQUILLAS						WELL #:		10	RRCID -> 255110		COMPL. DATE 01/01/2010		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7700 - 7916
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
VAQUILLAS						WELL #:		8	RRCID -> 256191		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 7676 - 7696
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
VAQUILLAS						WELL #:		11	RRCID -> 256624		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7866 - 7902
02	952 N	823	-0-	-129	-0-	87	1	735	2	N	1				59
						1	9								
03	1023 N	820	-0-	-203	-0-	85	1	731	2	N	4	4	1		59
						4	9								
04	870 N	814	-0-	-56	-0-	85	1	729	2	N	-0-	5	1		54
05	899 N	834	-0-	-65	-0-	89	1	744	2	N	1				55
						1	9								
*06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	96	1	789	2	N	23				78
						25	9								
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	105	1	852	2	N	4	22	1		60
						4	9								
VAQUILLAS-STATE						WELL #:		6	RRCID -> 258365		COMPL. DATE 07/02/2010		TOTAL DEPTH 8241		PERF. 7700 - 7725
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
RINCON PETROLEUM CORPORATION						712336									
LOS OJUELOS MINERAL TRUST						WELL #:		7	RRCID -> 246236		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8088 - 8102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368						N	-0-			110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368						N	-0-			110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368						N	-0-			110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368						N	-0-			110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368						N	-0-			110
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3368						N	NO RPT			110

PANTERA (ROSA D-1)		68994 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR											
MERIT ENERGY COMPANY		561136																	
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #: 12		RRCID -> 223349		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 17450 PERF.10980 - 11360											
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)				69370 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY								CNTY: DUVAL			
CERBERUS ENGINEERING, LLC				141992															
PARR SUNRAY				WELL #: 1		RRCID -> 197379		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 7956		PERF. 7006		-		7614			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					97	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					97	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					97	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					97	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					97	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/15/2023																			
WELDERXP LTD.				907320															
PARR KIBBE				WELL #: 1		RRCID -> 198482		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 7875		PERF. 7648		-		7662			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	15					120	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120	
PARR SUNRAY				WELL #: 2		RRCID -> 201257		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6998		-		7072			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PARR SUNRAY				WELL #: 3		RRCID -> 203720		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7156		-		7806			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DUTSON-CANALES				WELL #: 1		RRCID -> 204206		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7156		-		7750			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2305

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)///CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: DUVAL											
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320																									
PARR MORGAN WELL #: 3										RRCID -> 208068				COMPL. DATE 01/25/2005				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7552 - 7896							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
PARR KIBBE MOLINA										WELL #: 1				RRCID -> 208805				COMPL. DATE 03/24/2005				TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7719			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
PARR KIBBE										WELL #: 2				RRCID -> 212262				COMPL. DATE 02/16/2008				TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5980 - 5987			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
PARR MORGAN										WELL #: 4				RRCID -> 213661				COMPL. DATE 03/08/2006				TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5948 - 6118			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
PARRITA (9240)										69390 500 NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: BROOKS							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION										216748															
PALO BLANCO GAS UNIT										WELL #: 3				RRCID -> 293121				COMPL. DATE 07/05/2022				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9324 - 9390			
02	2212	#	1814	-0-	-398	-0-	132	1	1612	2	Y	64	30	1				69							
03	2604	#	2336	-0-	-268	-0-	175	1	2117	2	Y	40	62	1				47							
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	145	1	1787	2	Y	39	59	1				27							
05	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	166	1	1795	2	Y	32	27	1				32							
06	2250	N	2072	-0-	-178	-0-	167	1	1841	2	Y	58	58	1				32							
07	2046	N	1520	-0-	-526	-0-	162	1	1316	2	Y	38	33	1				37							

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2306

[illegible]

PEDERNAL (QUEEN CITY) 70191 498 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MCRAE, NATHAN D. 555862
DE GUERRA, M. S. WELL #: RRCID -> 012439 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 4661 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			652
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			652
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			652
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			652
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			652
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			652

PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2004

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GUERRA, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 219301 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6247 - 6640

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1288 #	882	-0-	-406	-0-	185	1	697	2	N	-0-			-0-
03	1443 R	1443	-0-	-0-	-0-	197	1	1246	2	N	-0-			-0-
04	1272 R	1272	-0-	-0-	-0-	160	1	1112	2	N	-0-			-0-
05	1302 #	1120	-0-	-182	-0-	159	1	961	2	N	-0-			-0-
06	1410 #	606	-0-	-804	-0-	149	1	457	2	N	-0-			-0-
07	1457 #	1188	-0-	-269	-0-	178	1	1010	2	N	-0-			-0-

PENASCAL (9-A) 70425 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 178898 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 6972 - 6982

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KENEDY RANCH 9WD WELL #: RRCID -> 194331 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3202 - 3234

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PENASCAL (10-A 7000) 70425 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 176452 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7020 - 7024

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

PENASCAL, WEST (6930) 70433 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184938 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6950 - 7651

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PENASCAL, WEST (6930)		//CONT.// 70433 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776														
KENEDY RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 187698		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6958 - 6961								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KENEDY RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 192351		COMPL. DATE 11/24/2002		TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6930 - 6936								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PENITAS (5300 BOX)		70481 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
AMRWR, LLC		102699														
GARZA, J. ET AL GAS UNIT		WELL #: 2 P		RRCID -> 128961		COMPL. DATE 11/21/1988		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5301 - 5307								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OUTLINE OIL CORP.		628500														
STATE TRACT 1-A		WELL #: 1 C		RRCID -> 012448		COMPL. DATE 08/03/1959		TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A								
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PENITAS (5500 MISSION)		70481 558		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
AMRWR, LLC		102699														
GARZA, J. ET AL GAS UNIT		WELL #: 3 P		RRCID -> 130809		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5442 - 5447								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OUTLINE OIL CORP.		628500														
STATE TRACT 1-A		WELL #: 1 U		RRCID -> 012450		COMPL. DATE 08/03/1959		TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

PENITAS (6000 HEARD)		70481 620	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
OUTLINE OIL CORP.		628500						
STATE TRACT 1-A		WELL #:	1 L	RRCID -> 012460	COMPL. DATE 08/03/1959	TOTAL DEPTH 7324	PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
PENITAS (6900)		70481 682	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426						
MARTIN, H.L.		WELL #:	2	RRCID -> 145627	COMPL. DATE 02/03/2000	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 6852 - 7526	
02		214 N	214	-0-	-0-	214 2		47
03		251 N	251	-0-	-0-	251 2		47
04	DLQ	G-10	179	-0-	179	179 2		47
05	DLQ	G-10	179	-0-	358	179 2		47
*06		496 N	138	-0-	-358	138 2		47
*07		107 N	107	-0-	-0-	107 2		47
PENITAS (7400)		70481 744	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426						
MARTIN, H.L.		WELL #:	1	RRCID -> 084378	COMPL. DATE 08/21/1979	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7521 - 8020	
02		280 N	199	-0-	-81	199 2		24
03		248 N	237	-0-	-11	237 2		24
04	DLQ	G-10	202	-0-	202	202 2		24
05	DLQ	G-10	202	-0-	404	202 2		24
*06		566 N	162	-0-	-404	162 2		24
*07		148 N	148	-0-	-0-	148 2		24
MARTIN, H.L.		WELL #:	2-L	RRCID -> 145628	COMPL. DATE 03/04/1993	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 7484 - 7526	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
MARTIN, RONALD L.		WELL #:	2A	RRCID -> 157752	COMPL. DATE 03/18/1996	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7530 - 7550	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
MARTIN, H. L. "EAST"		WELL #:	1	RRCID -> 167226	COMPL. DATE 07/03/1997	TOTAL DEPTH 10851	PERF. 7424 - 7437	
02		476 N	228	-0-	-248	228 2		-0-
03		372 N	-0-	-0-	-372			-0-
04		270 N	187	-0-	-83	187 2		-0-
05		248 N	187	-0-	-61	187 2		-0-
*06		187 N	187	-0-	-0-	187 2		-0-
*07		186 N	125	-0-	-61	125 2		-0-

PENITAS (7400)		//CONT.// 70481 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426											
FORDYCE		WELL #: 1		RRCID -> 196866		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7374 - 7384					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2			N	-0-			146
03	248 N	228	-0-	-20	-0-	228 2			N	-0-			146
04	210 N	153	-0-	-57	-0-	153 2			N	-0-			146
05	217 N	153	-0-	-64	-0-	153 2			N	-0-			146
06	210 N	153	-0-	-57	-0-	153 2			N	-0-			146
*07	155 N	99	-0-	-56	-0-	99 2			N	-0-			146
CARD-HCWC & I DISTRICT 6		WELL #: 1		RRCID -> 285445		COMPL. DATE 08/19/2013		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7388 - 7450					
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	159 2			N	-0-			-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2			N	-0-			-0-
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	128 2			N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
06	180 N	122	-0-	-58	-0-	122 2			N	-0-			-0-
*07	124 N	83	-0-	-41	-0-	83 2			N	-0-			-0-
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264											
H.C.I.D. 6		WELL #: 1		RRCID -> 161658		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7448 - 7478					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PENITAS (8250)		70481 868		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426											
MARTIN, RONALD L.		WELL #: 2A		RRCID -> 196841		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8064 - 8268					
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2			N	-0-			86
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2			N	-0-			86
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2			N	-0-			86
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2			N	-0-			86
*06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2			N	-0-			86
*07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2			N	-0-			86
PEPITO (LOBO)		70550 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
RAKER RESOURCES LLC		689172											
MARTIN, J. C. III		WELL #: 1		RRCID -> 137900		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8938 - 8974					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
PESADIZO, N. W. (FRIO LWR)		70800 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
KENEDY, JOHN G., JR.		WELL #: 5		RRCID -> 251041		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 18500 PERF. 10870 - 18410					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25

PESCADITO (WILCOX, LOWER 6800)														
KILLAM OIL CO., LTD.														
KILLAM, O. W., -C-														
WELL #: 1					RRCID -> 012476					COMPL. DATE 06/07/1958				
TOTAL DEPTH 9100					PERF. N/A					CNTY: WEBB				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PETERS (FRIO 1300)														
KILLAM OIL CO., LTD.														
DCR 589														
WELL #: 2					RRCID -> 179860					COMPL. DATE 01/08/2014				
TOTAL DEPTH 1461					PERF. 784 - 842					CNTY: DUVAL				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PETERS, NORTH														
CORONADO MINERALS, LLC														
DALLAS JOINT STOCK LAND BANK -F-														
WELL #: 179378					RRCID -> 059992					COMPL. DATE 09/26/1974				
TOTAL DEPTH 2812					PERF. N/A					CNTY: DUVAL				
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21
RECLASSIFIED TO OIL														
10/01/2012														
PETERS, WEST (COLE, UP)														
LORAC, INC.														
SULO-PETERS														
WELL #: 9					RRCID -> 100745					COMPL. DATE 11/11/1981				
TOTAL DEPTH 1816					PERF. 1696 - 1706					CNTY: DUVAL				
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PETROX (GOVERNMENT WELLS)														
KILLAM OIL CO., LTD.														
D.C.R. 209														
WELL #: 1A					RRCID -> 181647					COMPL. DATE 01/04/2001				
TOTAL DEPTH 2480					PERF. 1014 - 1017					CNTY: DUVAL				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) REMORA OPERATING, LLC D.C.R.C.				70943 625 701613 WELL #: 1205	NON-ASSOCIATED RRCID -> 133850	CAPACITY COMPL. DATE 01/29/1990				TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 9430 - 9490	CNTY: DUVAL	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
D.C.R.C.														
				WELL #: 1204	RRCID -> 142430	COMPL. DATE 09/07/1992				TOTAL	DEPTH 10300	PERF. 9488 - 9514		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850	-0-				N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-2850	-0-				N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-2850	-0-				N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-2850	-0-				N	-0-		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-2850	-0-				N	NO RPT		-0-
D.C.R.C.														
				WELL #: 1207-C	RRCID -> 143566	COMPL. DATE N/A				TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 9380 - 9412		
02	DLQ	G-10	59	-0-	59 B	176	-0-	59	3		Y	-0-		36
03		805 N	629	-0-	-176 B	-0-	-0-	618	3	11 9	Y	10		46
04		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	-0-	451	3	9 9	Y	8		54
05		829 N	829	-0-	-0- B	-0-	-0-	816	3	13 9	Y	12		66
06		613 N	613	-0-	-0- B	-0-	-0-	609	3	4 9	Y	4		70
07		465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-	-0-				Y	NO RPT		70
D.C.R.C.														
				WELL #: 2205	RRCID -> 143902	COMPL. DATE 01/20/1993				TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 9423 - 9491		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
D.C.R.C.														
				WELL #: 2207-C	RRCID -> 144234	COMPL. DATE 11/02/2004				TOTAL	DEPTH 10100	PERF. 9313 - 9348		
02	DLQ	G-10	59	-0-	59 B	332	-0-	59	3		Y	-0-		21
03		848 N	516	-0-	-332 B	-0-	-0-	507	3	9 9	Y	8		29
04		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	-0-	452	3	9 9	Y	8		37
05		656 N	656	-0-	-0- B	-0-	-0-	645	3	11 9	Y	10		47
06		510 N	484	-0-	-26 B	-0-	-0-	481	3	3 9	Y	3		50
07		465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-	-0-				Y	NO RPT		50
D. C. R. C.														
				WELL #: 3204	RRCID -> 214725	COMPL. DATE 11/03/2005				TOTAL	DEPTH 10425	PERF. 9505 - 10148		
02		168 N	94	-0-	-74 B	-0-	-0-	94	3		N	-0-		461
03		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	-0-	519	3	48 9	N	44		505
04		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	-0-	396	3	6 9	N	5		510
05		630 N	630	-0-	-0- B	-0-	-0-	588	3	42 9	N	38		548
06		540 N	442	-0-	-98 B	-0-	-0-	439	3	3 9	N	3		551
07		403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-	-0-				N	NO RPT		551
LEGACY														
				WELL #: 1	RRCID -> 233994	COMPL. DATE 08/15/2008				TOTAL	DEPTH 10201	PERF. 9474 - 10087		
02		7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-	-0-				N	-0-		219
03		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	-0-	65	3	1 9	N	1		220
04		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	-0-	68	3	1 9	N	1		221
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	1		222
06		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-	-0-				N	-0-		222
07		62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-	-0-				N	NO RPT		222

PETROX (LOWER WILCOX CONS.)			//CONT.//		70943 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL										
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.//		701613															
DUVAL COUNTY RANCH COMPANY 4			WELL #:		204	RRCID -> 241710		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 10229		PERF. 9454 - 10060								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		140 N	-0-	-0-	-140 B	-0-	-0-						N	33					216	
03		550 N	550	-0-	-0- B	-0-	-0-	422	3	128	9	N	116						332	
04		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	-0-	268	3	4	9	N	4						336	
05		810 N	810	-0-	-0- B	-0-	-0-	776	3	34	9	N	31						367	
06		581 N	581	-0-	-0- B	-0-	-0-	579	3	2	9	N	2						369	
07		279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-	-0-					N	NO RPT						369	
LEGACY			WELL #:		2	RRCID -> 247102		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 10204		PERF. 9426 - 9986								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
PETROX (WILCOX 7100)					70943 680	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL										
REMORA OPERATING, LLC					701613															
D.C.R.C. - SEC. 204			WELL #:		1	RRCID -> 054933		COMPL. DATE 02/14/1973		TOTAL DEPTH 7480		PERF. N/A								
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-			7						
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	96	3	2	9	N	2			9						
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	87	3	2	9	N	2			11						
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	136	3	2	9	N	2			13						
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	N	1			14						
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			14						
PICOSO (CARRIZO 7800)					71385 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB										
NITRO OIL & GAS, LLC					611014															
BENAVIDES, CHARLOTTE A.			WELL #:		1	RRCID -> 145493		COMPL. DATE 05/27/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7814 - 7840								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
BENAVIDES, CHARLOTTE A.			WELL #:		2	RRCID -> 148512		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7593 - 7714								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
THREE-C OIL AND GAS					857600															
G.B.G. RANCH			WELL #:		1	RRCID -> 247218		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9700		PERF. N/A								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130						
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130						

PICO SO (CARRIZO SPIKE 8070)														71385 140		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS														857600									
G.B.G. RANCH														WELL #: 1		RRCID -> 242335		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7910 - 8012	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-			
PICO SO (WILCOX 7600)														71385 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
PETRO-SMITH OPERATING LLC														660313									
DE LA GARZA MINERAL TRUST A														WELL #: 4		RRCID -> 166868		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7666 - 7878	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					143			
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					143			
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					143			
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					143			
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					143			
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					143			
PLUGGED AND ABANDONED_____														09/09/2024									
THREE C EXPLORATION, LLC														857512									
STAGGS-STATE														WELL #: 3-C		RRCID -> 147694		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7640 - 7831	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	637							N		NO RPT					69			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	637							N		NO RPT					69			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	637							N		NO RPT					69			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	637							N		NO RPT					69			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	637							N		NO RPT					69			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	637							N		NO RPT					69			
STAGGS, J.														WELL #: 1		RRCID -> 158844		COMPL. DATE 08/09/1996		TOTAL DEPTH 11876		PERF. 7612 - 7806	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5224							N		NO RPT					90			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5224							N		NO RPT					90			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5224							N		NO RPT					90			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5224							N		NO RPT					90			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5224							N		NO RPT					90			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5224							N		NO RPT					90			
PICO SO (WILCOX 8700)														71385 260		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC														169313									
VASTAR RESOURCES MINERAL FEE														WELL #: 2		RRCID -> 174160		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8732 - 8770	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					12			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					12			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					12			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					12			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					12			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					12			
PICO SO (WILCOX 11800)														71385 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS														857600									
MASHI														WELL #: 1		RRCID -> 192505		COMPL. DATE 11/19/2002		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 10652 - 11590	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					125			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					125			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					125			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					125			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					125			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					125			

PICO50 (WILCOX 11800)				//CONT.// 71385 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
THREE-C OIL AND GAS				//CONT.// 857600										
MASHI				WELL #: 2		RRCID -> 194253		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 11649 - 12627		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
PICO50, EAST (CONSOLIDATED)				71392 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313										
STAGGS, J.				WELL #: 1		RRCID -> 142217		COMPL. DATE 08/24/1992		TOTAL DEPTH 11876		PERF. 7782 - 7806		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DE LA GARZA MINERAL TRUST				WELL #: 3		RRCID -> 142774		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7586 - 7595		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2024														
DE LA GARZA MINERAL TRUST "A"				WELL #: 4		RRCID -> 142971		COMPL. DATE 11/01/1992		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7838 - 7878		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STAGGS-STATE				WELL #: 3-T		RRCID -> 144915		COMPL. DATE 04/07/1993		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7808 - 7831		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THREE C EXPLORATION, LLC				857512										
STAGGS-STATE				WELL #: 4		RRCID -> 149617		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 8115		PERF. 7760 - 7804		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3194					N	NO RPT			40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3194					N	NO RPT			40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3194					N	NO RPT			40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3194					N	NO RPT			40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3194					N	NO RPT			40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3194					N	NO RPT			40

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED)				//CONT.//		71392 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB			
THREE C EXPLORATION, LLC				//CONT.//		857512												
STAGGS STATE				WELL #:		5	RRCID -> 153943		COMPL. DATE 02/26/1995		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7785 - 7815					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	701						N	NO RPT						14
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	701						N	NO RPT						14
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	701						N	NO RPT						14
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	701						N	NO RPT						14
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	701						N	NO RPT						14
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	701						N	NO RPT						14
PITA (D-5-U)						71703 357	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BROOKS			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SULLIVAN, D. J. 'B'				WELL #:		102824 64	RRCID -> 138263		COMPL. DATE 12/31/1990		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7695 - 7701					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PITA (FRIO CONSOLIDATED)						71703 614	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BROOKS			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SULLIVAN, D. J. -B-				WELL #:		102824 37 T	RRCID -> 064848		COMPL. DATE 05/23/1975		TOTAL DEPTH 9675		PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
SULLIVAN, D. J. "B"				WELL #:		79 D	RRCID -> 113721		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7422 - 7425					
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
SULLIVAN, D. J. "B"				WELL #:		80 D	RRCID -> 116006		COMPL. DATE 01/13/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7740 - 7750					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
SULLIVA, D.J. "B"				WELL #:		86	RRCID -> 147235		COMPL. DATE 10/07/1993		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7867 - 7878					
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	324	1	207	2	Y	-0-							-0-
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	341	1	190	2	Y	-0-							-0-
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	353	1	205	2	Y	-0-							-0-
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	286	1	152	2	Y	-0-							-0-
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	495	1	251	2	Y	-0-							-0-
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	489	1	258	2	Y	-0-							-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED)										CNTY: BROOKS									
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SULLIVAN, D. J. "B"																			
//CONT.// 71703 614										NON-ASSOCIATED									
//CONT.// 102824										CAPACITY									
WELL #: 79-F										RRCID -> 151976									
										COMPL. DATE N/A									
										TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7828 - 2832									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
SULLIVAN, D.J. "B"										WELL #: 64									
										RRCID -> 152699									
										COMPL. DATE 10/04/2002									
										TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7325 - 7331									
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
SULLIVAN, D. J. "B"										WELL #: 84D									
										RRCID -> 156036									
										COMPL. DATE N/A									
										TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8100									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
SULLIVAN, D. J. "B"										WELL #: 68									
										RRCID -> 156038									
										COMPL. DATE N/A									
										TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7425 - 7434									
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
SULLIVAN, D.J. "B"										WELL #: 102									
										RRCID -> 156068									
										COMPL. DATE 09/13/1995									
										TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2958 - 2963									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
SULLIVAN, D.J. "B"										WELL #: 100									
										RRCID -> 156733									
										COMPL. DATE 10/27/1995									
										TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7840 - 7862									
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
SULLIVAN, D. J. "B"										WELL #: 11									
										RRCID -> 156896									
										COMPL. DATE 10/20/1995									
										TOTAL DEPTH 8484 PERF. 7640 - 7686									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS										VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824									
SULLIVAN, D. J. "B"										WELL #: 82 D RRCID -> 157748 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7920 - 7930									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
SULLIVAN, D. J. "B"										WELL #: 101 D RRCID -> 160645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7570 - 7580									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	324	1	180 2	Y	-0-				-0-				
04	570	N	478	-0-	-92	-0-	303	1	175 2	Y	-0-				-0-				
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	254	1	135 2	Y	-0-				-0-				
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-				Y	-0-				-0-				
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-				-0-				
SULLIVAN, D. J. "B"										WELL #: 85F RRCID -> 160723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7021 - 7027									
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
SULLIVAN, D. J. -B-										WELL #: 104 F RRCID -> 165265 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7795									
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	46	1	29 2	Y	-0-				3				
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	46	1	26 2	Y	-0-				3				
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	53	1	30 2	Y	-0-				3				
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	43	1	22 2	Y	-0-		1 1		2				
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	70	1	36 2	Y	-0-				2				
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	67	1	35 2	Y	-0-				2				
SULLIVAN, D. J. -B-										WELL #: 103 RRCID -> 167141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7879 - 7934									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-				-0-				
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	20	1	11 2	Y	-0-				-0-				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				-0-				
SULLIVAN, D. J. -B-										WELL #: 107 RRCID -> 170320 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7064 - 7092									
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
SULLIVAN, D. J. -B-										WELL #: 108 RRCID -> 170451 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7086 - 7096									
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS											
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824											
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 109 RRCID -> 182599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7277 - 7283											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1176 X	948	-0-	-228	-0-	579 1	369 2	Y	-0-		-0-
03	1302 X	731	-0-	-571	-0-	470 1	261 2	Y	-0-		-0-
04	963 X	963	-0-	-0-	-0-	610 1	353 2	Y	-0-		-0-
05	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	984 1	522 2	Y	-0-		-0-
06	1020 X	906	-0-	-114	-0-	601 1	305 2	Y	-0-		-0-
07	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	748 1	396 2	Y	-0-		-0-
SULLIVAN, D. J. WELL #: 105 RRCID -> 227504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7750											
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	6 1	4 2	N	-0-		-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	16 1	9 2	N	-0-		-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	27 1	15 2	N	-0-		-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	23 1	13 2	N	-0-		-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	17 1	8 2	N	-0-		-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	40 1	21 2	N	-0-		-0-
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 110 RRCID -> 254899 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 7906											
02	5997 X	1344	-0-	-4653	-0-	815 1	519 2	Y	9		138
						10 9					
03	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	772 1	429 2	Y	16		154
						18 9					
04	1110 N	996	-0-	-114	-0-	618 1	358 2	Y	18		172
						20 9					
05	1333 N	1036	-0-	-297	-0-	663 1	351 2	Y	20	88 1	104
						22 9					
06	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1147 1	582 2	Y	7		111
						8 9					
07	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1093 1	578 2	Y	8		119
						9 9					
VENTEX OPERATING CORP. 884527											
PITA WELL #: 2 RRCID -> 293568 COMPL. DATE 04/11/2022 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9556 - 9572											
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		222
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		222
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		222
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		222
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		222
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		222
PITA WELL #: 3 RRCID -> 296703 COMPL. DATE 10/02/2023 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9595 - 10003											
02	224 X	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-		128
03	248 X	4	-0-	-244	-0-	4 3		N	-0-		128
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		128
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		128
06	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		128
07	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		128

PITA, NW (VICKSBURG 10350)			71706 950	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
TEXRON OPERATING, LLC			850872													
GONZALES #30			WELL #: 1	RRCID -> 186068	COMPL. DATE 08/29/2001	TOTAL DEPTH 12220	PERF.10495	- 10696								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
PITA ISLAND (I-79)			71723 426	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
AMERRIL ENERGY LLC			019786													
PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2			WELL #: 4	RRCID -> 155199	COMPL. DATE 07/26/1995	TOTAL DEPTH 10065	PERF. 9266	- 9276								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2			WELL #: 13R	RRCID -> 160975	COMPL. DATE 11/27/1996	TOTAL DEPTH 10045	PERF. 9278	- 9284								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PITA ISLAND (J-02)			71723 693	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
AMERRIL ENERGY LLC			019786													
PITA ISLAND GAS UNIT 2			WELL #: 11R	RRCID -> 151762	COMPL. DATE 05/19/1994	TOTAL DEPTH 14975	PERF.10259	- 10264								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PITA ISLAND (J-19)			71723 710	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
AMERRIL ENERGY LLC			019786													
PITA ISLAND GAS UNIT 2			WELL #: 8	RRCID -> 188107	COMPL. DATE 02/08/2002	TOTAL DEPTH 11349	PERF.10127	- 10279								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
PITA ISLAND (J-64, 77)			71723 855	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
AMERRIL ENERGY LLC			019786													
PITA ISLAND GAS UNIT 2			WELL #: 8	RRCID -> 152458	COMPL. DATE 04/13/1994	TOTAL DEPTH 11349	PERF.10412	- 10520								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH		72043 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN PATRICIO									
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836															
WELDER, E.H."C"		WELL #: 144		RRCID -> 243766		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5574 - 5578									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLYMOUTH (1400)		72043 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO									
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836															
WELDER, E.H. "C"		WELL #: 158		RRCID -> 085831		COMPL. DATE 12/04/1979		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1396 - 1414									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLYMOUTH (3550)		72043 165		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO									
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836															
WELDER, E. H. -C-		WELL #: 166		RRCID -> 168915		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3580 - 3590									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLYMOUTH (3550 B)		72043 171		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO									
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836															
WELDER, E. H. -C-		WELL #: 143		RRCID -> 055875		COMPL. DATE 05/22/1973		TOTAL DEPTH 6151 PERF. N/A									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLYMOUTH (3600 A)		72043 198		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO									
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836															
WELDER, E. H. "C"		WELL #: 113		RRCID -> 150113		COMPL. DATE 07/12/1994		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 3632 - 3636									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (3750)			72043 216			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836																	
WELDER, E.H. -C-			WELL #: 163			RRCID -> 056878			COMPL. DATE 11/15/1973			TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WELDER, E.H. "C"			WELL #: 145			RRCID -> 148683			COMPL. DATE 03/09/1994			TOTAL DEPTH 4677 PERF. 3762 - 3766								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLYMOUTH (3800)			72043 234			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO								
ANDERSON OIL LTD.			022499																	
DIMMICK			WELL #: 5			RRCID -> 162428			COMPL. DATE 12/30/1996			TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3737 - 3739								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLYMOUTH (5150)			72043 276			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836																	
WELDER, E.A. "C"			WELL #: 46			RRCID -> 099678			COMPL. DATE 12/18/1981			TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5132 - 5135								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLYMOUTH (5500 STRAY)			72043 450			ASSOCIATED			49B			CNTY: SAN PATRICIO								
WELDERXP LTD.			907320																	
WELDER, EFH			WELL #: 1			RRCID -> 289760			COMPL. DATE 08/04/2019			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5562 - 5565								
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49	
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49	
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49	
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49	
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49	
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49	
PLYMOUTH (5600 STRAY)			72043 486			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO								
WELDERXP LTD.			907320																	
WELDER WILDLIFE REFUGE			WELL #: 1			RRCID -> 276420			COMPL. DATE 03/07/2017			TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5604 - 5687								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18	

PLYMOUTH (6000 -A-)			72043 630	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836					
WELDER E.H."C"			WELL #: 151	RRCID -> 150057	COMPL. DATE 05/26/1994	TOTAL DEPTH 6149	PERF. 6030 - 6036	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
PLYMOUTH (6000 -B- SAND)			72043 648	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836					
WELDER, E. H. -C-			WELL #: 164	RRCID -> 153821	COMPL. DATE 09/22/1997	TOTAL DEPTH 7215	PERF. 4000 - 4090	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLYMOUTH (6410 STRAY)			72043 775	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO		
SYDRI OPERATING, LLC			833597					
WELDER - FORD "A"			WELL #: 2	RRCID -> 176263	COMPL. DATE 12/18/1999	TOTAL DEPTH 7765	PERF. 6406 - 6409	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLYMOUTH (6500)			72043 792	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO		
WELDERXP LTD.			907320					
WELDER HEIRS			WELL #: 1	RRCID -> 262423	COMPL. DATE 03/05/2011	TOTAL DEPTH 7434	PERF. 6443 - 6449	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
PLYMOUTH (7000)			72043 906	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN PATRICIO		
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365					
WELDER, MINNIE S.			WELL #: 6 U	RRCID -> 160573	COMPL. DATE 07/01/1996	TOTAL DEPTH 8897	PERF. 6818 - 6920	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
WELDER, MINNIE S.			WELL #: 72	RRCID -> 192157	COMPL. DATE 11/26/2002	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 6920 - 7006	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PLYMOUTH (9170) WALLIS ENERGY, INC. PHILLIPS ET AL UNIT														
72043 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO 893997 WELL #: 1 RRCID -> 181377 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9227 - 9239														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
PLYMOUTH, EAST (5100) WELDERXP LTD. ROOTS, W.L.														
72044 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO 907320 WELL #: 4 RRCID -> 093688 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5097 - 5100														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
POK - A - DOT (8600) BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC BENAVIDES, B. R.														
72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA 100804 WELL #: 8 RRCID -> 214016 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 8971														
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, MARTINEZ, M.														
102824 WELL #: 4 RRCID -> 122996 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8854 - 9132														
02	1540 N	1489	-0-	-51	-0-	137	1	1342	2	Y	9			43
03	1395 N	1356	-0-	-39	-0-	123	1	1223	2	Y	9	19	1	33
04	1560 N	1247	-0-	-313	-0-	107	1	1121	2	Y	17			50
05	1643 N	1455	-0-	-188	-0-	104	1	1345	2	Y	5	34	1	21
06	1320 N	1061	-0-	-259	-0-	80	1	979	2	Y	2			23
07	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	81	1	1057	2	Y	-0-			23
MARTINEZ, M.														
WELL #: 6 RRCID -> 129202 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9046 - 9424														
02	5348 X	2821	-0-	-2527	-0-	260	1	2541	2	Y	18			94
03	5921 X	2431	-0-	-3490	-0-	220	1	2193	2	Y	16	40	1	70
04	4260 X	2494	-0-	-1766	-0-	213	1	2244	2	Y	34			104
05	3131 X	2884	-0-	-247	-0-	206	1	2668	2	Y	9	69	1	44
06	3030 X	1892	-0-	-1138	-0-	142	1	1746	2	Y	4			48
07	3131 X	2051	-0-	-1080	-0-	146	1	1905	2	Y	-0-			48

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824																					
MARTINEZ, M. WELL #: 7 RRCID -> 132276 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9022 - 9118																					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	46 4	1 9	449	2	Y	4					9					
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	38 2	1 9	382	2	Y	2	4	1			7					
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	32 6	1 9	338	2	Y	5					12					
05	558 N	449	-0-	-109	-0-	32 1	1 9	416	2	Y	1	8	1			5					
06	420 N	401	-0-	-19	-0-	30 1	1 9	370	2	Y	1					6					
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	33 1	1	435	2	Y	-0-					6					

MARTINEZ, M.												WELL #:		8	RRCID -> 133492		COMPL. DATE 01/27/1990		TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9005 - 9337
02	168 N	51	-0-	-117	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					2					
03	155 N	109	-0-	-46	-0-	10 1	1 9	98	2	Y	1	1	1			2					
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	78	2	Y	1					3					
05	62 N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	2	Y	-0-	2	1			1					
06	120 N	51	-0-	-69	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					1					
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					1					

MARTINEZ, M.												WELL #:		9	RRCID -> 135304		COMPL. DATE 07/13/1990		TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9084 - 9210
02	672 N	597	-0-	-75	-0-	55 4	1 9	538	2	Y	4					23					
03	992 N	668	-0-	-324	-0-	61 4	1 9	603	2	Y	4	10	1			17					
04	630 N	515	-0-	-115	-0-	44 8	1 9	463	2	Y	7					24					
05	651 N	551	-0-	-100	-0-	39 2	1 9	510	2	Y	2	16	1			10					
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	51 2	1 9	628	2	Y	2					12					
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	42	1	548	2	Y	-0-					12					

URIBE, SERAFIN												WELL #:		1	RRCID -> 135497		COMPL. DATE 08/07/1990		TOTAL DEPTH	9706	PERF. 8730 - 9295
02	784 N	171	-0-	-613	-0-	16 1	1 9	154	2	Y	1					21					
03	589 N	578	-0-	-11	-0-	52 4	1 9	522	2	Y	4	9	1			16					
04	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	111 20	1 9	1170	2	Y	18					34					
05	186 N	85	-0-	-101	-0-	6	1	79	2	Y	-0-	20	1			14					
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					14					
07	742 N	742	-0-	-0-	-0-	53	1	689	2	Y	-0-					14					

MARTINEZ, M.												WELL #:		2	RRCID -> 136399		COMPL. DATE 10/18/1990		TOTAL DEPTH	11898	PERF. 9010 - 9175
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
MARTINEZ, M. WELL #: 10 RRCID -> 136476 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8935 - 9258														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3976 X	1619	-0-	-2357	-0-	149 12 9	1	1458	2	Y	11			52
03	2170 X	1155	-0-	-1015	-0-	105 9 9	1	1041	2	Y	8	22 1		38
04	2100 X	698	-0-	-1402	-0-	60 10 9	1	628	2	Y	9			47
05	1922 X	632	-0-	-1290	-0-	45 2 9	1	585	2	Y	2	30 1		19
06	1110 N	563	-0-	-547	-0-	42 2 9	1	519	2	Y	2			21
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	47 1	1	615	2	Y	-0-			21
URIBE, SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 136860 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8894 - 9205														
02	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	150 11 9	1	1460	2	Y	10			26
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	43 4 9	1	431	2	Y	4	11 1		19
04	1290 N	373	-0-	-917	-0-	32 6 9	1	335	2	Y	5			24
05	1798 N	38	-0-	-1760	-0-	3 1	1	35	2	Y	-0-	14 1		10
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			10
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	19 1	1	250	2	Y	-0-			10
MARTINEZ, M. WELL #: 11 RRCID -> 137793 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9217 - 9356														
02	343 X	343	-0-	-0-	-0-	32 3 9	1	308	2	Y	3			10
03	372 N	239	-0-	-133	-0-	22 1 9	1	216	2	Y	1	4 1		7
04	360 N	152	-0-	-208	-0-	13 2 9	1	137	2	Y	2			9
05	372 N	145	-0-	-227	-0-	10 1 9	1	134	2	Y	1	6 1		4
06	240 N	103	-0-	-137	-0-	8 1	1	95	2	Y	-0-			4
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	1	24	2	Y	-0-			4
SERAFIN URIBE WELL #: 3 RRCID -> 138235 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8812 - 9343														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 176394 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8045 - 8058														
02	T. A.	13	-0-	13	94	13 2	2			Y	-0-			22
03	T. A.	104	-0-	104	198	104 2	2			Y	-0-			22
04	T. A.	230	-0-	230	428	230 2	2			Y	-0-			22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	428					Y	-0-			22
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	428					Y	-0-			22
07	428 X	-0-	-0-	-428	-0-					Y	-0-			22

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
MARTINEZ, M. WELL #: 13 RRCID -> 176449 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8616 - 8764														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	234	2	Y	2			5
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	175	2	Y	1	2	1	4
04	240 N	189	-0-	-51	-0-	16	1	171	2	Y	2			6
05	279 N	167	-0-	-112	-0-	12	1	154	2	Y	1	4	1	3
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	Y	-0-			3
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	Y	-0-			3
VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 177369 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8346 - 8372														
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-				-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
MARTINEZ, M. WELL #: 14 RRCID -> 177534 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9023 - 9276														
02	868 N	752	-0-	-116	-0-	69	1	677	2	Y	5			24
03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	127	1	1264	2	Y	9	12	1	21
04	1110 N	892	-0-	-218	-0-	76	1	803	2	Y	12			33
05	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	74	1	961	2	Y	3	22	1	14
06	1260 N	1013	-0-	-247	-0-	76	1	935	2	Y	2			16
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	66	1	857	2	Y	-0-			16
VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 179280 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8403 - 8454														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	1	-0-	1	1	1	2		Y	-0-				-0-
04	T. A.	2	-0-	2	3	2	2		Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-				-0-
07	3 X	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-				-0-
VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 179707 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8424 - 8655														
02	T. A.	1	-0-	1	8	1	2		Y	-0-				-0-
03	T. A.	9	-0-	9	17	9	2		Y	-0-				-0-
04	T. A.	20	-0-	20	37	20	2		Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	37				Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	37				Y	-0-				-0-
07	37 X	-0-	-0-	-37	-0-				Y	-0-				-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824													
MARTINEZ, M. WELL #: 15 RRCID -> 179864 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8544 - 8642													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1624 N	1158	-0-	-466	-0-	107 1	1042 2	Y	8				37
03	1271 N	1050	-0-	-221	-0-	95 1	948 2	Y	6	16	1		27
04	1560 N	1408	-0-	-152	-0-	120 1	1266 2	Y	20				47
05	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	90 1	1169 2	Y	4	31	1		20
06	1020 N	1015	-0-	-5	-0-	76 1	937 2	Y	2				22
07	864 N	864	-0-	-0-	-0-	62 1	802 2	Y	-0-				22
VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 181118 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8370 - 8452													
02	T. A.	1	-0-	1	8	1 2		Y	-0-				-0-
03	T. A.	9	-0-	9	17	9 2		Y	-0-				-0-
04	T. A.	20	-0-	20	37	20 2		Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	37			Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	37			Y	-0-				-0-
07	37 X	-0-	-0-	-37	-0-			Y	-0-				-0-
URIBE FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 186378 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8136 - 8304													
02	1443 X	242	-0-	-1201	-0-	22 1	219 2	Y	1				7
03	399 X	399	-0-	-0-	-0-	36 1	360 2	Y	3	4	1		6
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	26 1	271 2	Y	4				10
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	27 1	352 2	Y	2	7	1		5
06	390 N	338	-0-	-52	-0-	25 1	313 2	Y	-0-				5
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	20 1	265 2	Y	-0-				5
URIBE, A. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 244554 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8100 - 8852													
02	3164 X	891	-0-	-2273	-0-	86 1	802 2	Y	3				40
03	3503 X	147	-0-	-3356	-0-	11 1	95 2	Y	37				77
04	3390 X	1972	-0-	-1418	-0-	233 1	1730 2	Y	8				85
05	1364 X	767	-0-	-597	-0-	39 1	722 2	Y	5				90
06	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	103 1	1167 2	Y	-0-				90
07	992 X	825	-0-	-167	-0-	127 1	698 2	Y	-0-				90
HILCORP ENERGY COMPANY 386310 RRCID -> 135821 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8990 - 9066													
URIBE WELL #: 2													
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	49 1	930 2	N	-0-				-0-
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	42 1	835 2	N	-0-				-0-
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	31 1	618 2	N	-0-				-0-
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	23 1	440 2	N	-0-				-0-
*06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	32 1	620 2	N	-0-				-0-
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	37 1	685 2	N	-0-				-0-

POK - A - DOT (8600)													CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY																
URIBE																
WELL #: 3																
RRCID -> 137469																
COMPL. DATE 05/05/1995																
TOTAL DEPTH 9800																
PERF. 8906 - 9123																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-				-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-				-0-
04	60 N	29	-0-	-31	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-				-0-
05	93 N	15	-0-	-78	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-				-0-
*06	60 N	25	-0-	-35	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-				-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-
URIBE																
WELL #: 4																
RRCID -> 139196																
COMPL. DATE 08/06/1991																
TOTAL DEPTH 9808																
PERF. 8960 - 9342																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.																
URIBE, P.																
WELL #: 2																
RRCID -> 132264																
COMPL. DATE 02/25/1991																
TOTAL DEPTH 12300																
PERF. 4010 - 4129																
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
SMITH PRODUCTION INC.																
MARSHALL, S. G.																
WELL #: 6																
RRCID -> 111434																
COMPL. DATE 05/15/1984																
TOTAL DEPTH 11778																
PERF. 8671 - 8766																
02	280 N	264	-0-	-16	-0-	-0-	43	1	221	2	Y	-0-				-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	158	2	Y	-0-				-0-
04	300 N	187	-0-	-113	-0-	-0-	48	1	139	2	Y	-0-				-0-
05	279 N	259	-0-	-20	-0-	-0-	50	1	209	2	Y	-0-				-0-
06	1410 N	219	-0-	-1191	-0-	-0-	45	1	174	2	Y	-0-				-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	138	2	Y	-0-				-0-
MARSHALL, S. G.																
WELL #: 9																
RRCID -> 123171																
COMPL. DATE 06/09/2003																
TOTAL DEPTH 9230																
PERF. 8591 - 9037																
02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	1134	2	Y	1	4	1		3
03	1457 N	1421	-0-	-36	-0-	-0-	396	1	1022	2	Y	3				6
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	-0-	357	1	1039	2	Y	1	4	1		3
05	1488 N	1422	-0-	-66	-0-	-0-	271	1	1144	2	Y	6	7	1		2
06	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	1090	2	Y	1				3
07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	416	1	1043	2	Y	3	4	1		2
MARSHALL, S. G.																
WELL #: 10																
RRCID -> 124135																
COMPL. DATE 05/08/1987																
TOTAL DEPTH 9400																
PERF. 8857 - 9072																
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	385	2	Y	-0-				-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	387	2	Y	-0-				-0-
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	375	2	Y	-0-				-0-
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	435	2	Y	-0-				-0-
06	600 N	521	-0-	-79	-0-	-0-	106	1	415	2	Y	-0-				-0-
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	385	2	Y	-0-				-0-

POK - A - DOT (8600) SMITH PRODUCTION INC. MARSHALL, S.G.														
//CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
//CONT.// 789662														
WELL #: 11 RRCID -> 124659 COMPL. DATE 07/11/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9208														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	412 1	2134 2	Y	6	17 1				7
03	2542 X	2468	-0-	-74	-0-	686 1	1768 2	Y	13					20
04	2460 X	2212	-0-	-248	-0-	565 1	1644 2	Y	3	18 1				5
05	2821 X	2026	-0-	-795	-0-	382 1	1609 2	Y	32	37 1				-0-
06	2730 X	2505	-0-	-225	-0-	509 1	1990 2	Y	5					5
07	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	835 1	2096 2	Y	15	19 1				1
MARSHALL, S.G. WELL #: 12 RRCID -> 124742 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8682 - 9100														
02	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	547 1	2829 2	Y	10	26 1				20
03	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	691 1	1781 2	Y	20					40
04	2250 X	2189	-0-	-61	-0-	559 1	1626 2	Y	4	29 1				15
05	3038 X	2561	-0-	-477	-0-	481 1	2028 2	Y	47	59 1				3
06	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	607 1	2376 2	Y	7					10
07	3038 X	2888	-0-	-150	-0-	816 1	2048 2	Y	22	29 1				3
MARSHALL, S.G. WELL #: 13 RRCID -> 125128 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8662 - 9140														
02	280 N	179	-0-	-101	-0-	29 1	149 2	Y	1	1 1				14
03	217 N	154	-0-	-63	-0-	43 1	110 2	Y	1					15
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	37 1	108 2	Y	-0-	1 1				14
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	59 1	251 2	Y	2	3 1				13
06	990 N	260	-0-	-730	-0-	53 1	207 2	Y	-0-					13
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	91 1	230 2	Y	1	1 1				13
MARSHALL, S.G. WELL #: 15 RRCID -> 128358 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8734 - 9079														
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	141 1	728 2	Y	-0-					3
03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	282 1	727 2	Y	-0-					3
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	242 1	702 2	Y	-0-					3
05	961 N	923	-0-	-38	-0-	177 1	746 2	Y	-0-					3
06	1140 N	923	-0-	-217	-0-	188 1	735 2	Y	-0-					3
07	961 N	954	-0-	-7	-0-	272 1	682 2	Y	-0-	3 1				-0-
MARSHALL, S.G. WELL #: 18 RRCID -> 133350 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8800 - 9055														
02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	231 1	1198 2	Y	-0-					6
03	1550 N	1492	-0-	-58	-0-	417 1	1075 2	Y	-0-					6
04	1200 N	1014	-0-	-186	-0-	259 1	755 2	Y	-0-					6
05	1581 N	989	-0-	-592	-0-	189 1	800 2	Y	-0-					6
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	180 1	702 2	Y	-0-					6
07	1054 N	928	-0-	-126	-0-	264 1	664 2	Y	-0-	6 1				-0-

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
MARSHALL, S.G.		WELL #: 19		RRCID -> 135145		COMPL. DATE 06/27/1990		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8671 - 9179					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	82	1	425	2	Y	-0-		-0-
03	620 N	566	-0-	-54	-0-	158	1	408	2	Y	-0-		-0-
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	168	1	487	2	Y	-0-		-0-
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	116	1	487	2	Y	-0-		-0-
06	1110 X	600	-0-	-510	-0-	122	1	478	2	Y	-0-		-0-
07	1147 X	613	-0-	-534	-0-	174	1	439	2	Y	-0-		-0-
MARSHALL, S. G.		WELL #: 24		RRCID -> 173899		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8119 - 8139					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MARSHALL, S. G.		WELL #: 25		RRCID -> 174672		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7923 - 8478					
02	2772 X	2740	-0-	-32	-0-	441	1	2285	2	Y	13	36 1	25
						14	9						
03	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	885	1	2279	2	Y	30		55
						33	9						
04	3090 X	2954	-0-	-136	-0-	754	1	2194	2	Y	5	35 1	25
						6	9						
05	3193 X	2997	-0-	-196	-0-	562	1	2371	2	Y	58	71 1	12
						64	9						
06	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	602	1	2357	2	Y	9		21
						10	9						
07	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	866	1	2175	2	Y	27	35 1	13
						30	9						
MARSHALL, S. G.		WELL #: 28		RRCID -> 175081		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8236					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MARSHALL, S. G.		WELL #: 29		RRCID -> 176573		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8283 - 8485					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	414 X	414	-0-	-0-	-0-	118	1	296	2	Y	-0-		-0-
MARSHALL, S. G.		WELL #: 30		RRCID -> 178528		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8627 - 9072					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662													
MARSHALL, S. G.		WELL #: 31		RRCID -> 186794		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9046 - 9154							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	96	1	494	2	Y	-0-				-0-
03	651 N	607	-0-	-44	-0-	170	1	437	2	Y	-0-				-0-
04	660 N	525	-0-	-135	-0-	134	1	391	2	Y	-0-				-0-
05	651 N	561	-0-	-90	-0-	107	1	454	2	Y	-0-				-0-
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	110	1	430	2	Y	-0-				-0-
07	558 N	509	-0-	-49	-0-	145	1	364	2	Y	-0-				-0-
MARSHALL, S. G.		WELL #: 32H		RRCID -> 226087		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9575 - 10062							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MARSHALL, S. G.		WELL #: 34H		RRCID -> 229702		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8448 - 9890							
02	280 N	148	-0-	-132	-0-	24	1	124	2	Y	-0-				1
03	279 N	196	-0-	-83	-0-	55	1	141	2	Y	-0-				1
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	51	1	149	2	Y	-0-				1
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	44	1	184	2	Y	-0-				1
06	570 N	224	-0-	-346	-0-	46	1	178	2	Y	-0-				1
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	64	1	160	2	Y	-0-				1
SLATOR RANCH		WELL #: Z 1		RRCID -> 232499		COMPL. DATE 12/25/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8832							
02	728 N	709	-0-	-19	-0-	224	1	485	2	Y	-0-				23
03	713 N	674	-0-	-39	-0-	262	1	412	2	Y	-0-				23
04	750 N	748	-0-	-2	-0-	508	1	240	2	Y	-0-				23
05	775 N	724	-0-	-51	-0-	174	1	550	2	Y	-0-				23
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	158	1	560	2	Y	-0-				23
07	775 N	765	-0-	-10	-0-	255	1	510	2	Y	-0-				23
SLATOR RANCH		WELL #: Z 2		RRCID -> 233217		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
WRIGHT-BARRERA GU		WELL #: 1H		RRCID -> 242247		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8298 - 11030							
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	355	1	767	2	Y	-0-				12
03	930 N	853	-0-	-77	-0-	331	1	522	2	Y	-0-				12
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	615	1	291	2	Y	-0-				12
05	1240 N	681	-0-	-559	-0-	164	1	517	2	Y	-0-				12
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	193	1	685	2	Y	-0-				12
07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	376	1	753	2	Y	-0-	12	1		-0-

POK - A - DOT (8600) SMITH PRODUCTION INC. WRIGHT-BARRERA GU																
//CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																
//CONT.// 789662																
WELL #: 2H RRCID -> 242851 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8246 - 12290																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1960 N	1578	-0-	-382	-0-		487 39 9	1	1052	2	Y	35	139	1		45
03	1891 N	1746	-0-	-145	-0-		668 28 9	1	1050	2	Y	25				70
04	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-		1205 55 9	1	571	2	Y	50				120
05	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-		500 50 9	1	1580	2	Y	45				165
06	1680 N	1501	-0-	-179	-0-		323 32 9	1	1146	2	Y	29				194
07	1891 N	1840	-0-	-51	-0-		604 29 9	1	1207	2	Y	26	126	1		94
MARSHALL, S. G. WELL #: 35H RRCID -> 246614 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8513 - 10600																
02	2044 N	1623	-0-	-421	-0-		259 23 9	1	1341	2	Y	21	55	1		48
03	2201 N	1737	-0-	-464	-0-		471 52 9	1	1214	2	Y	47				95
04	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-		477 9 9	1	1389	2	Y	8	54	1		49
05	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-		376 96 9	1	1588	2	Y	87	107	1		29
06	2370 N	1880	-0-	-490	-0-		380 14 9	1	1486	2	Y	13				42
07	1953 N	1836	-0-	-117	-0-		510 44 9	1	1282	2	Y	40	50	1		32
MARSHALL, S. G. WELL #: 36H RRCID -> 247791 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8705 - 10253																
02	3052 X	1865	-0-	-1187	-0-		300 15 9	1	1550	2	Y	14	37	1		24
03	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-		672 34 9	1	1732	2	Y	31				55
04	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-		710 6 9	1	2066	2	Y	5	36	1		24
05	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-		781 62 9	1	3296	2	Y	56	69	1		11
06	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-		707 10 9	1	2767	2	Y	9				20
07	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-		874 30 9	1	2194	2	Y	27	29	1		18
WRIGHT-BARRERA G.U. WELL #: 3H RRCID -> 249188 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8377 - 11110																
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-		163 8 9	1	352	2	Y	7	28	1		9
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-		279 6 9	1	439	2	Y	5				14
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-		369 11 9	1	174	2	Y	10				24
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-		160 10 9	1	506	2	Y	9				33
06	690 N	466	-0-	-224	-0-		101 7 9	1	358	2	Y	6				39
07	558 N	535	-0-	-23	-0-		176 6 9	1	353	2	Y	5	28	1		16

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662							
SLATOR RANCH		WELL #: K 2		RRCID -> 262488		COMPL. DATE 06/10/2011		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8654 - 8870	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	926 N	926	-0-	-0-	293 1	633 2	Y	-0-	228
03	1240 N	802	-0-	-438	312 1	490 2	Y	-0-	228
04	1594 N	1594	-0-	-0-	1076 1	509 2	Y	8 178 1	58
05	1618 N	1618	-0-	-0-	367 1	1163 2	Y	80	138
06	832 N	832	-0-	-0-	183 1	649 2	Y	-0-	138
07	1333 N	887	-0-	-446	295 1	592 2	Y	-0-	138
SLATOR RANCH									
		WELL #: 2AC		RRCID -> 268813		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
POQUITO GRANDE (GOVT WELLS 2600)									
CHANDLER OIL & GAS, LLC		72366 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
F.N.B.		144355							
		WELL #: 4		RRCID -> 143873		COMPL. DATE 06/14/1993		TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2138 - 2158	
02	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PORT ISABEL, SE (FREELAND)									
LONE STAR MINERAL DEVELOPMT, LLC		72408 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON	
LA PITA		507234							
		WELL #: 3		RRCID -> 264705		COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 2706 PERF. 1830 - 1850	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PORTILLA (FRIO)									
ALLEGiant RESOURCES, LLC		72484 020		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO	
WELDER, MINNIE S.		013365							
		WELL #: 55		RRCID -> 192247		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7305 - 7490	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WELDER, MINNIE S									
		WELL #: 16		RRCID -> 240946		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8644 - 8650	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PORTILLA (FRIO)		//CONT.// 72484 020		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO	
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365							
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 94		RRCID -> 277642		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7258 - 7263	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	112 N	17	-0-	-95	-0-	16 1	1 9	Y	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
PORTILLA (3700)		72484 325		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO	
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365							
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 65		RRCID -> 261352		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 9134 PERF. 3748 - 3752	
02	112 N	17	-0-	-95	-0-	16 1	1 9	Y	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
PORTILLA (4050)		72484 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO	
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365							
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 31 L		RRCID -> 123928		COMPL. DATE 03/30/1987		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 4061 - 4071	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 58		RRCID -> 141251		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 3954 - 3964	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 50		RRCID -> 182089		COMPL. DATE 03/12/2020		TOTAL DEPTH 8386 PERF. 4885 - 4985	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 95		RRCID -> 283863		COMPL. DATE 03/31/2018		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4859 - 4959	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PORTILLA (4050)			//CONT.// 72484 410			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO									
ALLEGiant RESOURCES, LLC			//CONT.// 013365																		
WELDER, MINNIE S.			WELL #: 20			RRCID -> 284100			COMPL. DATE 03/27/2018			TOTAL DEPTH 8859 PERF. 4859 - 4959									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
WELDER, MINNIE S.			WELL #: 105D			RRCID -> 285524			COMPL. DATE 09/21/2018			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4840 - 4976									
02		T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
PORTILLA (7050 SAND)			72484 575			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO									
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365																		
WELDER, MINNIE S.			WELL #: 71			RRCID -> 209887			COMPL. DATE 05/16/2005			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7058									
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
WELDER, MINNIE S.			WELL #: 88			RRCID -> 260977			COMPL. DATE 05/17/2018			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6960 - 6966									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
PORTILLA (9000 SAND)			72484 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO									
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365																		
WELDER, MINNIE S.			WELL #: 7 L			RRCID -> 111533			COMPL. DATE 05/26/1984			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8776 - 8824									
02	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
WELDER, MINNIE S.			WELL #: 65			RRCID -> 147679			COMPL. DATE 12/14/1993			TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8934 - 9014									
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

PORTILLA (9000 SAND) ALLEGiant RESOURCES, LLC WELDER, MINNIE S.			//CONT.// //CONT.//		72484 900 013365		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO					
			WELL #:		10	RRCID -> 174037		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH		9260	PERF. 8741 -		9076			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
WELDER, MINNIE S.			WELL #:		70	RRCID -> 176042		COMPL. DATE 02/12/2000		TOTAL DEPTH		9048	PERF. 8864 -		8982			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
WELDER, M. S.			WELL #:		16	RRCID -> 179107		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH		9110	PERF. 8890 -		9044			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WELDER, MINNIE S.			WELL #:		49	RRCID -> 268678		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH		9100	PERF. 8872 -		8892			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
PORTILLA, SW. (6200) ALLEGiant RESOURCES, LLC WELDER, MINNIE S.			72490 666 013365		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: SAN PATRICIO							
			WELL #:		81 U	RRCID -> 167602		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH		8919	PERF. 6129 -		6140			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE MISSION RIVER SYSTEMS, INC. CITY OF PORTLAND GAS UNIT -C-			72498 560 570411		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO							
			WELL #:			RRCID -> 062844		COMPL. DATE 07/26/1975		TOTAL DEPTH		12075	PERF. N/A					
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
PLUGGED AND ABANDONED			07/08/2017															

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE//CONT.//														72498 560	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.														828880									
PORTLAND GAS UNIT "D"														WELL #:	5	RRCID ->	233979	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	12542	PERF.	12245 - 12270
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM									
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE									
02	3220 X	2354	-0-	-866	-0-	676	1	1441	2	Y	215	167	1	294									
03	3565 X	2443	-0-	-1122	-0-	237	9	1357	2	Y	198	170	1	322									
04	3450 X	3193	-0-	-257	-0-	868	1	2081	2	Y	234	333	1	223									
05	3410 X	2243	-0-	-1167	-0-	218	9	1234	2	Y	39	136	1	126									
06	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	855	1	3191	2	Y	274	176	1	224									
07	3286 X	3036	-0-	-250	-0-	257	9	1974	2	Y	142	179	1	187									
						966	1																
						43	9																
						906	1																
						301	9																
						906	1																
						156	9																

PORTLAND, N. (MCKAMEY-DUBOSE)														72498 688	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
ROYKO OIL COMPANY														732198									
STARK														WELL #:		RRCID ->	115646	COMPL. DATE	11/14/1984	TOTAL DEPTH	11015	PERF.	10278 - 10288
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72									
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72									
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72									
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72									
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72									
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72									
PLUGGED AND ABANDONED														08/07/2018									

PORTLAND, S. (MORRIS)														72502 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.														828880									
STATE TRACT 25														WELL #:	3ST	RRCID ->	110766	COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL DEPTH	12256	PERF.	11622 - 11623
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									

PORTLAND, SOUTH (GRIMSHAW)														72502 850	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.														828880									
STATE TRACT 25														WELL #:	3ST	RRCID ->	255546	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	12256	PERF.	11768 - 11769
02	308 N	66	-0-	-242	-0-	1	1	53	2	Y	11	11	1	-0-									
03	155 N	124	-0-	-31	-0-	12	9	33	2	Y	10	10	1	-0-									
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	80	1	227	2	Y	57	14	1	43									
05	62 N	-0-	-62	-0-	-0-	11	9			Y	-0-	43	1	-0-									
06	120 N	44	-0-	-76	-0-	96	1	42	2	Y	-0-			-0-									
07	403 N	2	-0-	-401	-0-	63	9			Y	-0-			-0-									

PORTLAND W. (F-3)														72504 170	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.														828880									
PORTLAND GAS UNIT "D"														WELL #:	2	RRCID ->	197087	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	11635	PERF.	9244 - 9324
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									

PORTLAND, W. (F-6)				72504 186	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880													
PORTLAND GAS UNIT "D"				WELL #: 2	RRCID -> 177359	COMPL. DATE 01/11/2017	TOTAL DEPTH 11635	PERF. 9124 - 9520									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-		230 1	271 2	Y			219	176 1				172
03	341 N	226	-0-	-115	-0-		241 9	38 2	Y			147	179 1				140
04	480 N	394	-0-	-86	-0-		26 1	42 2	Y			304	350 1				94
05	806 N	100	-0-	-706	-0-		162 9	61 2	Y			-0-					94
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-		18 1	52 2	Y			386	179 1				301
07	403 N	214	-0-	-189	-0-		334 9	48 2	Y			139	350 1				90
							39 1										
							13 1										
							425 9										
							13 1										
							153 9										
PORTLAND GAS UNIT "B"				WELL #: 1	RRCID -> 197472	COMPL. DATE 08/02/2003	TOTAL DEPTH 10954	PERF. 9634 - 9657									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PORTLAND, W. (F-9)				72504 272	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411													
CITY OF PORTLAND GAS UNIT "C"				WELL #: 1	RRCID -> 141709	COMPL. DATE 06/30/1992	TOTAL DEPTH 11320	PERF. 9572 - 9594									
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					104
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					104
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					104
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					104
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					104
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					104
PLUGGED AND ABANDONED_____				06/02/2009													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880													
PORTLAND GAS UNIT - B				WELL #: 1	RRCID -> 147374	COMPL. DATE 08/02/2003	TOTAL DEPTH 10954	PERF. 9538 - 9814									
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-						Y	-0-					-0-
03	217 X	84	-0-	-133	-0-	30	1	54	2	Y	-0-						-0-
04	150 X	116	-0-	-34	-0-	35	1	81	2	Y	-0-						-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-						-0-
06	DLQ G-10	241	-0-	241	241	51	1	190	2	Y	-0-						-0-
07	DLQ G-10	131	-0-	131	372	51	1	80	2	Y	-0-						-0-
PORTLAND GAS UNIT -D-				WELL #: 2	RRCID -> 157713	COMPL. DATE 04/01/1996	TOTAL DEPTH 11635	PERF. 9598 - 9632									
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PORTLAND, W. (F-13) SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. PORTLAND GAS UNIT 'A'														
72504 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO														
828880 WELL #: 5 RRCID -> 281783 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 11658 PERF. 11034 - 11045														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	32853	13439	-0-	-19414	-0-	420 1	13013 2	N	5	178 1				69
03	23982	14533	-0-	-9449	-0-	465 1	13869 2	N	181	178 1				72
04	22848	13884	-0-	-8964	-0-	199 9	13222 2	N	179	178 1				73
05	23332	14208	-0-	-9124	-0-	465 1	13538 2	N	186	175 1				84
06	22518	13719	-0-	-8799	-0-	197 9	13068 2	N	183	129 1				138
07	5084	14041	-0-	8957	8957	450 1	13392 2	N	181	135 1				184
						205 9								
						450 1								
						201 9								
						450 1								
						199 9								
POTRERO FARIAS (MIOCENE 4720) SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT														
72653 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KENEDY														
748635 WELL #: 8 RRCID -> 256751 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6702 - 6708														
02	122951 N	-0-	-0-	-122951 B	-211430			Y	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-122951 CANCELLED UNDERAGE ->	-88479									
03	122951 N	-0-	-0-	-122951 B	-122951			Y	-0-					-0-
04	122951 J	-0-	-0-	-122951 B	-122951			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-122951			Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-122951			Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-122951			Y	NO RPT					-0-
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 293348 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 6479 - 6484														
02	6767	-0-	-0-	-6767 B	-20748			Y	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-20748										
03	6767	-0-	-0-	-6767 B	-27515			Y	-0-					-0-
04	6767	-0-	-0-	-6767 B	-34282			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-34282			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-34282			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-34282			Y	NO RPT					-0-
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 294161 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 4876 PERF. 7654 - 7660														
02	0	34419	-0-	34419 B	333447	34185 6	234 9	Y	213	191 1				157
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			333447										
03	0	31766	-0-	31766 B	365213	31573 6	193 9	Y	175	192 1				140
04	0	23527	-0-	23527 B	388740	23407 6	120 9	Y	109					249
05	38006	35493	-0-	-2513 B	386227	35275 6	218 9	Y	198	354 1				93
06	36780	31890	-0-	-4890 B	381337	31697 6	193 9	Y	175	178 1				90
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	381337			Y	NO RPT					90

POTRERO FARIAS, S. (G-53)		72655 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY			
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635									
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	248017	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6852 - 6866
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
POTRERO FARIAS, S. (G-55)		72655 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635									
POTRERO FARIAS S. OIL & GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	211189	COMPL. DATE	07/10/2005	TOTAL DEPTH	8271	PERF.	7425 - 7431
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
POTRERO TORO (FRIO G 89)		72672 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY			
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635									
KMF 120		WELL #:	1	RRCID ->	186773	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	7398	PERF.	6634 - 6643
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/06/2025							
PREMONT (BARDO SAND)		72946 076		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355									
SEELIGSON, A.A. -A-		WELL #:	6	RRCID ->	126651	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3540 - 3543
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PROGAS OPERATING, INC		681142									
GUERRA		WELL #:	3	RRCID ->	281569	COMPL. DATE	01/25/2016	TOTAL DEPTH	4008	PERF.	3521 - 3525
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PREMONT (SINGER 3100)		72946 684		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C.		190708									
LAUGHLIN, C. M.		WELL #:	1W	RRCID ->	203223	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	3127 - 3150
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PREMONT, EAST (ZONE 17, 4400)														
WELDERXP LTD.														
SEELIGSON, A.A.														
72947 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS														
907320														
WELL #: 182					RRCID -> 132499 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4370 - 4402									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

PREMONT, NW. (2630)														
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION														
LAUGHLIN, C. M. "B"														
72949 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS														
236631														
WELL #: 182					RRCID -> 110056 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2624 - 2628									
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		116
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		116
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		116
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		116
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		116
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		116
PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2019														

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
BRUNI, A. M. FEE														
73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
263648														
WELL #: 13					RRCID -> 104102 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8847 - 8984									
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	N		-0-		65
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	95	1	440	2	N		-0-		65
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	107	1	310	2	N		-0-		65
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N		-0-		65
06	180 N	37	-0-	-143	-0-	18	1	19	2	N		-0-		65
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N		-0-		65

BRUNI, A. M. FEE														
WELL #: 14					RRCID -> 107218 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8798 - 8912									
02	443 X	443	-0-	-0-	-0-	32	1	402	2	Y		8		22
						9	9							
03	691 X	691	-0-	-0-	-0-	123	1	568	2	Y		-0-		22
04	480 X	30	-0-	-450	-0-	8	1	22	2	Y		-0-		22
05	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y		-0-		22
06	660 X	19	-0-	-641	-0-	9	1	10	2	Y		-0-		22
07	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y		-0-		22

BRUNI, A. M. FEE														
WELL #: 15					RRCID -> 111640 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9042 - 9181									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

BRUNI, A. M.														
WELL #: 18					RRCID -> 167326 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8668									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		130
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		130
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		130
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		130
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		130
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		130

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6)		//CONT.// 73013 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
BRUNI, A. M.		WELL #: 19		RRCID -> 169794		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8830 - 8838								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	2	N	-0-					142
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	145	1	668	2	N	-0-					142
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	182	1	528	2	N	-0-					142
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					142
06	570 N	80	-0-	-490	-0-	40	1	40	2	N	-0-					142
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	80					222
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
K&H FEE 'A' 1569		WELL #: 2		RRCID -> 092249		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
K&H FEE 'D' 1570		WELL #: 1		RRCID -> 098149		COMPL. DATE 08/18/2017		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8026 - 8768								
02	756 N	563	-0-	-193	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
07	868 N	847	-0-	-21	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
K&H FEE "B" 1569		WELL #: 3		RRCID -> 100340		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
K&H FEE 'A' 1569		WELL #: 5		RRCID -> 152002		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 8734								
02	2268 X	2220	-0-	-48	-0-	2217	2	3	9	Y	3					12
03	2759 X	2739	-0-	-20	-0-	2737	2	2	9	Y	2					14
04	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2874	2	2	9	Y	2					16
05	2759 X	1179	-0-	-1580	-0-	1172	2	7	9	Y	6					22
06	2640 X	2391	-0-	-249	-0-	2389	2	2	9	Y	2					24
07	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			Y	-0-					24
K&H FEE 'D' 1570		WELL #: 3		RRCID -> 155803		COMPL. DATE 09/28/1995		TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8761 - 8793								
02	3304 X	2977	-0-	-327	-0-	2973	2	4	9	Y	4					13
03	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3799	2	3	9	Y	3					16
04	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4448	2	2	9	Y	2					18
05	3751 X	2550	-0-	-1201	-0-	2537	2	13	9	Y	12					30
06	3690 X	3374	-0-	-316	-0-	3372	2	2	9	Y	2					32
07	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4720	2	1	9	Y	1					33

PRIMAVERA (5530)														73177 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
D. O. G. OPERATING, LLC														196844									
WEST PRIMAVERA														WELL #: 1		RRCID -> 208214		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 6075		PERF. 5532 - 5538	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22					
PRIMAVERA (5770)														73177 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
D. O. G. OPERATING, LLC														196844									
BONITA														WELL #: 1		RRCID -> 194248		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5770 - 5779	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43					
PROCTOR (VICKSBURG, UPPER)														73250 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC														850872									
LASATER, GARLAND														WELL #: 10		RRCID -> 186653		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8756 - 8778	
*11	DLQ	G-10	1786	-0-	1786	50969	1786	3			Y	-0-						25					
*12	54658	X	3689	-0-	-50969	-0-	3689	3			Y	-0-						25					
*01	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			Y	-0-						25					
*02	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			Y	-0-						25					
*03	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			Y	-0-						25					
*04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			Y	-0-						25					
05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			Y	-0-						25					
06	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3283	3	130	9	Y	118	2					25					
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						25					
GARLAND LASATER														WELL #: 14		RRCID -> 189359		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8332 - 8363	
*11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	21559					Y	-0-						60					
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	21559					Y	-0-						-0-					
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	21559					Y	-0-						-0-					
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	21559					Y	-0-						-0-					
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	21559					Y	-0-						-0-					
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	21559					Y	-0-						-0-					
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	21559					Y	-0-						-0-					
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	21559					Y	-0-						-0-					
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21559					Y	NO RPT						-0-					
LASATER, GARLAND														WELL #: 12		RRCID -> 191782		COMPL. DATE 07/20/2002		TOTAL DEPTH 9023		PERF. 8230 - 8296	
*11	DLQ	G-10	126	-0-	126	18679	126	3			Y	-0-						34					
*12	T. A.		477	-0-	477	19156	477	3			Y	-0-						34					
*01	T. A.		193	-0-	193	19349	193	3			Y	-0-						34					
*02	T. A.		213	-0-	213	19562	213	3			Y	-0-						34					
*03	T. A.		324	-0-	324	19886	324	3			Y	-0-						34					
*04	T. A.		362	-0-	362	20248	362	2			Y	-0-						34					
05	T. A.		311	-0-	311	20559	311	2			Y	-0-						34					
06	T. A.		307	-0-	307	20866	251	3	56	9	Y	51	2					34					
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20866					Y	NO RPT						34					

PRONTO (LOBO)			73285 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA								
S M K ENERGY CORPORATION			740742																	
MARCELA DE LOS SANTOS "A"			WELL #: 1			RRCID -> 128019			COMPL. DATE 02/20/1988			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13540 - 13846								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					7	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					7	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					7	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					7	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					7	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					7	
DELOS SANTOS, MARCELA "B"			WELL #: 1			RRCID -> 128445			COMPL. DATE 03/09/1989			TOTAL DEPTH 15000 PERF.13650 - 14261								
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					17	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					17	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					17	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					17	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					17	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					17	
PLUGGED AND ABANDONED			07/09/2007																	
PROSPERO (2ND HINNANT)			73287 502			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DUVAL								
AMRWR, LLC			102699																	
BISHOP CATTLE			WELL #: 1			RRCID -> 177717			COMPL. DATE 11/25/1999			TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9216 - 9553								
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
PY (LOWER QUEEN CITY)			73543 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM HOGG								
CHARRO OPERATING, L.L.C.			146621																	
PINNELL YTURRIA			WELL #: 121			RRCID -> 276141			COMPL. DATE 12/20/2014			TOTAL DEPTH 11340 PERF.10544 - 10651								
02	30079	X	30079	-0-	-0-	B	-0-	29862	3	217	9	Y	197	207	1	3	8		48	
03	42947	X	42947	-0-	-0-	B	-0-	42707	3	240	9	Y	218	173	1	1	8		92	
04	31440	X	27233	-0-	-4207	B	-0-	27058	3	175	9	Y	159	207	1				44	
05	33294	X	27217	-0-	-6077	B	-0-	27064	3	153	9	Y	139	113	1				70	
06	41550	X	25633	-0-	-15917	B	-0-	25464	3	169	9	Y	154	166	1	2	8		56	
07	42935	X	24562	-0-	-18373	B	-0-	24394	3	168	9	Y	153	102	1	1	8		106	
PINNELL YTURRIA			WELL #: 122			RRCID -> 279814			COMPL. DATE 01/16/2016			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10455 - 10572								
02	34300	X	24006	-0-	-10294	B	-0-	23780	3	226	9	Y	205	281	1	3	8		54	
03	37975	X	34624	-0-	-3351	B	-0-	34009	3	615	9	Y	559	369	1	1	8		243	
04	52087	X	52087	-0-	-0-	B	-0-	51597	3	490	9	Y	445	559	1				129	
05	51145	X	51145	-0-	-0-	B	-0-	50605	3	540	9	Y	491	400	1				220	
06	46622	X	46622	-0-	-0-	B	-0-	46117	3	505	9	Y	459	511	1	2	8		166	
07	53816	X	44885	-0-	-8931	B	-0-	44403	3	482	9	Y	438	306	1	1	8		297	
PINNELL YTURRIA			WELL #: 123			RRCID -> 281658			COMPL. DATE 08/24/2016			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10687								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-	

PY (LOWER QUEEN CITY) CHARRO OPERATING, L.L.C. PINNELL YTURRIA															CNTY: JIM HOGG									
//CONT.// 73543 500 //CONT.// 146621 WELL #: 124															NON-ASSOCIATED									
CAPACITY															COMPL. DATE 09/22/2017									
TOTAL DEPTH 10922															PERF.10552 - 10574									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE				
02	14993 X	14993	-0-	-0-	B	-0-			14826	3	167	9	Y	152		162	1	2	8	43				
03	21391 X	21391	-0-	-0-	B	-0-			21203	3	188	9	Y	171		137	1	1	8	76				
04	16050 X	12170	-0-	-0-		-3880	B	-0-	11982	3	188	9	Y	171		196	1			51				
05	16585 X	14274	-0-	-0-		-2311	B	-0-	14075	3	199	9	Y	181		155	1			77				
06	20700 X	12127	-0-	-0-		-8573	B	-0-	11964	3	163	9	Y	148		168	1	3	8	54				
07	21390 X	13570	-0-	-0-		-7820	B	-0-	13417	3	153	9	Y	139		97	1	1	8	95				

PINNELL YTURRIA															WELL #: 125					RRCID -> 284140				
COMPL. DATE 04/21/2018															TOTAL DEPTH 10908					PERF.10563 - 10608				
02	7392 X	7392	-0-	-0-	B	-0-			7303	3	89	9	Y	81		89	1	1	8	17				
03	10542 X	10542	-0-	-0-	B	-0-			10444	3	98	9	Y	89		71	1	1	8	34				
04	7920 X	5992	-0-	-0-		-1928	B	-0-	5902	3	90	9	Y	82		97	1			19				
05	8184 X	4774	-0-	-0-		-3410	B	-0-	4680	3	94	9	Y	85		71	1			33				
06	10200 X	5973	-0-	-0-		-4227	B	-0-	5893	3	80	9	Y	73		82	1	2	8	22				
07	10540 X	4214	-0-	-0-		-6326	B	-0-	4138	3	76	9	Y	69		47	1	1	8	43				

LOPEZ															WELL #: 101					RRCID -> 293174				
COMPL. DATE 06/25/2022															TOTAL DEPTH 10456					PERF. 9500 - 10280				
02	7224 X	6881	-0-	-0-		-343	B	-0-	6673	3	208	9	N	189		416	1			139				
03	9782 X	9782	-0-	-0-		-0-	B	-0-	9543	3	239	9	N	217		20	1			336				
04	10980 X	6423	-0-	-0-		-4557	B	-0-	6228	3	195	9	N	177		225	1			288				
05	11346 X	5764	-0-	-0-		-5582	B	-0-	5593	3	171	9	N	155		208	1			235				
06	10980 X	5708	-0-	-0-		-5272	B	-0-	5533	3	175	9	N	159		37	1			357				
07	9796 X	3978	-0-	-0-		-5818	B	-0-	3803	3	175	9	N	159		209	1	1	8	306				

QUINTO CREEK (3960) NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. BLASCHKE "A"															73830 388 606605					NON-ASSOCIATED				
EXEMPT															CNTY: JIM WELLS									
WELL #: 1															RRCID -> 128136					COMPL. DATE 08/16/1988				
TOTAL DEPTH 5792															PERF. 3826 - 3829									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
04	2 N	-0- 2	-0-	-0-	-0-	-0-			2	6			N	-0-						-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
06	2 N	-0- 2	-0-	-0-	-0-	-0-			2	6			N	-0-						-0-				
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				

QUINTO CREEK (5700) BLUE WING ENERGY, INC. VOYLES UNIT															73830 910 076791					ASSOCIATED				
49B															CNTY: JIM WELLS									
WELL #: 1															RRCID -> 282324					COMPL. DATE 01/14/2016				
TOTAL DEPTH 5800															PERF. 5494 - 5496									
02	84 #	-0-	-0-	-0-	-84	-0-							N	-0-						192				
03	93 #	-0-	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-						192				
04	60 #	-0-	-0-	-0-	-60	-0-							N	-0-						192				
05	62 #	-0-	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-						192				
06	30 #	-0-	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-						192				
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						192				

RACHAL (6850) AMRWR, LLC PALMER															74120 960 102699					NON-ASSOCIATED				
EXEMPT															CNTY: BROOKS									
WELL #: 1															RRCID -> 206148					COMPL. DATE 08/09/2004				
TOTAL DEPTH 8825															PERF. 6750 - 6751									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				

RAMIRENO (WILCOX)										74436 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY										386310							
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 063229		COMPL. DATE 07/16/1975		TOTAL DEPTH 9498	
																PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		1288 N	1255	-0-	-33	-0-	158 1	1040 2		N	52					86	
03		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	57 9										
04		1380 N	1350	-0-	-30	-0-	142 1	1339 2		N	-0-					86	
							137 1	1211 2		N	2					88	
							2 9										
05		1395 N	1325	-0-	-70	-0-	147 1	1178 2		N	-0-					88	
*06		1380 N	1049	-0-	-331	-0-	111 1	938 2		N	-0-					88	
07		1395 N	1295	-0-	-100	-0-	134 1	1161 2		N	-0-					88	
RAMIREZ, M. GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 064507		COMPL. DATE 11/25/1975		TOTAL DEPTH 9755	
																PERF. N/A	
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-					33	
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 2		N	-0-					33	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					33	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33	
*06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					33	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33	
RAMIREZ (LOBO)										74440 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY										386310							
RMT										WELL #: 7		RRCID -> 179524		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 13000	
																PERF. 8560 - 12592	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
GUTIERREZ, J. M.										WELL #: 11		RRCID -> 179572		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 12900	
																PERF. 11758 - 12231	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
LEONARDO										WELL #: 21		RRCID -> 179883		COMPL. DATE 08/27/2000		TOTAL DEPTH 12780	
																PERF. 12239 - 12588	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
RAMIREZ, D.										WELL #: 3		RRCID -> 202984		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 13400	
																PERF. 9265 - 13130	
02		371 N	371	-0-	-0-	-0-	19 1	352 2		N	-0-					-0-	
03		395 N	395	-0-	-0-	-0-	20 1	375 2		N	-0-					-0-	
04		416 N	416	-0-	-0-	-0-	23 1	393 2		N	-0-					-0-	
05		417 N	417	-0-	-0-	-0-	24 1	393 2		N	-0-					-0-	
*06		382 N	382	-0-	-0-	-0-	21 1	361 2		N	-0-					-0-	
07		367 N	367	-0-	-0-	-0-	20 1	347 2		N	-0-					-0-	

RAMIREZ (WILCOX)		74440 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
FLORES		WELL #: 3		RRCID -> 224961		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10056 - 10210								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	112	1	297	2	N	-0-					-0-
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	126	1	264	2	N	-0-					-0-
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	110	1	295	2	N	-0-					-0-
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	195	1	779	2	N	-0-					-0-
*06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	198	1	650	2	N	-0-					-0-
07	403 N	110	-0-	-293	-0-	62	1	48	2	N	-0-					-0-
RAMIREZ (WILCOX 8100)		74440 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		102824														
FLORES-CALICHE RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 162553		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8103 - 8184								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
FLORES-CALICHE RANCH 37		WELL #: 2		RRCID -> 162554		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8104 - 8620								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
FLORES-CALISHE RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 225656		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7979 - 8206								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
FLORES		WELL #: 1		RRCID -> 205385		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7484								
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	172	1	453	2	N	-0-					-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	161	1	338	2	N	-0-					-0-
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	145	1	387	2	N	-0-					-0-
05	682 N	545	-0-	-137	-0-	109	1	436	2	N	-0-					-0-
*06	480 N	445	-0-	-35	-0-	104	1	341	2	N	-0-					-0-
07	558 N	265	-0-	-293	-0-	149	1	116	2	N	-0-					-0-
FLORES		WELL #: 2		RRCID -> 209792		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7575 - 7624								
02	1400 N	1150	-0-	-250	-0-	316	1	834	2	N	-0-					-0-
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	313	1	655	2	N	-0-					-0-
04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	345	1	923	2	N	-0-					-0-
05	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	296	1	1180	2	N	-0-					-0-
*06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	299	1	982	2	N	-0-					-0-
07	1302 N	692	-0-	-610	-0-	389	1	303	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ (WILCOX 8400)		74440 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY		386310															
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 1		RRCID -> 065181		COMPL. DATE 02/07/1976		TOTAL DEPTH 11210 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
RANCHERO (VICKSBURG 9280)		74547 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: STARR	
FARGO OIL & GAS, LLC		261666															
BENTSEN, L. M.		WELL #: A 2		RRCID -> 159665		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 9946		PERF. 9275 - 9352							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
RANCHERO (VICKSBURG 9800)		74547 470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT										CNTY: STARR	
FARGO OIL & GAS, LLC		261666															
BENTSEN, L. M.		WELL #: 1		RRCID -> 157826		COMPL. DATE 12/31/1995		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9804 - 9894							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BENTSEN, L. M.		WELL #: A 3		RRCID -> 160211		COMPL. DATE 06/03/2012		TOTAL DEPTH 10129		PERF. 9062 - 9171							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
RANCHO BLANCO (LOBO)		74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY										CNTY: WEBB	
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313															
ZACHRY		WELL #: 15		RRCID -> 099244		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 8121		PERF. 7125 - 7926							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
ZACHRY, H. B.		WELL #: 19		RRCID -> 114975		COMPL. DATE 09/29/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7136 - 7488							
02	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	170	1	3386	3	N	-0-						8
03	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	169	1	3317	3	N	-0-						8
04	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	155	1	3013	3	N	-0-						8
05	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	158	1	2708	3	N	-0-						8
06	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	173	1	2885	3	N	-0-						8
07	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	176	1	2782	3	N	-0-						8

RANCHO BLANCO (LOBO)													CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC																		
RANCHO BLANCO																		
//CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 169313																		
WELL #: 2													RRCID -> 155948	COMPL. DATE 10/06/1995	TOTAL DEPTH 8112	PERF. 7114	-	7850
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE		
									CODE	AMT	CODE			AMT	CODE			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
RANCHO BLANCO					WELL #: 6	RRCID -> 159114	COMPL. DATE 06/26/1996	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7191	-	7414							
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	23	1	449	3	N	-0-				-0-		
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	24	1	479	3	N	-0-				-0-		
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	450	3	N	-0-				-0-		
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	28	1	478	3	N	-0-				-0-		
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	416	3	N	-0-				-0-		
07	434	N	324	-0-	-110	-0-	19	1	305	3	N	-0-				-0-		
RANCHO BLANCO					WELL #: 10	RRCID -> 177063	COMPL. DATE 04/30/2000	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6925	-	7279							
02	504	N	486	-0-	-18	-0-	23	1	463	3	N	-0-				8		
03	527	N	489	-0-	-38	-0-	24	1	465	3	N	-0-				8		
04	510	N	422	-0-	-88	-0-	20	1	402	3	N	-0-				8		
05	527	N	249	-0-	-278	-0-	14	1	235	3	N	-0-				8		
06	480	N	256	-0-	-224	-0-	14	1	242	3	N	-0-				8		
07	434	N	306	-0-	-128	-0-	18	1	288	3	N	-0-				8		
RANCHO BLANCO					WELL #: 11	RRCID -> 183050	COMPL. DATE 04/10/2001	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6472	-	6963							
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	47	1	922	3	N	-0-				38		
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	41	1	792	3	N	-0-				38		
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	31	1	603	3	N	-0-				38		
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	33	1	556	3	N	-0-				38		
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	479	3	N	-0-				38		
07	496	N	427	-0-	-69	-0-	25	1	402	3	N	-0-				38		
RANCHO BLANCO					WELL #: 12	RRCID -> 193121	COMPL. DATE 02/03/2003	TOTAL DEPTH 7168	PERF. 6538	-	6997							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			48		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			48		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			48		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			48		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			48		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			48		
RANCHO BLANCO					WELL #: 13	RRCID -> 193811	COMPL. DATE 02/27/2003	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6446	-	6976							
02	588	N	456	-0-	-132	-0-	22	1	434	3	N	-0-				62		
03	527	N	491	-0-	-36	-0-	24	1	467	3	N	-0-				62		
04	510	N	424	-0-	-86	-0-	21	1	403	3	N	-0-				62		
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	31	1	521	3	N	-0-				62		
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	30	1	492	3	N	-0-				62		
07	434	N	383	-0-	-51	-0-	23	1	360	3	N	-0-				62		
RANCHO BLANCO					WELL #: 29	RRCID -> 193922	COMPL. DATE 03/24/2003	TOTAL DEPTH 7505	PERF. 6992	-	7286							
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	36	1	714	3	N	-0-				94		
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	36	1	705	3	N	-0-				94		
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	36	1	699	3	N	-0-				94		
05	837	N	678	-0-	-159	-0-	38	1	640	3	N	-0-				94		
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	42	1	704	3	N	-0-				94		
07	775	N	444	-0-	-331	-0-	26	1	418	3	N	-0-				94		

RANCHO BLANCO (LOBO)													CNTY: WEBB	
COLUMBUS ENERGY, LLC														
RANCHO BLANCO														
//CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 169313														
WELL #: 15 RRCID -> 194698 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7782 - 8129														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1204 N	1117	-0-	-87	-0-	54	1	1063	3	N	-0-			2
03	1333 N	1232	-0-	-101	-0-	60	1	1169	3	N	-0-			5
						3	9							
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	63	1	1227	3	N	-0-			5
05	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	67	1	1145	3	N	-0-			5
06	1200 N	1139	-0-	-61	-0-	65	1	1074	3	N	-0-			5
07	1333 N	1119	-0-	-214	-0-	67	1	1052	3	N	-0-			5
RANCHO BLANCO														
WELL #: 16 RRCID -> 197412 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7850 - 7884														
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	441	3	N	-0-			-0-
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	24	1	469	3	N	-0-			-0-
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	3	N	-0-			-0-
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	25	1	435	3	N	-0-			-0-
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	17	1	279	3	N	-0-			-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	3	N	-0-			-0-
RANCHO BLANCO														
WELL #: 18 RRCID -> 202193 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6906 - 7414														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
RANCHO BLANCO														
WELL #: 19 RRCID -> 203082 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7247														
02	448 N	275	-0-	-173	-0-	13	1	262	3	N	-0-			2
03	403 N	338	-0-	-65	-0-	16	1	322	3	N	-0-			2
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	338	3	N	-0-			2
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	25	1	435	3	N	-0-			2
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	3	N	-0-			2
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	26	1	419	3	N	-0-			2
RANCHO BLANCO														
WELL #: 20 RRCID -> 205755 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7250 - 7604														
02	560 N	300	-0-	-260	-0-	14	1	286	3	N	-0-			25
03	496 N	443	-0-	-53	-0-	22	1	421	3	N	-0-			25
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	22	1	428	3	N	-0-			25
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	28	1	472	3	N	-0-			25
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	28	1	474	3	N	-0-			27
						2	9							
07	465 N	442	-0-	-23	-0-	26	1	416	3	N	-0-			27
RANCHO BLANCO														
WELL #: 30 RRCID -> 206083 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7090 - 7546														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO (LOBO)			//CONT.//		74550 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//		169313										
RANCHO BLANCO			WELL #:		21	RRCID ->	212158	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL	DEPTH	7200	PERF. 6462	-	6698
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
RANCHO BLANCO			WELL #:		23	RRCID ->	213689	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL	DEPTH	7875	PERF. 7656	-	7794
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RANCHO BLANCO			WELL #:		22	RRCID ->	214163	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL	DEPTH	7600	PERF. 6720	-	7426
02	420	N	297	-0-	-123	-0-		14	1	283	3	N	-0-		32
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-		25	1	492	3	N	-0-		32
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-		24	1	467	3	N	-0-		32
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-		28	1	479	3	N	-0-		32
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-		29	1	489	3	N	-0-		32
07	465	N	430	-0-	-35	-0-		25	1	405	3	N	-0-		32
RANCHO SAENZ (1730 COLE)			74552 750		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL				
RYSTIN OIL & GAS			740145												
SAENZ			WELL #:		1	RRCID ->	153256	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL	DEPTH	1850	PERF. 1731	-	1738
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RANCHO SOLO (BRUNI)			74554 100		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DUVAL				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035												
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"			WELL #:		7	RRCID ->	223039	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL	DEPTH	16381	PERF.10366	-	10418
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181				N	-0-			-0-
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"			WELL #:		8	RRCID ->	288875	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL	DEPTH	16200	PERF.10565	-	11335
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4264				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4264				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4264				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4264				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4264				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4264				N	-0-			-0-

RANURA ("J-57")		74744 235		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY								
SAXUM OIL & GAS, LLC		749687														
ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 178369		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9979 - 10000								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)				74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WILLACY				
GN&J LLC				102407												
YTURRIA L&C CO. NCT-2				WELL #: 53		RRCID -> 117983		COMPL. DATE 11/12/1991		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7254 - 7284				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

YTURRIA L&C CO. NCT-2				WELL #: 54		RRCID -> 126935		COMPL. DATE 11/03/1989		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7266 - 7384				
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

YTURRIA, H. ET AL				WELL #: 401		RRCID -> 175600		COMPL. DATE 11/13/1999		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 4720 - 4723				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

YTURRIA, H.				WELL #: 406		RRCID -> 198870		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 7994 - 8050				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				3
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				3
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				3
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				3

YTURRIA, H.				WELL #: 407		RRCID -> 200455		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 8916 - 9148				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY			
GN&J LLC		//CONT.// 102407									
YTURRIA, H.		WELL #: 409		RRCID -> 200685		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 10445		PERF. 6998 - 7266	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23				N	-0-	-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4014		RRCID -> 200769		COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6750 - 6820	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 401		RRCID -> 201305		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 15058		PERF. 12840 - 12900	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 408		RRCID -> 202135		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 8632		PERF. 7350 - 7594	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4017		RRCID -> 206465		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 9542		PERF. 6905 - 7300	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4018		RRCID -> 206932		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 7350 - 7490	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3

YTURRIA, H.		WELL #: 4012		RRCID -> 208772		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4717 - 4719	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY								
GN&J LLC		//CONT.// 102407														
YTURRIA, H.		WELL #: 4023		RRCID -> 223882		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7719 - 7727								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
YTURRIA, H.		WELL #: 4021		RRCID -> 224145		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7364 - 7376								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
YTURRIA, H.		WELL #: 4024		RRCID -> 226180		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8588								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
YTURRIA, H.		WELL #: 4020		RRCID -> 229620		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8110 - 8156								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
YTURRIA, H.		WELL #: 4019		RRCID -> 243254		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8922 - 8950								
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	528					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	528					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	528					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	528					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	528					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	528					Y	-0-					-0-
YTURRIA, H.		WELL #: 4027		RRCID -> 244461		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 6522 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1205					N	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.//	74975 200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WILLACY		
TEXRON OPERATING, LLC			850872					
TEXRON CARACARA		WELL #:	1	RRCID -> 290659	COMPL. DATE 11/10/2018	TOTAL DEPTH	9050 PERF. 8496 - 8503	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
REALITOS, S. (QUEEN CITY)			75041 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL		
SIDELINE ENERGY INC.			779921					
BEACH, BARBARA SHAFFER		WELL #:		RRCID -> 112497	COMPL. DATE 07/15/1984	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9226 - 9256	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	144
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	144
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	144
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	144
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	144
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	144
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/1999								
RED FISH BAY (FRIO 7450)			75203 048	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES		
ELECTRAGAS, INC.			247628					
CORPUS CHRISTI BAY TRACT 390UNIT		WELL #:	1 U	RRCID -> 064186	COMPL. DATE 08/06/1972	TOTAL DEPTH 11207	PERF. 7455 - 7462	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
STATE OF TEXAS 390		WELL #:	3	RRCID -> 157431	COMPL. DATE 03/06/1996	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7443 - 7456	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
RED FISH BAY (FRIO 7500)			75203 064	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474					
STATE TRACT 349		WELL #:	6	RRCID -> 051854	COMPL. DATE 12/04/1971	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 0 - 7513	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RED FISH BAY (FRI0 8300)			75203 084	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474					
STATE TRACT 348			WELL #: 2	RRCID -> 127065	COMPL. DATE 03/13/1988	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8270 - 8284	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RED FISH BAY (ZONE 17 L)			75203 630	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474					
STATE TRACT 414			WELL #: 3	RRCID -> 186038	COMPL. DATE 10/01/2001	TOTAL DEPTH 8359	PERF. 8298 - 8321	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

STATE TRACT 414			WELL #: 6	RRCID -> 186060	COMPL. DATE 10/01/2001	TOTAL DEPTH 8471	PERF. 8354 - 8366	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

RED FISH BAY (ZONE 17, UP.)			75203 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474					
STATE TRACT 414			WELL #: 7	RRCID -> 186047	COMPL. DATE 10/03/2001	TOTAL DEPTH 8449	PERF. 8342 - 8360	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

REDFISH BAY (ZONE 42)			75203 827	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474					
STATE TRACT 344			WELL #: 2	RRCID -> 215823	COMPL. DATE 12/16/2005	TOTAL DEPTH 10464	PERF.10946 - 11006	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

RED FISH BAY (ZONE 43)			75203 828	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474					
STATE TRACT 343			WELL #: 2	RRCID -> 206082	COMPL. DATE 01/08/2005	TOTAL DEPTH 10729	PERF.10894 - 11156	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

RED FISH BAY (ZONE 43)														
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 75203 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
STATE TRACT 345 //CONT.// 153474														
WELL #: 2 RRCID -> 249518 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10479 - 11006														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RED FISH BAY (ZONE 45)														
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 75203 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
STATE TRACT 350 153474														
WELL #: 4 RRCID -> 246592 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 14576 PERF.10757 - 11427														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.)														
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
STATE TRACT 392 153474														
WELL #: 6 RRCID -> 217021 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13040 - 13649														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RED FISH BAY (47 ZONE)														
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 75203 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
STATE TRACT 424 153474														
WELL #: 7 RRCID -> 164962 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12650 - 12950														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REDFISH BAY, NORTH (ZONE 43)														
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 75205 065 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
STATE TRACT 344 153474														
WELL #: 1 RRCID -> 111396 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11436 - 11478														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY, NORTH (9100-C)				75205 499	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES					
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474											
STATE TRACT 342				WELL #: 1	RRCID -> 209458	COMPL. DATE 03/05/2005	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 9052 - 9278							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
RED FISH BAY, NORTH (9750)				75205 621	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES					
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474											
STATE TRACT 343				WELL #: 2	RRCID -> 215054	COMPL. DATE 10/01/2005	TOTAL DEPTH 10729	PERF. 9823 - 9849							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
RED FISH BAY, NORTH (10050)				75205 725	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES					
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474											
STATE TRACT 343				WELL #: 2	RRCID -> 266186	COMPL. DATE 10/29/2011	TOTAL DEPTH 10729	PERF.10338 - 10730							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481						Y	NO RPT			-0-
REEDER (UPPER PETTUS)				75541 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL					
WALLIS ENERGY, INC.				893997											
BRENNAN - BENAVIDES				WELL #: 7059	RRCID -> 118640	COMPL. DATE 09/14/1985	TOTAL DEPTH 2880	PERF. 2656 - 2664							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
REINA (BASAL QUEEN CITY)				75777 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,				102824											
COOPER FOUNDATION				WELL #: 6	RRCID -> 275404	COMPL. DATE 09/06/2014	TOTAL DEPTH 9205	PERF. 7030 - 7223							
02	196 N	138	-0-	-58	-0-	135	2	3 9	N	3	3 1				3
03	186 N	106	-0-	-80	-0-	103	2	3 9	N	3					6
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	289	2	7 9	N	6	11 1				1
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	476	2	9 9	N	8	9 1				-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	392	2	8 9	N	7	7 1				-0-
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	372	2	4 9	N	4	3 1				1

REINA (BASAL QUEEN CITY) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, HORNADAY													CNTY: STARR	
//CONT.// 75777 050 WELL #: 2													NON-ASSOCIATED	
RRCID -> 275597													CAPACITY	
COMPL. DATE 09/05/2014													TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6642 - 6811	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	51	1	80	2	N	-0-			49
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	24	1	50	2	N	-0-			49
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	110	1	147	2	N	41			90
						45	9							
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	325	1	188	2	N	5			95
						6	9							
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	93	1	156	2	N	-0-			95
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	44	1	261	2	N	-0-			95
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. CANALES													CNTY: STARR	
WELL #: 1													NON-ASSOCIATED	
RRCID -> 276140													CAPACITY	
COMPL. DATE 11/01/2014													TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6585 - 6800	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC BUCHHOLZ, WILLIAM R.													CNTY: STARR	
WELL #: 1													NON-ASSOCIATED	
RRCID -> 188112													CAPACITY	
COMPL. DATE 09/11/2003													TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6714 - 7742	
02	1624 N	1498	-0-	-126	-0-	481	1	1017	3	N	-0-			326
03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	584	1	1376	3	N	-0-			326
04	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	586	1	1489	3	N	-0-			326
05	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-			326
06	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	632	1	1505	3	N	-0-			326
07	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			326
KNOX, J. W.													CNTY: STARR	
WELL #: 1													NON-ASSOCIATED	
RRCID -> 188526													CAPACITY	
COMPL. DATE 12/08/2001													TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5738 - 6198	
02	1344 N	1305	-0-	-39	-0-	410	1	872	3	N	21			169
						23	9							
03	1488 N	1453	-0-	-35	-0-	426	1	1004	3	N	21			190
						23	9							
04	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	398	1	1012	3	N	14			204
						15	9							
05	1457 N	590	-0-	-867	-0-	581	3	9	9	N	8			212
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	428	1	1020	3	N	6			218
						7	9							
07	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			218
REISER (WILCOX) KILLAM OIL CO., LTD. K & H FEE 942													CNTY: WEBB	
WELL #: 5R													NON-ASSOCIATED	
RRCID -> 236382													CAPACITY	
COMPL. DATE 01/24/2013													TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5753 - 5797	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RETAMIA (WILCOX 9300)														
KILLAM OIL CO., LTD.														
BRUNI MINERAL TRUST -B-														
WELL #:					76047 850	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WEBB		
					460054									
					3	RRCID -> 066274			COMPL. DATE 04/01/1976			TOTAL DEPTH 9586 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE BALANCE
02		286 N	286 -0-	-0-	-0-	6	1	280	2	N		-0-		-0-
03		169 N	169 -0-	-0-	-0-	4	1	165	2	N		-0-		-0-
04		180 N	168 -0-	-12	-0-	5	1	163	2	N		-0-		-0-
05		310 N	210 -0-	-100	-0-	15	1	195	2	N		-0-		-0-
06		150 N	144 -0-	-6	-0-	12	1	132	2	N		-0-		-0-
07		186 N	65 -0-	-121	-0-	5	1	60	2	N		-0-		-0-
REYNOLDS RANCH (HET THIRD)														
BLACKHORN ENVIRONMENTAL SVS, LLC														
LONG & DEEP														
WELL #:					76156 426	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JIM WELLS		
					073151									
					1	RRCID -> 284077			COMPL. DATE 04/05/2018			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2625 - 2922		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
RICABY (800)														
MOMENTUM PRODUCTION CORP.														
PENA, SAMUEL, ET AL														
WELL #:					76300 100	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STARR		
					574329									
					1	RRCID -> 036421			COMPL. DATE 04/30/1965			TOTAL DEPTH 1620 PERF. N/A		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
RICABY (1100)														
MOMENTUM PRODUCTION CORP.														
DECKER GU														
WELL #:					76300 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
					574329									
					3	RRCID -> 033336			COMPL. DATE 06/10/1950			TOTAL DEPTH 1754 PERF. N/A		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
RICABY (1700)														
AMRWR, LLC														
RICABY, S. B., ESTATE														
WELL #:					76300 900	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STARR		
					102699									
					2 F	RRCID -> 012871			COMPL. DATE 01/23/1957			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959						N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2025														
RICARDO, E. (6715)														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION														
YAKLIN														
WELL #:					76334 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
					216748									
					1	RRCID -> 263134			COMPL. DATE 10/11/2011			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6776		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

RICARDO, NORTH (5560)				76335 045	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748												
YAKLIN				WELL #: 1	RRCID -> 267355	COMPL. DATE 04/18/2012	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 5236 - 5240								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

RICARDO, NORTH (10,200)				76335 960	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748												
JOHNSON TRUST UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 223630	COMPL. DATE 11/14/2006	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 10216 - 10226								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

RICARDO, NE (VICKSBURG 9000)				76336 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748												
SEXAUER				WELL #: 1	RRCID -> 278408	COMPL. DATE 10/01/2015	TOTAL DEPTH 10575	PERF. 8846 - 8856								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICARDO, NE. (7450 FRI0)				76337 520	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748												
YAKLIN				WELL #: 1	RRCID -> 237114	COMPL. DATE 04/11/2008	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7440 - 7446								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICARDO, SOUTH (IRVIN 9500)				76338 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748												
SEXAUER				WELL #: 1	RRCID -> 204590	COMPL. DATE 08/10/2004	TOTAL DEPTH 10575	PERF. 9531 - 9590								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICH HURT (WX. LULING)		76375 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
DUVAL COUNTY RANCH 578		WELL #: 1		RRCID -> 293547		COMPL. DATE 02/09/2023		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8659 - 8668								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	5796 X	912	-0-	-4884	-0-	884	2	28	9	N	25					168
03	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					168
04	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					168
05	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					168
06	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					N	13	181	1			-0-
07	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
RICH HURT (WX. 4TH HINNANT)		76375 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
RODESSA OPERATING COMPANY		723592														
DCRC		WELL #: 1		RRCID -> 177299		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8586 - 8610								
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					301
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					301
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					301
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					301
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					301
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					301
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2005																
RICHARD KING (FRIO CONS.)		76410 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
DURANGO RESOURCES CORP.		235945														
ESTELL, MARY KING		WELL #: A 12		RRCID -> 012898		COMPL. DATE 05/09/1962		TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4250 - 4256								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 13		RRCID -> 012899		COMPL. DATE 09/05/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 17		RRCID -> 012903		COMPL. DATE 12/09/1944		TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 25		RRCID -> 039367		COMPL. DATE 06/24/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.)			//CONT.// 76410 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
DURANGO RESOURCES CORP.			//CONT.// 235945														
ESTELL, MARY KING			WELL #: C 12		RRCID -> 045201		COMPL. DATE 12/04/1968		TOTAL DEPTH 5372		PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ESTELL, MARY KING			WELL #: C 28		RRCID -> 064193		COMPL. DATE 08/27/1975		TOTAL DEPTH 6362		PERF. 5054		-		6067		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ESTELL, MARY KING			WELL #: J 2		RRCID -> 118680		COMPL. DATE 07/05/1985		TOTAL DEPTH 5738		PERF. 5361		-		5366		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ESTELL, MARY KING			WELL #: B 17		RRCID -> 137650		COMPL. DATE 05/04/2018		TOTAL DEPTH 5651		PERF. 2355		-		2400		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ESTELL, MARY KING			WELL #: J 1		RRCID -> 143583		COMPL. DATE 01/04/1993		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 3920		-		3940		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ESTELL, MARY KING			WELL #: B 7		RRCID -> 145009		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 6153		PERF. 5196		-		5209		
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	1			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	1			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	1			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ESTELL, MARY KING			WELL #: B 9		RRCID -> 145591		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 5414		PERF. 5014		-		5098		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.)			//CONT.// 76410 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
DURANGO RESOURCES CORP.			//CONT.// 235945									
ESTELL, MARY KING			WELL #: B 27		RRCID -> 145592		COMPL. DATE 05/20/1993		TOTAL DEPTH 5668		PERF. 5082 - 5109	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING			WELL #: A 2		RRCID -> 149154		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 6165		PERF. 4791 - 4856	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING			WELL #: B 12		RRCID -> 151069		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 5501 - 5511	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING			WELL #: B 3		RRCID -> 151383		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 5407		PERF. 4960 - 4966	
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	1	Y	-0-		-0-
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	1	Y	-0-		-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	1	Y	-0-		-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	1	Y	-0-		-0-
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING			WELL #: C 24		RRCID -> 154788		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4134 - 4148	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING			WELL #: C 30		RRCID -> 156881		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 3880 - 4120	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING			WELL #: C 21		RRCID -> 165285		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 6363		PERF. 3892 - 3922	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.)		//CONT.// 76410 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
DURANGO RESOURCES CORP.		//CONT.// 235945							
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 6		RRCID -> 167009		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3890 - 3910	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: A 13		RRCID -> 167010		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 5396 PERF. 4116 - 4126	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KING, RICHARD		WELL #: R 1		RRCID -> 179283		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5464 - 5572	
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 1	N	-0-	-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 1	N	-0-	-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 1	N	-0-	-0-
*05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 1	N	-0-	-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KING, RICHARD		WELL #: R 4		RRCID -> 180509		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5526 - 5530	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 1		RRCID -> 226890		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5084 - 5122	
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 1	Y	-0-	-0-
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 1	Y	-0-	-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 1	Y	-0-	-0-
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 1	Y	-0-	-0-
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 31		RRCID -> 233340		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4871 - 5485	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	84
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	84
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	84

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 32		RRCID -> 235504		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4650 - 4654	
02	14B2 EXT	71	-0-	71	172	71 1	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	55	-0-	55	227	55 1	N	-0-	-0-
04	327 X	100	-0-	-227	-0-	100 1	N	-0-	-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 1	N	-0-	-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT	-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT	-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.)		//CONT.// 76410 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
DURANGO RESOURCES CORP.		//CONT.// 235945														
GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 3		RRCID -> 243899		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5160 - 5178								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 33		RRCID -> 244516		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4225 - 4237								
02	14B2	EXT	71	-0-	71	172	71	1		N		-0-				-0-
03	14B2	EXT	55	-0-	55	227	55	1		N		-0-				-0-
04		377 X	150	-0-	-227	-0-	150	1		N		-0-				-0-
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1		N		-0-				-0-
06		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N		NO RPT				-0-
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N		NO RPT				-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 15		RRCID -> 246932		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 5349 PERF. 4306 - 4316								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-

GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 4		RRCID -> 248415		COMPL. DATE 05/20/2009		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A								
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1		Y		-0-				13
03		190 N	190	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				13
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		Y		-0-				13
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				13
06		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y		NO RPT				13
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				13

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 34		RRCID -> 249361		COMPL. DATE 03/12/2000		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5212 - 5222								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 35		RRCID -> 252017		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4846 - 4972								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-

GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 5		RRCID -> 252024		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5164 - 5176								
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.)			//CONT.// 76410 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES						
DURANGO RESOURCES CORP.			//CONT.// 235945															
KING, RICHARD			WELL #: R 5			RRCID -> 252938			COMPL. DATE 03/07/2007			TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5792						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19

ESTELL, MARY KING			WELL #: B 15			RRCID -> 253813			COMPL. DATE 08/18/2009			TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4990 - 4998						
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING			WELL #: C 20			RRCID -> 253828			COMPL. DATE 08/25/2009			TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5174 - 5180						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING			WELL #: B 14			RRCID -> 253833			COMPL. DATE 08/17/2009			TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5372 - 5380						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING			WELL #: C 10			RRCID -> 265457			COMPL. DATE 08/26/2009			TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5192 - 5198						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING			WELL #: B 2			RRCID -> 270497			COMPL. DATE 02/18/2013			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5540 - 5544						
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	1			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	1			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-		328	1			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-		373	1			N	-0-					-0-
06	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (VICKSBURG III)				76410 140	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES			
DURANGO RESOURCES CORP.				235945									
ESTELL, MARY KING				WELL #: C 29	RRCID -> 098028	COMPL. DATE 12/11/1981	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5693	-	5695			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARD KING (4900)				76410 440	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES			
DURANGO RESOURCES CORP.				235945									
GRAHAM CATTLE COMPANY				WELL #: 2	RRCID -> 233973	COMPL. DATE 11/16/2007	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 4954	-	4968			
02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 1			Y	-0-			-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 1			Y	-0-			-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 1			Y	-0-			-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 1			Y	-0-			-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RIGGAN (8900)				76669 664	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: WILLACY			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748									
THOMAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 289807	COMPL. DATE 08/22/2020	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8892	-	8899			
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	9 1	337 2	N		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B							
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	15 1	552 2	N		-0-			-0-
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	12 1	524 2	N		-0-			-0-
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	15 1	603 2	N		-0-			-0-
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	12 1	458 2	N		-0-			-0-
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	15 1	674 2	N		-0-			-0-

THOMAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 291039	COMPL. DATE 04/08/2025	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 8582	-	8642			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			229
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			229
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			229
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			229
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			229
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			229

RINCON				76721 001	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
SLICK, T.B. ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 133638	COMPL. DATE 05/23/2003	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 3540	-	3580			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINCON (B-1 FRI0)				76721 126	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
SLICK, T. B. EST. -C-				WELL #: 65	RRCID -> 051380	COMPL. DATE 09/27/1971	TOTAL DEPTH	5617	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SLICK, T.B. EST. -A-485													
				WELL #: 136	RRCID -> 199739	COMPL. DATE 02/06/2004	TOTAL DEPTH	6459	PERF. 3500 - 3514				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SLICK, T. B. ESTATE "C" 221													
				WELL #: 215	RRCID -> 265267	COMPL. DATE 02/18/2011	TOTAL DEPTH	5920	PERF. 3460 - 4498				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
RINCON (B-2 FRI0)													
HILCORP ENERGY COMPANY				76721 147	NON-ASSOCIATED	49B				CNTY: STARR			
SLICK, T.B. EST -A-				386310									
				WELL #: 2	RRCID -> 070834	COMPL. DATE 04/07/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	4760	4822	-0-	62 B	11280	702 1 23 9	4097 2	Y	21	15 1			20
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			11280									
03	5270	4948	-0-	-322 B	10958	649 1 21 9	4278 2	Y	19	22 1			17
04	5100	4792	-0-	-308 B	10650	627 1 22 9	4143 2	Y	20	15 1			22
05	5270	5305	-0-	35 B	10685	689 1 9 9	4607 2	Y	8	13 1			17
*06	5100	4851	-0-	-249 B	10436	655 1 23 9	4173 2	Y	21	18 1			20
07	5270	5625	-0-	355 B	10791	748 1 18 9	4859 2	Y	16	16 1			20
SLICK, T.B. EST -A-													
				WELL #: 73	RRCID -> 071462	COMPL. DATE 05/17/1977	TOTAL DEPTH	4239	PERF. N/A				
02	252 #	192	-0-	-60 B	-491	28 1	164 2	Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-320	CANCELLED UNDERAGE ->	-171							
03	279 #	230	-0-	-49 B	-369	30 1	200 2	Y	-0-				-0-
04	0 #	212	-0-	212 B	-157	28 1	184 2	Y	-0-				-0-
05	217 #	245	-0-	28 B	-129	32 1	213 2	Y	-0-				-0-
*06	210 #	266	-0-	56 B	-73	36 1	230 2	Y	-0-				-0-
07	217 #	271	-0-	54 B	-19	36 1	235 2	Y	-0-				-0-

RINCON (B-2 FRI0)				//CONT.// 76721 147				NON-ASSOCIATED				49B				CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310																		
SLICK, T.B. EST -A-				WELL #: 150 U				RRCID -> 074078				COMPL. DATE 11/16/1977				TOTAL DEPTH 3931 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
RINCON (C-7)				76721 189				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310																		
SLICK, T. B., EST. -E- -537				WELL #: 4				RRCID -> 012922				COMPL. DATE 12/08/1956				TOTAL DEPTH 4115 PERF. N/A						
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-		-0-	68	1	399	2	Y	-0-				-0-				-0-	
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-		-0-	68	1	450	2	Y	-0-				-0-				-0-	
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-		-0-	66	1	437	2	Y	-0-				-0-				-0-	
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-		-0-	67	1	450	2	Y	-0-				-0-				-0-	
*06	492 N	492	-0-	-0-	-0-		-0-	67	1	425	2	Y	-0-				-0-				-0-	
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-		-0-	68	1	442	2	Y	-0-				-0-				-0-	
RINCON (E 1 & 2)				76721 210				NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310																		
SLICK, T. B. EST. -A- 527				WELL #: 185				RRCID -> 200506				COMPL. DATE 03/31/2004				TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4126 - 4146						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-			-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-			-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-			-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-			-0-				-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-			-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-			-0-				-0-	
SLICK, T.B. ESTATE A 527				WELL #: 203				RRCID -> 249515				COMPL. DATE 06/03/2009				TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4037 - 4763						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				-0-	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				-0-	
VALENCE OPERATING COMPANY				881167																		
GARCIA, M.M. "D"				WELL #: 26				RRCID -> 135384				COMPL. DATE 07/24/1990				TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3393 - 3403						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-			-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-			-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-			-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-			-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-			-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-			-0-				-0-	

RINCON (FRIO CONSOLIDATED H & J)			76721 257	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
SEMMESE TRUST, ET AL "906"			WELL #: 9 T	RRCID -> 193558	COMPL. DATE 08/16/2002	TOTAL DEPTH 5236	PERF. 4024 - 4529	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
RINCON (G-3, EAST)			76721 357	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY			561136					
SLICK 541			WELL #: 3	RRCID -> 294868	COMPL. DATE 04/13/2023	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 4140 - 4146	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
RINCON (H)			76721 378	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR		
TRAP ROCK OIL, LTD.			865425					
LA BRISA RANCH 907-1			WELL #: 1	RRCID -> 148514	COMPL. DATE 06/22/2012	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 3514 - 3910	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-				-0-
RINCON (VICKSBURG CONS.)			76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748					
LMB CORP - STATE "A"			WELL #: 1	RRCID -> 155243	COMPL. DATE 02/25/1995	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7166 - 7176	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536			WELL #: 164	RRCID -> 115410	COMPL. DATE 05/11/2004	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6028 - 6364	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
SLICK T.B. "H"			WELL #: 85	RRCID -> 134053	COMPL. DATE 03/09/1990	TOTAL DEPTH 5766	PERF. 5560 - 5590	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SLICK, T. B. ESTATE "A"														CNTY: STARR			
//CONT.// 76721 550				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 386310																	
WELL #: 160				RRCID -> 137378				COMPL. DATE 02/13/1991				TOTAL DEPTH 7410				PERF. 6771 - 6980	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	34	1	200	2	Y	-0-					-0-	
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	34	1	221	2	Y	-0-					-0-	
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	34	1	226	2	Y	-0-					-0-	
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	35	1	232	2	Y	-0-					-0-	
*06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	34	1	217	2	Y	-0-					-0-	
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	35	1	224	2	Y	-0-					-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "A"				WELL #: 163				RRCID -> 140063				COMPL. DATE 10/25/1991				TOTAL DEPTH 7386	
																PERF. 6754 - 6898	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "A"				WELL #: 166				RRCID -> 148383				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 7815	
																PERF. 7112 - 7456	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "A"				WELL #: 169				RRCID -> 148971				COMPL. DATE 03/01/1994				TOTAL DEPTH 7700	
																PERF. 7042 - 7116	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "A"				WELL #: 170				RRCID -> 149571				COMPL. DATE 04/18/1994				TOTAL DEPTH 7660	
																PERF. 7127 - 7510	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "A"				WELL #: 167				RRCID -> 150325				COMPL. DATE 10/08/2004				TOTAL DEPTH 8786	
																PERF. 8278 - 8312	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "A"				WELL #: 172				RRCID -> 154448				COMPL. DATE 12/08/2003				TOTAL DEPTH 7737	
																PERF. 6691 - 7327	
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	96	1	557	2	Y	-0-					-0-	
03	713 N	685	-0-	-28	-0-	90	1	595	2	Y	-0-					-0-	
04	690 N	621	-0-	-69	-0-	82	1	539	2	Y	-0-					-0-	
05	713 N	668	-0-	-45	-0-	87	1	581	2	Y	-0-					-0-	
*06	660 N	639	-0-	-21	-0-	87	1	552	2	Y	-0-					-0-	
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	88	1	571	2	Y	-0-					-0-	

RINCON (VICKSBURG CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SLICK, T. B. ESTATE "A"														CNTY: STARR	
//CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 171 RRCID -> 155685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7304															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
02	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	441 1	2569 2	Y	45	22	1		45		
03	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	50 9	2779 2	Y	75	51	1		69		
04	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	83 9	2548 2	Y	64	62	1		71		
05	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	386 1	2753 2	Y	17	41	1		47		
*06	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	70 9	2657 2	Y	12	47	1		12		
07	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	412 1	2763 2	Y	-0-	10	1		2		
						19 9									
						417 1									
						13 9									
						426 1									
SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 175 RRCID -> 156766 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6933 - 6947															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 173 RRCID -> 158350 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 6922															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 174 RRCID -> 159496 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6798 - 6812															
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	1		-0-		
03	DLQ G-10	37	-0-	37	37	5 1	30 2	Y	2				2		
						2 9									
04	DLQ G-10	30	-0-	30	67	4 1	25 2	Y	1	2	1		1		
						1 9									
05	T. A.	30	-0-	30	97	4 1	26 2	Y	-0-	1	1		-0-		
*06	99 N	2	-0-	-97	-0-	2 2		Y	-0-				-0-		
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	3 1	22 2	Y	-0-				-0-		
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 181 RRCID -> 173113 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7108 - 7238															
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	6 1	36 2	Y	-0-				-0-		
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	10 1	67 2	Y	-0-				-0-		
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	17 1	111 2	Y	-0-				-0-		
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	10 1	64 2	Y	-0-				-0-		
*06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	13 1	83 2	Y	-0-				-0-		
07	124 N	83	-0-	-41	-0-	11 1	72 2	Y	-0-				-0-		
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 178 RRCID -> 178148 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 5327 - 5337															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		

RINCON (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
SLICK, T. B. ESTATE "A"			WELL #:		184 C	RRCID ->	178303	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL	DEPTH	7505	PERF.	5952 -	6436				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SLICK, T. B. ESTATE "A"			WELL #:		197	RRCID ->	188687	COMPL. DATE	03/26/2002	TOTAL	DEPTH	6000	PERF.	5712 -	5773				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536			WELL #:		183	RRCID ->	191720	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8085	PERF.	5620 -	6778				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
T. B. SLICK B-528			WELL #:		198	RRCID ->	191777	COMPL. DATE	10/17/2002	TOTAL	DEPTH	6100	PERF.	5748 -	5764				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SLICK, T. B. ESTATE "A"			WELL #:		199	RRCID ->	192909	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL	DEPTH	7968	PERF.	5714 -	5912				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SLICK, T. B. EST. B-534			WELL #:		173	RRCID ->	195083	COMPL. DATE	12/13/2002	TOTAL	DEPTH	8155	PERF.	4998 -	5006				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SLICK, T. B. ESTATE "A"			WELL #:		168	RRCID ->	197827	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL	DEPTH	8924	PERF.	6695 -	6708				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

RINCON (VICKSBURG CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SLICK, T. B. -A- 229				//CONT.// 76721 550 //CONT.// 386310 WELL #: 177		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR						
						RRCID -> 198881		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6828 - 6894						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE "A"				WELL #: 201		RRCID -> 199590		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 8011		PERF. 5812 - 5852						
02	526 X	526	-0-	-0-	-0-		-0-	74	1	429	2	Y	21	12	1			20
								23	9									
03	558 X	479	-0-	-79	-0-		-0-	58	1	381	2	Y	36	23	1			33
								40	9									
04	418 X	418	-0-	-0-	-0-		-0-	52	1	345	2	Y	19	30	1			22
								21	9									
05	589 X	312	-0-	-277	-0-		-0-	38	1	257	2	Y	15	13	1			24
								17	9									
*06	570 X	420	-0-	-150	-0-		-0-	55	1	348	2	Y	15	25	1			14
								17	9									
07	589 X	333	-0-	-256	-0-		-0-	43	1	281	2	Y	8	11	1			11
								9	9									
SLICK, T. B. ESTATE "A"				WELL #: 150L		RRCID -> 199716		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 3931		PERF. 3665 - 3671						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. STATE HB 222				WELL #: 202		RRCID -> 202512		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 6647		PERF. 5229 - 5744						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. STATE HB-222				WELL #: 205		RRCID -> 208775		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 6098		PERF. 5478 - 5482						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE "A"				WELL #: 209		RRCID -> 221731		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6934 - 7060						
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-		-0-	30	1	175	2	Y	-0-					-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-		-0-	31	1	207	2	Y	-0-					-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-		-0-	30	1	197	2	Y	-0-					-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-		-0-	31	1	209	2	Y	-0-					-0-
*06	212 N	212	-0-	-0-	-0-		-0-	29	1	183	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	202	-0-	-15	-0-		-0-	27	1	175	2	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SLICK, T. B. ESTATE "A"										//CONT.// 76721 550 //CONT.// 386310 WELL #: 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
										RRCID -> 222141	COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL	DEPTH	9120	PERF. 7026	-	7244			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	DLQ G-10	19	-0-	-0-	19	19			2 1	14 2	Y	3						3			
									3 9												
04	DLQ G-10	10	-0-	-0-	10	29			1 1	9 2	Y		-0-	3 1				-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	29					Y		-0-					-0-			
*06	63 N	34	-0-	-0-	-29	-0-			5 1	29 2	Y		-0-					-0-			
07	10 N	-0-	-0-	-0-	-10	-0-					Y		-0-					-0-			
SLICK, T. B. ESTATE "A"										WELL #: 211	RRCID -> 222838	COMPL. DATE 07/29/2006	TOTAL	DEPTH	8000	PERF. 6905	-	7448			
02	147 X	147	-0-	-0-	-0-	-0-			22 1	125 2	Y		-0-					-0-			
03	31 N	23	-0-	-0-	-8	-0-			3 1	20 2	Y		-0-					-0-			
04	60 N	51	-0-	-0-	-9	-0-			7 1	44 2	Y		-0-					-0-			
05	155 N	5	-0-	-0-	-150	-0-			1 1	4 2	Y		-0-					-0-			
*06	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-					Y		-0-					-0-			
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-			11 1	73 2	Y		-0-					-0-			
SLICK, T. B. ESTATE "B" 222										WELL #: 221	RRCID -> 223407	COMPL. DATE 10/04/2006	TOTAL	DEPTH	6220	PERF. 5320	-	5436			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-			
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-			
SLICK, T. B. ESTATE "A"										WELL #: 226	RRCID -> 223478	COMPL. DATE 02/27/2011	TOTAL	DEPTH	8500	PERF. 6562	-	6849			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6489					Y		-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6489					Y		-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6489					Y		-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6489					Y		-0-					-0-			
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6489					Y		-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6489					Y		-0-					-0-			
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536										WELL #: 224	RRCID -> 223479	COMPL. DATE 10/14/2006	TOTAL	DEPTH	7585	PERF. 6512	-	7317			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-			
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536										WELL #: 225	RRCID -> 223566	COMPL. DATE 03/11/2009	TOTAL	DEPTH	7600	PERF. 6442	-	7154			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-			
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-			

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 227		RRCID -> 223897		COMPL. DATE 01/28/2011		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4935 - 4950							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 213		RRCID -> 223931		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6423 - 7610							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SLICK, T. B. ESTATE "B" 266		WELL #: 232		RRCID -> 224231		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5935							
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT		WELL #: 223		RRCID -> 225668		COMPL. DATE 04/23/2013		TOTAL DEPTH 7993 PERF. 5489 - 5567							
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 231		RRCID -> 225673		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7112 - 7196							
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
T. B. SLICK ESTATE 537-222 UNIT		WELL #: 222		RRCID -> 226217		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4967 - 5044							
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 234		RRCID -> 226592		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6589 - 7100							
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	191	2	Y	-0-			-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	208	2	Y	-0-			-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	189	2	Y	-0-			-0-
05	248 N	200	-0-	-48	-0-	-0-	26	1	174	2	Y	-0-			-0-
*06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	214	2	Y	-0-			-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	189	2	Y	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SLICK, T. B. ESTATE "B" 536				//CONT.// 76721 550 //CONT.// 386310 WELL #: 236	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR						
					RRCID -> 227528	COMPL. DATE 09/11/2008	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 6410 - 7358							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536				WELL #: 233	RRCID -> 227539	COMPL. DATE 01/28/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6498 - 8196							
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	2	Y	-0-					-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	12	1	79	2	Y	-0-					-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	14	1	94	2	Y	-0-					-0-
*06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	54	-0-	-39	-0-	7	1	47	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 534 DR				WELL #: 235	RRCID -> 228840	COMPL. DATE 09/07/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8046 - 8684							
02	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	236 43	1 9	1376	2	Y	39	21	1			38
03	1860 N	1731	-0-	-129	-0-	225 21	1 9	1485	2	Y	19	40	1			17
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	214 22	1 9	1412	2	Y	20	15	1			22
05	1829 N	1647	-0-	-182	-0-	213 9	1 9	1425	2	Y	8	13	1			17
*06	1680 N	1557	-0-	-123	-0-	208 23	1 9	1326	2	Y	21	18	1			20
07	1705 N	1592	-0-	-113	-0-	210 18	1 9	1364	2	Y	16	16	1			20

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536				WELL #: 206	RRCID -> 229590	COMPL. DATE 03/31/2007	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 6292 - 7500							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"				WELL #: 237	RRCID -> 230018	COMPL. DATE 09/13/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6462 - 7408							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 239		RRCID -> 241069		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6379 - 7314	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	719 1	4196 2	Y	41
						45 9			22 1
03	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	657 1	4330 2	Y	37
						41 9			44 1
04	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	625 1	4125 2	Y	40
						44 9			30 1
05	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	628 1	4196 2	Y	10
						11 9			25 1
*06	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	583 1	3713 2	Y	20
						22 9			29 1
07	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	595 1	3861 2	Y	16
						18 9			16 1
SLICK T.B. ESTATE "B" 528		WELL #: 245		RRCID -> 246611		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4898 - 5534	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
SLICK, T.B. STATE "H"536		WELL #: 1		RRCID -> 246618		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3673 - 3682	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
SLICK, T.B. ESTATE "B" 536		WELL #: 240		RRCID -> 250568		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6502 - 8196	
02	308 N	259	-0-	-49	-0-	38 1	221 2	Y	-0-
03	279 N	271	-0-	-8	-0-	36 1	235 2	Y	-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	39 1	259 2	Y	-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	38 1	252 2	Y	-0-
*06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	37 1	235 2	Y	-0-
07	310 N	196	-0-	-114	-0-	26 1	170 2	Y	-0-
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 244		RRCID -> 255770		COMPL. DATE 06/09/2010		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6428 - 6800	
02	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	275 1	1606 2	Y	42
						46 9			30 1
03	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	287 1	1894 2	Y	37
						41 9			44 1
04	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	261 1	1721 2	Y	41
						45 9			31 1
05	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	274 1	1832 2	Y	10
						11 9			25 1
*06	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	274 1	1746 2	Y	36
						40 9			30 1
07	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	280 1	1818 2	Y	32
						35 9			28 1

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2381

RINCON (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536			WELL #:		251	RRCID -> 256190		COMPL. DATE 04/23/2012		TOTAL DEPTH		7991	PERF. 6700	-	7892			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-			391	1	2280	2	Y	76	59	1			75
03	2976 X	2958	-0-	-18	-0-			84	9	2547	2	Y	23	77	1			21
04	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-			386	1	2487	2	Y	52	18	1			55
05	2976 N	2973	-0-	-3	-0-			25	9	2570	2	Y	17	33	1			39
*06	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-			377	1	2453	2	Y	20	39	1			20
07	2976 N	2886	-0-	-90	-0-			57	9	2485	2	Y	16	16	1			20
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536			WELL #:		254	RRCID -> 257419		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH		8110	PERF. 7506	-	7528			
02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-			168	1	977	2	Y	39	22	1			38
03	1333 N	1267	-0-	-66	-0-			43	9	1082	2	Y	19	40	1			17
04	1260 N	1190	-0-	-70	-0-			164	1	1008	2	Y	26	15	1			28
05	1302 N	1214	-0-	-88	-0-			21	9	1045	2	Y	12	17	1			23
*06	1230 N	1206	-0-	-24	-0-			153	1	1023	2	Y	20	23	1			20
07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-			29	9	1059	2	Y	16	16	1			20
SLICK, T. B. ESTATE "A"			WELL #:		253	RRCID -> 257580		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH		7394	PERF. 6854	-	7030			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536			WELL #:		258	RRCID -> 261349		COMPL. DATE 04/10/2011		TOTAL DEPTH		7200	PERF. 6628	-	6792			
02	1484 N	1358	-0-	-126	-0-			195	1	1140	2	Y	21	15	1			20
03	1581 N	1300	-0-	-281	-0-			23	9	1111	2	Y	19	22	1			17
04	1500 N	1178	-0-	-322	-0-			168	1	1004	2	Y	20	15	1			22
05	1519 N	1246	-0-	-273	-0-			21	9	1076	2	Y	8	13	1			17
*06	1260 N	1039	-0-	-221	-0-			152	1	878	2	Y	21	18	1			20
07	1209 N	1133	-0-	-76	-0-			9	9	966	2	Y	16	16	1			20

RINCON (VICKSBURG CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SLICK, T. B. ESTATE "B" 536														
//CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR //CONT.// 386310 WELL #: 255 RRCID -> 262205 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6722 - 6984														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	35 1	206 2	Y	11	8 1				10
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	12 9	160 2	Y	19	12 1				17
04	180 N	111	-0-	-69	-0-	24 1	95 2	Y	2	15 1				4
05	279 N	137	-0-	-142	-0-	21 9	117 2	Y	3	2 1				5
*06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	14 1								
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	2 9	271 2	Y	-0-	5 1				-0-
						17 1			5					5
						3 9								
						42 1								
						6 9								
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 260 RRCID -> 263519 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 6973 - 6988														
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	19 1	109 2	N	-0-					-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	20 1	132 2	N	-0-					-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	17 1	113 2	N	-0-					-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	18 1	117 2	N	-0-					-0-
*06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	21 1	132 2	N	-0-					-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	14 1	89 2	N	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 261 RRCID -> 264865 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6655 - 6744														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 256 RRCID -> 265232 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6754 - 6782														
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	125 1	732 2	Y	82	59 1				81
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	90 9	846 2	Y	76	88 1				69
04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	128 1	812 2	Y	93	62 1				100
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	84 9	848 2	Y	38	58 1				80
*06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	123 1	836 2	Y	82	81 1				81
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	102 9	854 2	Y	65	66 1				80
						127 1								
						42 9								
						131 1								
						90 9								
						132 1								
						72 9								
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 264 RRCID -> 265824 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6796 - 7038														
02	2800 N	1555	-0-	-1245	193670	224 1	1307 2	N	22	22 1				22
03	3100 N	1684	-0-	-1416	192254	24 9	1426 2	N	38	26 1				34
04	3000 N	1567	-0-	-1433	190821	216 1	1330 2	N	33	31 1				36
05	3100 N	1923	-0-	-1177	189644	42 9	1620 2	N	55	20 1				71
*06	3000 N	1870	-0-	-1130	188514	201 1	1530 2	N	91	72 1				90
07	3100 N	1902	-0-	-1198	187316	36 9	1619 2	N	31	72 1				49
						61 9								
						240 1								
						100 9								
						249 1								
						34 9								

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 267		RRCID -> 265825		COMPL. DATE 05/13/2012		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6754 - 7130									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	67	2	N	-0-				-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-				-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	N	-0-				-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	65	2	N	-0-				-0-
*06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	43	2	N	-0-				-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	7	1	47	2	N	-0-				-0-
SLICK, T. B. ESTATE "A"				WELL #: 262		RRCID -> 265827		COMPL. DATE 04/22/2012		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6855 - 7126							
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	63	2	Y	-0-				-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-				-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	52	2	Y	-0-				-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	330	2	Y	-0-				-0-
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	340	2	Y	-0-				-0-
MERIT ENERGY COMPANY				561136													
URSHEL, C. F.				WELL #: 1		RRCID -> 035813		COMPL. DATE 09/02/1991		TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7320 - 7394							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MAYFAIR LA BRISA				WELL #: 1		RRCID -> 133679		COMPL. DATE 01/08/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6196 - 6222							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				-0-
FINA CONOCO FEE				WELL #: 6		RRCID -> 133900		COMPL. DATE 09/18/1989		TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5985 - 6005							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
FINA CONOCO FEE				WELL #: 12 L		RRCID -> 135060		COMPL. DATE 05/25/1990		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7222 - 7430							
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 76721 550			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136															
FINA CONOCO FEE			WELL #: 13			RRCID -> 135624			COMPL. DATE 07/27/1990			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7314						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
SLICK			WELL #: 5352			RRCID -> 136013			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6950 - 7224			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
HMC-TIE LA BRISA			WELL #: 3			RRCID -> 137424			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6366 - 6476			
02	392	N	125	-0-	-267	-0-	125	2				N	-0-					-0-
03	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	2				N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2				N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2				N	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2				N	-0-					-0-
07	527	N	183	-0-	-344	-0-	183	2				N	-0-					-0-
MAYFAIR LA BRISA			WELL #: 3			RRCID -> 138023			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6668 - 6800			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
FINA-CONOCO FEE			WELL #: 14 L			RRCID -> 138642			COMPL. DATE 04/16/1991			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7812 - 7876						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
FINA-CONOCO FEE			WELL #: 1			RRCID -> 141857			COMPL. DATE 06/25/1992			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6114 - 6198						
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FINA-CONOCO FEE			WELL #: 2			RRCID -> 142605			COMPL. DATE 08/01/1992			TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6083 - 6106						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
TB SLICK 535		WELL #: 4 A		RRCID -> 143475		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6246 - 6524			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
FINA CONOCO FEE		WELL #: 11		RRCID -> 146681		COMPL. DATE 09/01/1993		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6103 - 6176			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 146705		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5740 - 5762			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
URSCHL, C.F.		WELL #: 4		RRCID -> 148339		COMPL. DATE 02/13/1994		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6043 - 6060			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 4		RRCID -> 149053		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6734 - 7311			
02	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2	N	-0-		43
03	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2	N	-0-		43
04	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2	N	-0-		43
05	2108 N	1763	-0-	-345	-0-	1763	2	N	-0-		43
06	2040 N	1469	-0-	-571	-0-	1469	2	N	-0-		43
07	1860 N	1603	-0-	-257	-0-	1603	2	N	-0-		43
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 14		RRCID -> 151463		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6104 - 6248			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 76721 550			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136													
FINA-CONOCO FEE			WELL #: 7			RRCID -> 154171			COMPL. DATE 03/12/1995			TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6173 - 6187				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HMC-TIE LA BRISA			WELL #: 1			RRCID -> 158151			COMPL. DATE 03/18/1996			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6322 - 6474				
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	352	2			N	-0-				-0-
03	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-				-0-
04	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	2			N	-0-				-0-
05	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-				-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-				-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-				-0-
HMC-TIE LA BRISA			WELL #: 5			RRCID -> 159136			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6640 - 6708				
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-				2
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-				2
04	960	N	943	-0-	-17	-0-	943	2			N	-0-				2
05	1023	N	970	-0-	-53	-0-	970	2			N	-0-				2
06	990	N	904	-0-	-86	-0-	904	2			N	-0-				2
07	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	2			N	-0-				2
HMC-TIE LA BRISA			WELL #: 6			RRCID -> 159877			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6570 - 6690				
02	4340	X	3780	-0-	-560	-0-	3693	2	87	9	N	79	178	1		18
03	4805	X	4474	-0-	-331	-0-	4474	2			N	-0-				18
04	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-				18
05	4805	X	4741	-0-	-64	-0-	4741	2			N	-0-				18
06	4320	X	4272	-0-	-48	-0-	4272	2			N	-0-				18
07	4805	X	4475	-0-	-330	-0-	4475	2			N	-0-				18
SLICK ESTATE 539			WELL #: 12			RRCID -> 162315			COMPL. DATE 10/20/2009			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6275				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HMC-TIE LA BRISA			WELL #: 8			RRCID -> 162494			COMPL. DATE 09/16/2017			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6833 - 6860				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FINA-CONOCO FEE			WELL #: 4			RRCID -> 162540			COMPL. DATE 02/06/1997			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6172 - 6194				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
SLICK ESTATE 539		WELL #: 2		RRCID -> 162648		COMPL. DATE 01/14/1997		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6414 - 6422					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	252 N	81	-0-	-171	-0-	81	2		Y	-0-			-0-
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2		Y	-0-			-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-			-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-			-0-
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2		Y	-0-			-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		Y	-0-			-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 7		RRCID -> 162829		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 10		RRCID -> 172829		COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5832 - 5845					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 15		RRCID -> 173493		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5946 - 5956					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 5		RRCID -> 174939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7214 - 7234					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 9		RRCID -> 175359		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7169 - 7211					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 2		RRCID -> 175585		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5986 - 6078					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK 541 WELL #: RRCID -> 175681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6252 - 6264

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	59	1				1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2023

SLICK 541 WELL #: 5 RRCID -> 181143 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6900 - 7034

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2128 N	2106	-0-	-22	-0-	2106	2				N	-0-						-0-
03	2294 N	2252	-0-	-42	-0-	2252	2				N	-0-						-0-
04	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2170	2	146	9	9	N	133						133
05	2325 N	2290	-0-	-35	-0-	2281	2		9	9	N	8						141
06	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2190	2		4	9	N	4						145
07	2387 N	2203	-0-	-184	-0-	2201	2		2	9	N	2						147

SLICK 539 WELL #: 14 RRCID -> 182343 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6077 - 6748

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

SLICK 539 WELL #: 16 RRCID -> 183463 COMPL. DATE TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6494 - 6508

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1372 X	-0-	-0-	-1372	-0-						Y	-0-						38
03	651 X	-0-	-0-	-651	-0-						Y	-0-	38	1				-0-
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-						-0-
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-						-0-
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

SLICK, T. B. ESTATE B1 WELL #: 182 RRCID -> 184154 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7588 - 7618

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

SLICK, T. B. A-535 WELL #: 165 RRCID -> 185248 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6578 - 6598

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	392 N	381	-0-	-11	-0-	368	2	13	9	9	N	12	172	1				42
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2				N	-0-	23	1				19
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	383	2	39	9	9	N	35						54
05	434 N	391	-0-	-43	-0-	377	2	14	9	9	N	13						67
06	420 N	366	-0-	-54	-0-	343	2	23	9	9	N	21						88
07	434 N	349	-0-	-85	-0-	332	2	17	9	9	N	15						103

RINCON (VICKSBURG CONS.)										CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY										NON-ASSOCIATED							
SLICK 531										WELL #: 2				RRCID -> 185481			
										COMPL. DATE				N/A			
										TOTAL				DEPTH 6708			
										PERF. 6045				- 6263			

RINCON (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.					789662														
DE GARCIA, B. G.			WELL #:		34	RRCID -> 084911			COMPL. DATE 09/21/1979			TOTAL DEPTH 10300		PERF. 5729 - 5735					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-						Y	-0-					-0-	
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
CARDENAS, R.R.			WELL #:		1	RRCID -> 117431			COMPL. DATE 05/08/1985			TOTAL DEPTH 9982		PERF. 8694 - 8938					
02		11592 X	11402	-0-	-190	-0-			3042	1	8240	2	Y	109	93	1		94	
									120	9									
03		12803 X	12582	-0-	-221	-0-			2504	1	9964	2	Y	104	124	1		74	
									114	9									
04		12221 X	12221	-0-	-0-	-0-			1474	1	10592	2	Y	141	130	1		85	
									155	9									
05		12617 X	12581	-0-	-36	-0-			2550	1	9898	2	Y	121	95	1		111	
									133	9									
06		12210 X	11636	-0-	-574	-0-			1780	1	9758	2	Y	89	93	1		107	
									98	9									
07		12617 X	11315	-0-	-1302	-0-			481	1	10713	2	Y	110	124	1		93	
									121	9									
CARDENAS, R.R.			WELL #:		3	RRCID -> 126691			COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 8842		PERF. 5396 - 5414					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
ORIVE, A.			WELL #:		4	RRCID -> 128549			COMPL. DATE 03/11/2009			TOTAL DEPTH 10261		PERF. 5634 - 5643					
02		756 N	598	-0-	-158	-0-			158	1	426	2	Y	13	11	1		2	
									14	9									
03		706 N	706	-0-	-0-	-0-			139	1	555	2	Y	11	13	1		-0-	
									12	9									
04		875 N	875	-0-	-0-	-0-			104	1	749	2	Y	20	19	1		1	
									22	9									
05		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-			205	1	797	2	Y	20	16	1		5	
									22	9									
06		914 N	914	-0-	-0-	-0-			138	1	758	2	Y	16	17	1		4	
									18	9									
07		899 N	767	-0-	-132	-0-			32	1	714	2	Y	19	21	1		2	
									21	9									
ORIVE, A.			WELL #:		5	RRCID -> 141840			COMPL. DATE 04/16/2009			TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5586 - 5594					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

RINCON (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 76721 550			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.// 789662																
DE GARCIA, B.G.			WELL #: 44			RRCID -> 149020			COMPL. DATE 03/23/1994			TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7138 - 7254							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ORIVE, A.			WELL #: 6			RRCID -> 151520			COMPL. DATE 12/23/1994			TOTAL DEPTH 9978 PERF. 5534 - 5542							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CARDENAS, R.R.			WELL #: 2			RRCID -> 151880			COMPL. DATE 10/30/1994			TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6340 - 6350							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

DE GARCIA, B. G.			WELL #: 39			RRCID -> 154183			COMPL. DATE 07/16/2013			TOTAL DEPTH 8852 PERF. 4692 - 5768							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

DE GARCIA, B. G.			WELL #: 41			RRCID -> 164147			COMPL. DATE 08/18/2017			TOTAL DEPTH 9090 PERF. 4080 - 4094							
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	17	1	44	2	Y	12	10	1				4	
							13	9											
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	11	13	1				2	
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-						2	
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	6	1	24	2	Y	14	11	1				5	
							15	9											
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	60	2	Y	11	12	1				4	
							12	9											
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	13	15	1				2	
							14	9											

DE GARCIA, B. G.			WELL #: 43			RRCID -> 165011			COMPL. DATE 09/21/1997			TOTAL DEPTH 7465 PERF. 5795 - 5809							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

RINCON (VICKSBURG CONS.)												CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.																	
DE GARCIA, B. G.																	
WELL #: 45												RRCID -> 165069					
COMPL. DATE 09/11/2007												TOTAL DEPTH 10037					
PERF. 6150 - 6160																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CARDENAS, R. R.												WELL #: 4					
RRCID -> 168071												COMPL. DATE 04/21/1998					
TOTAL DEPTH 8000												PERF. 6165 - 6171					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
REILLY HEIRS												WELL #: 30C					
RRCID -> 168116												COMPL. DATE 03/28/2004					
TOTAL DEPTH 7800												PERF. 6022 - 7510					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DE GARCIA, B. G.												WELL #: 49					
RRCID -> 168549												COMPL. DATE 05/27/1998					
TOTAL DEPTH 8100												PERF. 7590 - 7900					
02	364	X	151	-0-	-213	-0-	37 1	102 2	Y	11	9 1						11
03	403	X	176	-0-	-227	-0-	12 9	133 2	Y	9	11 1						9
04	300	X	160	-0-	-140	-0-	33 1	130 2	Y	11	10 1						10
05	279	X	177	-0-	-102	-0-	10 9	133 2	Y	9	7 1						12
06	210	X	62	-0-	-148	-0-	34 1	46 2	Y	7	7 1						12
07	263	X	263	-0-	-0-	-0-	10 9	242 2	Y	9	10 1						11
REILLY HEIRS												WELL #: 31					
RRCID -> 168898												COMPL. DATE 03/05/2009					
TOTAL DEPTH 7880												PERF. 5498 - 6184					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT												WELL #: 3					
RRCID -> 175587												COMPL. DATE 01/18/2000					
TOTAL DEPTH 7797												PERF. 6104 - 6112					
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	20 1	53 2	Y	-0-							-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	49 1	196 2	Y	-0-							-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16 1	117 2	Y	-0-							-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	27 1	105 2	Y	-0-							-0-
06	240	N	74	-0-	-166	-0-	11 1	63 2	Y	-0-							-0-
07	124	N	64	-0-	-60	-0-	3 1	61 2	Y	-0-							-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662													
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 47-T		RRCID -> 180209		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		83 N	83	-0-	-0-	-0-		13	1	70	2	Y	-0-		-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-		1	1	31	2	Y	-0-		-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181606		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 4708							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 181928		COMPL. DATE 04/15/2014		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 4662 - 4683							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 182669		COMPL. DATE 06/02/2019		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4708 - 4740							
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	1	1	1	-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 16		RRCID -> 185942		COMPL. DATE 11/22/2013		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 6258							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HERMANN, A. G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188092		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 7819 PERF. 3741 - 3750							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 191237		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 9580 PERF. 5996 - 6010							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.//		789662														
HERMANN, A.G. GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	206500	COMPL. DATE	08/27/2016	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	4782 - 4786						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	5	1			-0-	
HERMANN, A.G. GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	211353	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	6076 - 7588						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						
DE GARCIA, B. G.			WELL #:		52	RRCID ->	211506	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	7597	PERF.	5773 - 7200						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						
DE GARCIA, B. G.			WELL #:		53	RRCID ->	212895	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	6818 - 7326						
02	1148 X	1137	-0-	-11	-0-	209 1	565 2	Y	330	280 1		63							
03	1271 X	968	-0-	-303	-0-	363 9	498 2	Y	314	375 1		2							
04	1260 X	1071	-0-	-189	-0-	125 1	529 2	Y	425	392 1		35							
05	1302 X	1026	-0-	-276	-0-	345 9	495 2	Y	366	287 1		114							
06	1260 X	830	-0-	-430	-0-	74 1	441 2	Y	281	293 1		102							
07	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	468 9	1255 2	Y	349	339 1		112							
HERMANN, A.G. GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID ->	213179	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6032 - 7493						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						
HERMANN, A.G. GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID ->	213316	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6137 - 7240						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						

RINCON (VICKSBURG CONS.)										//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.										//CONT.// 789662										
DE GARCIA, B. G.										WELL #: 57		RRCID -> 214756		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 7783		PERF. 6846 - 7566		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	280 N	279	-0-		-1	-0-		75	1	204	2	Y	-0-						41	
03	279 N	162	-0-		-117	-0-		33	1	129	2	Y	-0-						41	
04	330 N	150	-0-		-180	-0-		18	1	132	2	Y	-0-						41	
05	310 N	192	-0-		-118	-0-		39	1	153	2	Y	-0-						41	
06	150 N	60	-0-		-90	-0-		9	1	51	2	Y	-0-						41	
07	406 N	406	-0-		-0-	-0-		17	1	389	2	Y	-0-		40	1			1	
DE GARCIA, B. G.										WELL #: 54		RRCID -> 215092		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 8188		PERF. 5682 - 5689		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
DE GARCIA, B. G.										WELL #: 56		RRCID -> 215508		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 7712		PERF. 6031 - 7650		
02	280 N	259	-0-		-21	-0-		68	1	185	2	Y	5	4	1				1	
								6	9											
03	287 N	287	-0-		-0-	-0-		56	1	225	2	Y	5	6	1				-0-	
								6	9											
04	279 N	279	-0-		-0-	-0-		33	1	238	2	Y	7	6	1				1	
								8	9											
05	279 N	276	-0-		-3	-0-		55	1	214	2	Y	6	4	1				3	
								7	9											
06	287 N	287	-0-		-0-	-0-		44	1	239	2	Y	4	5	1				2	
								4	9											
07	311 N	311	-0-		-0-	-0-		13	1	292	2	Y	5	6	1				1	
								6	9											
CARDENAS, R. R.										WELL #: 8		RRCID -> 217412		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 7892		PERF. 7188 - 7830		
02	321 N	321	-0-		-0-	-0-		86	1	235	2	Y	-0-						-0-	
03	341 N	196	-0-		-145	-0-		39	1	157	2	Y	-0-						-0-	
04	330 N	318	-0-		-12	-0-		39	1	279	2	Y	-0-						-0-	
05	341 N	117	-0-		-224	-0-		24	1	93	2	Y	-0-						-0-	
06	180 N	11	-0-		-169	-0-		2	1	9	2	Y	-0-						-0-	
07	341 N	-0-	-0-		-341	-0-						Y	-0-						-0-	
DE GARCIA, B. G.										WELL #: 61		RRCID -> 217422		COMPL. DATE 05/25/2019		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 5751 - 5770		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
CARDENAS, R. R.										WELL #: 7		RRCID -> 217423		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 9391		PERF. 6506 - 6548		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	

RINCON (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		76721	550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.//		789662											
CARDENAS, R.R.			WELL #:		9		RRCID ->	220128	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	6072 - 7180		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
DE GARCIA, B. G.			WELL #:		64		RRCID ->	220743	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	9496	PERF.	7618 - 7970		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
CARDENAS, R. R.			WELL #:		10		RRCID ->	220927	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	6400 - 6519		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
DE GARCIA, B. G.			WELL #:		67		RRCID ->	221739	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	8269	PERF.	7528 - 7942		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
DE GARCIA, B. G.			WELL #:		66		RRCID ->	221757	COMPL. DATE	06/29/2009	TOTAL DEPTH	8199	PERF.	7306 - 7364		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
DE GARCIA, B. G.			WELL #:		68		RRCID ->	222478	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6746 - 7580		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)														
SMITH PRODUCTION INC.														
GARCIA L&L CO.														
WELL #: C 17														
RRCID -> 222859														
COMPL. DATE 04/23/2007														
TOTAL DEPTH 9691														
PERF. 7230 - 8990														
CNTY: STARR														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1120 N	990	-0-	-130	-0-	265	1	719	2	Y	5	4	1	8
03	1302 N	1041	-0-	-261	-0-	208	1	827	2	Y	5	10	1	3
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	145	1	1045	2	Y	7	6	1	4
05	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	341	1	1323	2	Y	6	4	1	6
06	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	267	1	1463	2	Y	4	5	1	5
07	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	56	1	1252	2	Y	5	5	1	5
						6	9							
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT														
WELL #: 6														
RRCID -> 223356														
COMPL. DATE 04/06/2009														
TOTAL DEPTH 7733														
PERF. 6090 - 6098														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CHAPOTAL LAND CO. -A-														
WELL #: 30														
RRCID -> 224011														
COMPL. DATE 10/29/2006														
TOTAL DEPTH 7760														
PERF. 6463 - 6496														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DE GARCIA, B. G.														
WELL #: 69														
RRCID -> 224219														
COMPL. DATE 04/16/2013														
TOTAL DEPTH 8125														
PERF. 5400 - 5408														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ALVAREZ-HINOJOSA UNIT (UPPER)														
WELL #: 2														
RRCID -> 229002														
COMPL. DATE 04/10/2009														
TOTAL DEPTH 8500														
PERF. 4634 - 4640														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
REILLY HEIRS														
WELL #: 33														
RRCID -> 229863														
COMPL. DATE 08/31/2014														
TOTAL DEPTH 8897														
PERF. 6150 - 6170														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.//		789662												
GARCIA L&L CO.			WELL #:		C 18	RRCID ->	229960	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	9423	PERF. 5543	-	5735			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	230755	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	7831	PERF. 7400	-	7420			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ORIVE, A.			WELL #:		10	RRCID ->	231180	COMPL. DATE	11/17/2013	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 6406	-	6434			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	231943	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 6474	-	6484			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HERMANN, A.G.GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	238125	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 4368	-	4375			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ORIVE, A.			WELL #:		9	RRCID ->	242577	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	7945	PERF. 5642	-	5648			
02	812	N	556	-0-	-256	-0-	150	1	405	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	713	N	694	-0-	-19	-0-	139	1	553	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	125	1	902	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	620	N	323	-0-	-297	-0-	66	1	256	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	660	N	2	-0-	-658	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1054	N	877	-0-	-177	-0-	38	1	838	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.//		789662														
HERMANN A. G. GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 243244		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL	DEPTH	9419	PERF.	5612	-	5620			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 243593		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL	DEPTH	8600	PERF.	7316	-	7512			
02	2100	X	1922	-0-	-178	-0-	518	1	1404	2	Y	-0-							4
03	2325	X	2263	-0-	-62	-0-	454	1	1809	2	Y	-0-							4
04	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	277	1	1992	2	Y	-0-							4
05	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	440	1	1706	2	Y	-0-							4
06	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	384	1	2104	2	Y	-0-							4
07	2356	X	2014	-0-	-342	-0-	87	1	1927	2	Y	-0-	4	1					-0-

REILLY HEIRS			WELL #:		24	RRCID -> 243728		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL	DEPTH	10382	PERF.	8838	-	8850			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 246001		COMPL. DATE 05/02/2017		TOTAL	DEPTH	9250	PERF.	7010	-	7060			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

HERMANN, E.			WELL #:		17	RRCID -> 247000		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL	DEPTH	9400	PERF.	7096	-	7120			
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	46	1	123	2	Y	-0-							-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	38	1	149	2	Y	-0-							-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	21	1	154	2	Y	-0-							-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	38	1	146	2	Y	-0-							-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	28	1	153	2	Y	-0-							-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-							-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 247725		COMPL. DATE 11/17/2016		TOTAL	DEPTH	9520	PERF.	6024	-	7421			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. REILLY HEIRS														
//CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
//CONT.// 789662														
WELL #: 37 RRCID -> 248791 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8851 - 9212														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	219 1	593 2	Y	10	9 1				1
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	11 9	703 2	Y	10	11 1				-0-
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	11 9	759 2	Y	13	12 1				1
05	899 N	255	-0-	-644	-0-	106 1	193 2	Y	11	9 1				3
06	870 N	864	-0-	-6	-0-	14 9	722 2	Y	9	9 1				3
07	899 N	854	-0-	-45	-0-	50 1	807 2	Y	10	12 1				1
						12 9								
						132 1								
						10 9								
						36 1								
						11 9								
HERMANN, E. WELL #: 18 RRCID -> 249066 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 6204 - 6214														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 79 RRCID -> 249199 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6200 - 6220														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249217 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 6914 - 6962														
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2 1	5 2	Y	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					3
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-					3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1				-0-
HERMANN, E. WELL #: 19 RRCID -> 249565 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 5730 - 5738														
02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	393 1	1063 2	Y	-0-					-0-
03	1581 N	1485	-0-	-96	-0-	298 1	1187 2	Y	-0-					-0-
04	1530 N	1444	-0-	-86	-0-	176 1	1268 2	Y	-0-					-0-
05	1612 N	1549	-0-	-63	-0-	317 1	1232 2	Y	-0-					-0-
06	1440 N	1317	-0-	-123	-0-	203 1	1114 2	Y	-0-					-0-
07	1488 N	1357	-0-	-131	-0-	58 1	1299 2	Y	-0-					-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 82 RRCID -> 250432 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7790 - 7862														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		76721	550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.//		789662													
DE GARCIA, B. G.			WELL #:		81		RRCID ->	250558	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6158	-	6238		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
DE GARCIA, B. G.			WELL #:		83		RRCID ->	251245	COMPL. DATE	08/02/2013	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	5166	-	5172		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
DE GARCIA, B. G.			WELL #:		84		RRCID ->	253499	COMPL. DATE	05/14/2017	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7122	-	7196		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
DE GARCIA, B. G.			WELL #:		86		RRCID ->	254517	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	5622	-	5708		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
GARCIA L&L CO.			WELL #:		C 14		RRCID ->	273445	COMPL. DATE	03/06/2014	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4574	-	4580		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
GARCIA L&L CO.			WELL #:		C 23		RRCID ->	275299	COMPL. DATE	08/21/2017	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4189	-	4199		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)				//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.				//CONT.// 789662														
GARCIA L&L CO.				WELL #: C 28		RRCID -> 288167		COMPL. DATE 07/24/2019		TOTAL DEPTH 9662		PERF. 5670 - 6042						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	280 N	114	-0-	-166	-0-	28	1	75	2	Y		10	9	1			1	
						11	9											
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	36	1	145	2	Y		10	11	1			-0-	
						11	9											
04	420 N	77	-0-	-343	-0-	9	1	65	2	Y		3	3	1			-0-	
						3	9											
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	56	1	215	2	Y		5	4	1			1	
						6	9											
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	36	1	199	2	Y		4	4	1			1	
						4	9											
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y		4	5	1			-0-	
TRAP ROCK OIL, LTD.				865425														
M.M. GARCIA 'D'				WELL #: 29		RRCID -> 240336		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 3926 - 6770				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
LA BRISA RANCH 907				WELL #: 2		RRCID -> 249338		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 4810		PERF. 3102 - 3186						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
LA BRISA RANCH 907				WELL #: 4		RRCID -> 254522		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 3156 - 3161				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
SLICK ESTATE				WELL #: 1D		RRCID -> 262175		COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL DEPTH 3908		PERF. 3393 - 3413						
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N		-0-					-0-	
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N		-0-					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N		-0-					-0-	
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N		NO RPT					-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
SLICK ESTATE				WELL #: 12D		RRCID -> 268004		COMPL. DATE 07/07/2014		TOTAL DEPTH 4408		PERF. 3420 - 3450						
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N		-0-					-0-	
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N		-0-					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N		-0-					-0-	
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N		NO RPT					-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	

RINCON (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 76721 550			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR									
TRAP ROCK OIL, LTD.			//CONT.// 865425																		
LA BRISA RANCH PARTNERS 91			WELL #: 9171			RRCID -> 270273			COMPL. DATE 04/01/2013			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3507 - 3831									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
LA BRISA RANCH BELMONT			WELL #: 3			RRCID -> 283324			COMPL. DATE 01/02/2018			TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3300 - 3306									
02	DELQ	PR		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
WALLIS ENERGY, INC.			893997																		
SLICK			WELL #: 1			RRCID -> 116495			COMPL. DATE 05/10/1985			TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7113 - 7143									
02	728	N	605	-0-	-123	-0-	604	2	1	9	N	1									82
03	806	N	761	-0-	-45	-0-	753	2	8	9	N	7									89
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	702	2	7	9	N	6									95
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	711	2	3	9	N	3									98
06	750	N	639	-0-	-111	-0-	638	2	1	9	N	1									99
07	744	N	644	-0-	-100	-0-	644	2			N	-0-									99
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954																		
ECHOLS			WELL #: 4			RRCID -> 257163			COMPL. DATE 07/15/2010			TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7806 - 7826									
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT								-0-
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT								-0-
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT								-0-
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT								-0-
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT								-0-
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT								-0-
RINCON (VICKSBURG LOWER 5480)			76721 690			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR									
SMITH PRODUCTION INC.			789662																		
LA BRISA RANCH			WELL #: 1 T			RRCID -> 162586			COMPL. DATE 01/27/2000			TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5640 - 5660									
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT								-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT								-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT								-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT								-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT								-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT								-0-
LA BRISA RANCH			WELL #: 1AT			RRCID -> 176135			COMPL. DATE 01/22/2000			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5644 - 5672									
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT								-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT								-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT								-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT								-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT								-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT								-0-

RINCON (VICKSBURG SAND)										76721 693	ASSOCIATED	49B	CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310						
SLICK, T.B. EST. A-485										WELL #: 183	RRCID -> 195491	COMPL. DATE 05/03/1998	TOTAL DEPTH 5570	PERF. 4889	-	5538
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RINCON (VICKSBURG UPPER 5480)										76721 700	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.										789662						
LA BRISA RANCH										WELL #: 1 C	RRCID -> 175937	COMPL. DATE 10/27/2012	TOTAL DEPTH 8404	PERF. 5482	-	5570
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LA BRISA RANCH										WELL #: 1AC	RRCID -> 176138	COMPL. DATE 11/02/2012	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5568	-	5626
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TRAP ROCK OIL, LTD.										865425						
LA BRISA RANCH "A"										WELL #: 2	RRCID -> 162587	COMPL. DATE 03/15/1997	TOTAL DEPTH 6370	PERF. 5606	-	5666
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RINCON (VICKSBURG 3400)										76721 735	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR			
TRAP ROCK OIL, LTD.										865425						
LA BRISA RANCH 913										WELL #: 1	RRCID -> 108213	COMPL. DATE 09/26/1979	TOTAL DEPTH 3560	PERF. 2984	-	2992
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (80 VICKSBURG)			76721 977	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
SLICK, T.B. ESTATE A 527			WELL #: 182	RRCID -> 244570	COMPL. DATE 07/09/2009	TOTAL DEPTH 7657	PERF. 4756	-	4792		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
RINCON, E. (DEEP 8550)			76722 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748								
STATE LMB PARTNERSHIP			WELL #: 1	RRCID -> 188128	COMPL. DATE 07/22/2002	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7532	-	7618		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SLICK ESTATE '527'			WELL #: 1	RRCID -> 192378	COMPL. DATE 01/03/2003	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8444	-	9406		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RINCON, NORTH			76723 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
MARTINEZ "B"			WELL #: 29 L	RRCID -> 133856	COMPL. DATE 03/05/1990	TOTAL DEPTH 5671	PERF. 5760	-	5780		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WESTERN GLOBAL OIL, INC			911915								
D.D. OIL CO. -B-			WELL #: 9	RRCID -> 252712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3797	-	3805	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RINCON, NORTH (C-1)			76723 032	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STARR			
WESTERN GLOBAL OIL, INC			911915								
GARZA-RIVAS UNIT			WELL #: 105	RRCID -> 135799	COMPL. DATE 09/02/1990	TOTAL DEPTH 4397	PERF. 3249	-	3264		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (COATES -B-)				76723 048		NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: STARR			
SCORPION OPERATING, INC.				758492													
HEARD, J.F.B.				WELL #:		17 C	RRCID ->	062140	COMPL. DATE	04/05/1975	TOTAL DEPTH	4406	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE	
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
RINCON, NORTH (D- 1)				76723 053		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: STARR			
WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915													
GARZA - RIVAS UNIT				WELL #:		1010	RRCID ->	135531	COMPL. DATE	07/30/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	3811 -	3819		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
RINCON, NORTH (D- 3)				76723 064		ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: STARR			
WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915													
GARZA, JUAN M.				WELL #:		4	RRCID ->	254217	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5845	PERF.	3972 -	3979		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
RINCON, NORTH (D- 3-G)				76723 072		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: STARR			
NADCF RECOVERY GROUP, INC.				598932													
DAVENPORT				WELL #:			RRCID ->	123400	COMPL. DATE	12/08/1986	TOTAL DEPTH	5604	PERF.	3864 -	3870		
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			207	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			207	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			207	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			207	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			207	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			207	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020																	
RINCON, N. (F-2-0)				76723 120		ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054													
HALL, J.F. STATE				WELL #:		23	RRCID ->	129198	COMPL. DATE	10/13/1988	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	4412 -	4428		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

RINCON, N. (F-2-0)		//CONT.//		76723 120	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
SAENZ, M. -STATE-		WELL #:		25	RRCID -> 143246		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 6511		PERF. 4174 - 4185	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915								
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #:		0201	RRCID -> 147150		COMPL. DATE 10/18/1993		TOTAL DEPTH 4403		PERF. 4081 - 4093	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RINCON, NORTH (FRIO B)				76723 152	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
CAMERON, DON		WELL #:		2	RRCID -> 012941		COMPL. DATE 04/19/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	1540 N	1435	-0-	-105	-0-	210	1	1225 2	Y	-0-	15 1	-0-
03	1922 N	1800	-0-	-122	-0-	237	1	1563 2	Y	-0-		-0-
04	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	315	1	2079 2	Y	-0-		-0-
05	1581 N	1560	-0-	-21	-0-	203	1	1357 2	Y	-0-		-0-
*06	1740 N	1642	-0-	-98	-0-	223	1	1419 2	Y	-0-		-0-
07	2325 N	1684	-0-	-641	-0-	225	1	1459 2	Y	-0-		-0-
LAKESHORE OPERATING, LLC				483460								
EVELYN CAMERON STATE		WELL #:		1	RRCID -> 159252		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 3495		PERF. 3154 - 3196	
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-		64
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-		64
04	240 N	196	-0-	-44	-0-	196	3		N	-0-		64
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-		64
06	300 N	238	-0-	-62	-0-	238	3		N	-0-		64
*07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-		64
SCORPION OPERATING, INC.				758492								
HEARD, J. F. B.		WELL #:		2B	RRCID -> 056590		COMPL. DATE 08/03/1973		TOTAL DEPTH 3297		PERF. N/A	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
THREE C EXPLORATION, LLC				857512								
KING EDMUNDS		WELL #:		1	RRCID -> 065233		COMPL. DATE 01/20/1976		TOTAL DEPTH 3411		PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (FRIO B)			//CONT.//		76723 152		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
WESTERN GLOBAL OIL, INC					911915															
GARZA, JUAN M.			WELL #:		2		RRCID -> 033424		COMPL. DATE 05/21/1964		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3313 - 3319							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
RINCON, NORTH (FRIO E)					76723 160		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR									
LAKESHORE OPERATING, LLC					483460															
EVELYN CAMERON STATE			WELL #:		2		RRCID -> 159308		COMPL. DATE 03/13/1996		TOTAL DEPTH		4810 PERF. 3248 - 3317							
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403							N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403							N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403							N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403							N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403							N	NO RPT					-0-	
SCORPION OPERATING, INC.					758492															
HEARD, J. F. B.			WELL #:		17 T		RRCID -> 039040		COMPL. DATE 05/26/1957		TOTAL DEPTH		4406 PERF. N/A							
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
RINCON, N. (FRIO 5300)					76723 184		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR									
MERIT ENERGY COMPANY					561136															
THOMAS, MARY S.			WELL #:		3 U		RRCID -> 124190		COMPL. DATE 07/16/1994		TOTAL DEPTH		6800 PERF. 3588 - 4920							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
RINCON, N. (G-76)					76723 208		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR									
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC					076425															
GARZA STATE UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 172472		COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL DEPTH		8171 PERF. 6726 - 6733							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					106	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					106	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					106	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					106	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					106	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					106	

RINCON, NORTH (STRAY 3050)		76723 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310						
MARTINEZ -B-		WELL #: 43R	RRCID -> 229384	COMPL. DATE 07/20/2007	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 3052	-	3060
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LAKESHORE OPERATING, LLC		483460						
EVELYN CAMERON STATE		WELL #: 3	RRCID -> 160580	COMPL. DATE 10/24/1996	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 2848	-	2870
02	504 N	473	-0-	-31	-0-	473 3	N	-0-
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3	N	-0-
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3	N	-0-
06	540 N	521	-0-	-19	-0-	521 3	N	-0-
07	589 N	565	-0-	-24	-0-	565 3	N	-0-
SCORPION OPERATING, INC.		758492						
HEARD, J. F. B.		WELL #: 1A	RRCID -> 168900	COMPL. DATE 07/25/1997	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 3010	-	3015
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HEARD, J.F.B.		WELL #: 7A	RRCID -> 199513	COMPL. DATE 01/20/2004	TOTAL DEPTH 6035	PERF. 2980	-	2989
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
RINCON, NORTH (STRAY 3160)		76723 404	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR	
WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915						
GARZA - RIVAS UNIT		WELL #: 0304	RRCID -> 075911	COMPL. DATE 03/08/1978	TOTAL DEPTH 4220	PERF. N/A		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
RINCON, NORTH (STRAY 3300)		76723 408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
LAKESHORE OPERATING, LLC		483460						
CAMERON, EVELYN		WELL #: 5	RRCID -> 160582	COMPL. DATE 10/28/1996	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 3128	-	3176
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3	N	-0-
03	651 N	633	-0-	-18	-0-	633 3	N	-0-
04	690 N	622	-0-	-68	-0-	622 3	N	-0-
05	713 N	614	-0-	-99	-0-	614 3	N	-0-
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3	N	-0-
*07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3	N	-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3300)			//CONT.//		76723 408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
LAKESHORE OPERATING, LLC			//CONT.//		483460											
CAMERON, EVELYN STATE			WELL #:		2	RRCID -> 165423		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 4810		PERF. 3160 - 3202				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	588 N	564	-0-	-24	-0-			564 3				N	-0-			-0-
03	620 N	579	-0-	-41	-0-			579 3				N	-0-			-0-
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-			587 3				N	-0-			-0-
05	620 N	559	-0-	-61	-0-			559 3				N	-0-			-0-
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-			595 3				N	-0-			-0-
07	620 N	577	-0-	-43	-0-			577 3				N	-0-			-0-
WESTERN GLOBAL OIL, INC					911915											
GARZA-RIVAS UNIT					WELL #: 0104		RRCID -> 073238		COMPL. DATE 09/12/1977		TOTAL DEPTH 4389		PERF. N/A			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
RINCON, NORTH (STRAY 3800)					76723 416		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
SCORPION OPERATING, INC.					758492											
HEARD, J. F. B.					WELL #: 1 C		RRCID -> 046591		COMPL. DATE 07/01/1969		TOTAL DEPTH 6405		PERF. N/A			
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
HEARD, J.F.B.					WELL #: 3A		RRCID -> 142998		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 5902		PERF. 3740 - 3749			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
WESTERN GLOBAL OIL, INC					911915											
GARZA-RIVAS UNIT(D.D.OIL CO.-B-)					WELL #: 108		RRCID -> 135827		COMPL. DATE 09/04/1990		TOTAL DEPTH 4378		PERF. 3835 - 3840			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
RINCON, NORTH (STRAY 4000)					76723 424		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
WESTERN GLOBAL OIL, INC					911915											
GARZA-RIVAS UNIT					WELL #: 0301		RRCID -> 012953		COMPL. DATE 06/22/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3993 - 4002			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4270)													76723 428	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY													561136			
COATES 553													WELL #: 8	RRCID -> 209878	COMPL. DATE 04/28/2005	TOTAL DEPTH 7593 PERF. 4278 - 4294
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*					
							AMT	CODE	AMT	CODE			C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS
																* * DISPOSITIONS
																EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT	-0-
RINCON, NORTH (STRAY 4620)													76723 429	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY													386310			
MARTINEZ -B-													WELL #: 49	RRCID -> 179405	COMPL. DATE 09/22/2000	TOTAL DEPTH 8400 PERF. 4677 - 4684
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT	-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT	-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT	-0-
SCORPION OPERATING, INC.													758492			
HEARD, J. F. B.													WELL #: 6A	RRCID -> 167769	COMPL. DATE 08/25/1997	TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4610 - 4616
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-							N		-0-	-0-
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-							N		-0-	-0-
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-							N		-0-	-0-
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-							N		-0-	-0-
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-							N		-0-	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT	-0-
RINCON, NORTH (STRAY 5000)													76723 436	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC.													758492			
HEARD, J.F.B.													WELL #: 2 A	RRCID -> 143454	COMPL. DATE 11/16/1992	TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5019 - 5021
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	B						N		-0-	-0-
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	B						N		-0-	-0-
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	B						N		-0-	-0-
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	B						N		-0-	-0-
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	B						N		-0-	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B						N		NO RPT	-0-
RINCON, NORTH (VICKSBURG)													76723 448	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR
LAKESHORE OPERATING, LLC													483460			
CAMERON, EVELYN STATE													WELL #: 4	RRCID -> 161394	COMPL. DATE 12/23/1996	TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT	-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MARTINEZ -B-										76723 450 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR			
										WELL #:	RRCID -> 013017	COMPL. DATE 04/19/2002	TOTAL DEPTH	8866	PERF. 6810 - 6900	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MARTINEZ -B-										WELL #:	48	RRCID -> 164821	COMPL. DATE 10/06/1997	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6974 - 7014
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	475	1	1152	2	Y	12				65
							13	9								
03	1922	N	1580	-0-	-342	-0-	499	1	1068	2	Y	12				77
							13	9								
04	1860	N	1149	-0-	-711	-0-	44	1	1082	2	Y	21	92	1		6
							23	9								
05	1829	N	139	-0-	-1690	-0-	12	1	124	2	Y	3	8	1		1
							3	9								
*06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	266	1	1599	2	Y	16	8	1		9
							18	9								
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	578	1	1594	2	Y	8				17
							9	9								
MARTINEZ -B-										WELL #:	54	RRCID -> 177641	COMPL. DATE 01/17/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6168 - 6988
02	DLQ	G-10	675	-0-	675	675	193	1	468	2	Y	13				111
							14	9								
03	DLQ	G-10	781	-0-	781	1456	242	1	517	2	Y	20				131
							22	9								
04	DLQ	G-10	515	-0-	515	1971	20	1	495	2	Y	-0-	131	1		-0-
05	1971	N	-0-	-0-	-1971	-0-					Y	-0-				-0-
*06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	149	1	898	2	Y	23	10	1		13
							25	9								
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	272	1	751	2	Y	15				28
							17	9								
MARTINEZ C										WELL #:	6	RRCID -> 185641	COMPL. DATE 11/01/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7052 - 7122
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	89	-0-	89	89	28	1	61	2	Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	35962	-0-	35962	36051	1346	1	33110	2	Y	1369	988	1		381
							1506	9								
05	14B2	EXT	18235	-0-	18235	54286	1506	1	15255	2	Y	1340	1412	1		309
							1474	9								
*06	T. A.		5336	-0-	5336	59622	689	1	4146	2	Y	455	507	1		257
							501	9								
*07	59656	X	34	-0-	-59622	-0-	4	1	11	2	Y	17				274
							19	9								
MARTINEZ C										WELL #:	8	RRCID -> 189648	COMPL. DATE 05/25/2002	TOTAL DEPTH	7852	PERF. 6888 - 7746
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MARTINEZ B		WELL #: 33U		RRCID -> 211172		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 6198 - 6286						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-		25 1	60 2	Y		3			6
							3 9							
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-		25 1	54 2	Y		4			10
							4 9							
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-		3 1	71 2	Y		8	16 1		2
							9 9							
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-		2 1	23 2	Y		6	7 1		1
							7 9							
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1 1		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
MARTINEZ "B"		WELL #: 42		RRCID -> 211198		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5920 - 5929						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARTINEZ, B		WELL #: 57		RRCID -> 212265		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5184 - 7558						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
HALL, J. F. STATE		WELL #: 24		RRCID -> 156041		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985						
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-		553 2			Y	-0-			-0-
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-		580 2			Y	-0-			-0-
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-		516 2			Y	-0-			-0-
05	620 N	507	-0-	-113	-0-		507 2			Y	-0-			-0-
06	570 N	514	-0-	-56	-0-		514 2			Y	-0-			-0-
07	527 N	302	-0-	-225	-0-		302 2			Y	-0-			-0-
HALL, J. F. STATE		WELL #: 26		RRCID -> 197917		COMPL. DATE 04/04/2025		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 4914 - 6128						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)										//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.										//CONT.// 460054										
HALL, C. M.										WELL #: 16		RRCID -> 223214		COMPL. DATE 03/20/2015		TOTAL DEPTH 7540		PERF. 4938 - 4948		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	

HALL, J. F. STATE										WELL #: 29		RRCID -> 228703		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 8322		PERF. 7256 - 7270		
02	1159 N	1159	-0-		-0-		-0-	1159	2				N	-0-					18	
03	1054 N	1013	-0-		-41		-0-	1013	2				N	-0-					18	
04	1156 N	1156	-0-		-0-		-0-	1156	2				N	-0-					18	
05	1095 N	1095	-0-		-0-		-0-	1095	2				N	-0-					18	
06	1064 N	1064	-0-		-0-		-0-	1064	2				N	-0-					18	
07	1085 N	811	-0-		-274		-0-	781	2	30	9		N	27					45	

TCR SPEER-STATE										WELL #: 2		RRCID -> 234649		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5152 - 5157		
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	

TCR SPEER-STATE										WELL #: 1		RRCID -> 242516		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 7530		PERF. 7116 - 7158		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

HALL, C. M.										WELL #: 19		RRCID -> 272672		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 8620		PERF. 7048 - 7081		
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	

HALL, J. F. STATE -A-										WELL #: 22		RRCID -> 292122		COMPL. DATE 08/29/2023		TOTAL DEPTH 9401		PERF. 9114 - 9180		
02	4900 X	3600	-0-		-1300		-0-	3589	2	11	9		N	10					144	
03	4092 X	3999	-0-		-93		-0-	3988	2	11	9		N	10					154	
04	4050 X	3378	-0-		-672		-0-	3369	2	9	9		N	8					162	
05	4185 X	3213	-0-		-972		-0-	3204	2	9	9		N	8					170	
06	4050 X	3081	-0-		-969		-0-	3073	2	8	9		N	7					177	
07	3999 X	2901	-0-		-1098		-0-	2892	2	9	9		N	8					185	

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY 561136													
GARZA, A. M., STATE WELL #: 4 U RRCID -> 013013 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 6398 - 8245													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2184 N	1824	-0-	-360	-0-	135 1	1245 2	Y	404	417 0			115
03	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	444 9	1754 2	Y	463	461 0			117
04	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	196 1	1586 2	Y	460	450 0			127
05	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	509 9	1441 2	Y	632	642 0			117
06	2370 N	2128	-0-	-242	-0-	166 1	1438 2	Y	495	497 0			115
07	2325 N	2235	-0-	-90	-0-	506 9	1459 2	Y	576	586 0			105
						153 1							
						695 9							
						145 1							
						545 9							
						142 1							
						634 9							
GARZA, A. M., -STATE- WELL #: 13 RRCID -> 042818 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 6570 - 7593													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
THOMAS-RIFE G. U. WELL #: 4 C RRCID -> 051804 COMPL. DATE 05/18/1960 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6349 - 6380													
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
GARZA, A. M., -STATE WELL #: 3AL RRCID -> 056429 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7790 - 7800													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
MARTINEZ, F.F. WELL #: 1 RRCID -> 072144 COMPL. DATE 07/07/1977 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A													
02	560 N	552	-0-	-8	-0-	552 2		N	-0-				-0-
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-				-0-
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-				-0-
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-				-0-
06	780 N	446	-0-	-334	-0-	446 2		N	-0-				-0-
07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-				-0-
THOMAS - RIFE GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 121634 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6638 - 6714													
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	1 1	11 2	Y	-0-				-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	2 1	15 2	Y	-0-				-0-
04	15 N	8	-0-	-7	-0-	1 1	7 2	Y	-0-				-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6 1	53 2	Y	-0-				-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 2	Y	-0-				-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-				-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
MARTINEZ STATE		WELL #: 7		RRCID -> 125449		COMPL. DATE 04/13/2023		TOTAL DEPTH 9449	
								PERF. 8235 - 8313	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
02	896 N	51	-0-	-845	-0-	1 1	17 2	Y	30
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	33 9	19 2	Y	34
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	1 1	25 2	Y	-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	37 9	25 2	Y	47
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	52 9		Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
THOMAS - RIFE ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 133222		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10005	
								PERF. 7630 - 7674	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
GARZA, A.M. - STATE		WELL #: 15		RRCID -> 139560		COMPL. DATE 02/05/2020		TOTAL DEPTH 9564	
								PERF. 7011 - 7856	
02	420 N	38	-0-	-382	-0-	4 1	34 2	Y	-0-
03	310 N	270	-0-	-40	-0-	27 1	243 2	Y	-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	40 1	383 2	Y	-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	45 1	424 2	Y	-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	39 1	392 2	Y	-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	39 1	397 2	Y	-0-
YZAGUIRRE		WELL #: 1 C		RRCID -> 139924		COMPL. DATE 04/26/2025		TOTAL DEPTH 8370	
								PERF. 5328 - 5350	
02	812 N	692	-0-	-120	-0-	649 2	43 9	N	39
03	992 N	591	-0-	-401	-0-	591 2		N	-0-
04	3000 N	7076	-0-	4076	4076	6922 2	154 9	N	140
05	3100 N	48133	-0-	45033	49109	44488 2	3645 9	N	3314
06	3000 N	35921	-0-	32921	82030	23972 2	11949 9	N	10863
07	101927 X	19897	-0-	-82030	-0-	11803 2	8094 9	N	7358
THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 156138		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 8733	
								PERF. 8126 - 8174	
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	11 1	104 2	Y	35
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	39 9	154 2	Y	55
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	17 1	203 2	Y	40
05	186 N	152	-0-	-34	-0-	61 9	105 2	Y	33
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	21 1	180 2	Y	46
07	279 N	259	-0-	-20	-0-	44 9	189 2	Y	47
						11 1			
						36 9			
						18 1			
						51 9			
						18 1			
						52 9			

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 1B		RRCID -> 171192		COMPL. DATE 10/28/1998		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7156			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		172
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		172
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		172
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		172
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		172
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		172
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2024											
GARZA, A. M. -ST		WELL #: 8		RRCID -> 174499		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6640 - 7234			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 175381		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6401 - 7642			
02	1988 N	1846	-0-	-142	-0-	178 1	1642 2	Y	24	25 0	7
						26 9					
03	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	207 1	1854 2	Y	27	27 0	7
						30 9					
04	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	193 1	1852 2	Y	28	27 0	8
						31 9					
05	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	197 1	1854 2	Y	37	38 0	7
						41 9					
06	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	235 1	2336 2	Y	29	29 0	7
						32 9					
07	3100 N	3638	-0-	538	538	320 1	3281 2	Y	34	35 0	6
						37 9					
GARZA, A. M. - STATE		WELL #: 9		RRCID -> 175510		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH 8738 PERF. 6880 - 7292			
02	17136 X	16404	-0-	-732	-0-	1607 1	14797 2	Y	-0-		-0-
03	18817 X	17991	-0-	-826	-0-	1805 1	16186 2	Y	-0-		-0-
04	18210 X	17302	-0-	-908	-0-	1636 1	15666 2	Y	-0-		-0-
05	18600 X	17045	-0-	-1555	-0-	1639 1	15406 2	Y	-0-		-0-
06	17580 X	15627	-0-	-1953	-0-	1428 1	14199 2	Y	-0-		-0-
07	18166 X	15707	-0-	-2459	-0-	1394 1	14313 2	Y	-0-		-0-
COATES 553		WELL #: 1		RRCID -> 175837		COMPL. DATE 09/05/1999		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7092 - 7187			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176199 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 6789 - 8828														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	133 1	211 9	1228 2	Y	192	194 0			55
03	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	142 1	241 9	1269 2	Y	219	219 0			55
04	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	131 1	241 9	1252 2	Y	219	214 0			60
05	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	140 1	331 9	1316 2	Y	301	305 0			56
06	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	131 1	259 9	1302 2	Y	235	236 0			55
07	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	234 1	300 9	2403 2	Y	273	278 0			50
THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 178695 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6738 - 7733														
02	19264 X	19264	-0-	-0-	-0-	1860 1	277 9	17127 2	Y	252	260 0			72
03	18695 X	18695	-0-	-0-	-0-	1843 1	317 9	16535 2	Y	288	287 0			73
04	17353 X	17353	-0-	-0-	-0-	1611 1	312 9	15430 2	Y	284	278 0			79
05	7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	719 1	392 9	6764 2	Y	356	369 0			66
06	13296 X	13296	-0-	-0-	-0-	1184 1	341 9	11771 2	Y	310	304 0			72
07	18691 X	18691	-0-	-0-	-0-	1659 1		17032 2	Y	-0-	72 0			-0-
THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179238 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7421 - 8024														
02	476 N	461	-0-	-15	-0-	45 1		416 2	Y	-0-				-0-
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	50 1		451 2	Y	-0-				-0-
04	480 N	478	-0-	-2	-0-	45 1		433 2	Y	-0-				-0-
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	48 1		450 2	Y	-0-				-0-
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	44 1		437 2	Y	-0-				-0-
07	496 N	473	-0-	-23	-0-	42 1		431 2	Y	-0-				-0-
MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 3B RRCID -> 180706 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6925 - 6986														
02	14B2 EXT	2702	-0-	2702	4611	2618 2		84 9	N	76				153
03	14B2 EXT	831	-0-	831	5442	831 2			N	-0-				153
04	14B2 EXT	3073	-0-	3073	8515	2972 2		101 9	N	92				245
05	12080 X	3565	-0-	-8515	-0-	3502 2		63 9	N	57	181 1			121
06	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3343 2		73 9	N	66				187
07	3162 X	2661	-0-	-501	-0-	2605 2		56 9	N	51				238
COATES 553 WELL #: 4 RRCID -> 180717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7814														
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	960 2		6 9	N	5	17 1			207
03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1257 2		64 9	N	58	185 1			80
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1053 2		17 9	N	15				95
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	860 2		15 9	N	14				109
06	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1376 2		18 9	N	16				125
07	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1936 2		24 9	N	22				147

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 76723 450			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136															
MARTINEZ, F. F. 546			WELL #: 4B			RRCID -> 181124			COMPL. DATE 12/02/2000			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7041 - 7158						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
COATES 553			WELL #: 10			RRCID -> 181192			COMPL. DATE 01/03/2001			TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7212 - 7242						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ALVARADO 550			WELL #: 2			RRCID -> 181245			COMPL. DATE 11/08/2000			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7623 - 7712						
02	728	N	572	-0-	-156	-0-		561	2	11	9	N	10	169	1			19
03	806	N	264	-0-	-542	-0-		263	2		1	9	N	1				20
04	780	N	84	-0-	-696	-0-		84	2				N	-0-				20
05	620	N	76	-0-	-544	-0-		76	2				N	-0-				20
06	270	N	115	-0-	-155	-0-		115	2				N	-0-				20
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-		115	2				N	-0-				20
COATES 553			WELL #: 13			RRCID -> 181314			COMPL. DATE 03/31/2022			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7513 - 7708						
02	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-		3039	2	11	9	N	10					108
03	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-		3397	2	74	9	N	67					175
04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-		3359	2		9	9	N	8				183
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-		3149	2	10	9	N	9					192
06	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-		2881	2		1	9	N	1				193
07	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-		3359	2		2	9	N	2				195
ALVARADO, FRANCISCO ET UX			WELL #: 1			RRCID -> 181534			COMPL. DATE 10/27/2000			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8101 - 8422						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
MARTINEZ, F. F. 546			WELL #: 2B			RRCID -> 182137			COMPL. DATE 02/14/2001			TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7588 - 7598						
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-		391	2			N	-0-					73
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-		334	2			N	-0-					73
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-		361	2			N	-0-					73
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-		466	2			N	-0-					73
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-		611	2			N	-0-					73
07	310	N	154	-0-	-156	-0-		154	2			N	-0-					73
YZAGUIRRE 227			WELL #: 4			RRCID -> 185475			COMPL. DATE 08/03/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7810 - 7814						
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-		665	2	17	9	N	15	38	1			5
03	837	N	807	-0-	-30	-0-		785	2	22	9	N	20					25
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-		735	2	20	9	N	18					43
05	775	N	475	-0-	-300	-0-		446	2	29	9	N	26	53	1			16
06	780	N	627	-0-	-153	-0-		609	2	18	9	N	16					32
07	775	N	649	-0-	-126	-0-		628	2	21	9	N	19					51

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)															CAPACITY					CNTY: STARR																			
MERIT ENERGY COMPANY															//CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED																								
COATES 553															WELL #: 14					RRCID -> 185477					COMPL. DATE 06/22/2001					TOTAL DEPTH 8200					PERF. 8024 - 8099				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																				
02		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-			2502	2	48	9	N			44			134																				
03		3100 N	3255	-0-	155	155			3200	2	55	9	N			50	164	1	20																				
04		3000 N	3528	-0-	528	683			3464	2	64	9	N			58			78																				
05		3100 N	2527	-0-	-573	110			2491	2	36	9	N			33			111																				
06		4077 X	3967	-0-	-110	-0-			3886	2	81	9	N			74			185																				
07		2257 X	2257	-0-	-0-	-0-			2242	2	15	9	N			14	179	1	20																				

COATES 553															WELL #: 9					RRCID -> 186065					COMPL. DATE 09/01/2001					TOTAL DEPTH 8355					PERF. 8096 - 8217				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																				

MARTINEZ, F. F. 546															WELL #: 5B					RRCID -> 186876					COMPL. DATE 05/02/2001					TOTAL DEPTH 7650					PERF. 6476 - 7208				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						72																				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						72																				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						72																				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						72																				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						72																				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						72																				

THOMAS-RIFE GAS UNIT															WELL #: 14					RRCID -> 187140					COMPL. DATE 03/27/2002					TOTAL DEPTH 8485					PERF. 7372 - 8165				
02		4872 X	4595	-0-	-277	-0-			450	1	4145	2	Y			-0-			-0-																				
03		5332 X	4849	-0-	-483	-0-			486	1	4363	2	Y			-0-			-0-																				
04		5160 X	4960	-0-	-200	-0-			469	1	4491	2	Y			-0-			-0-																				
05		5199 X	5199	-0-	-0-	-0-			500	1	4699	2	Y			-0-			-0-																				
06		4997 X	4997	-0-	-0-	-0-			457	1	4540	2	Y			-0-			-0-																				
07		5218 X	5218	-0-	-0-	-0-			463	1	4755	2	Y			-0-			-0-																				

THOMAS-RIFE GAS UNIT															WELL #: 15					RRCID -> 190834					COMPL. DATE 05/01/2006					TOTAL DEPTH 8800					PERF. 7064 - 7232				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																				

COATES 553															WELL #: 6					RRCID -> 191704					COMPL. DATE 07/14/2022					TOTAL DEPTH 8375					PERF. 7035 - 7165				
02		5745 X	5745	-0-	-0-	-0-			5745	2			N			-0-			250																				
03		6590 X	6590	-0-	-0-	-0-			6590	2			N			-0-			250																				
04		5975 X	5975	-0-	-0-	-0-			5972	2	3	9	N			3	178	1	75																				
05		6110 X	6110	-0-	-0-	-0-			6108	2	2	9	N			2			77																				
06		5595 X	5595	-0-	-0-	-0-			5595	2			N			-0-			77																				
07		5993 X	5993	-0-	-0-	-0-			5993	2			N			-0-			77																				

COATES 553															WELL #: 5					RRCID -> 192642					COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 9400					PERF. 8062 - 8295				
02		336 N	173	-0-	-163	-0-			173	2			N			-0-			170																				
03		341 N	212	-0-	-129	-0-			209	2	3	9	N			3			173																				
04		285 N	285	-0-	-0-	-0-			277	2	8	9	N			7			180																				
05		353 N	353	-0-	-0-	-0-			266	2	87	9	N			79	183	1	76																				
06		257 N	257	-0-	-0-	-0-			256	2	1	9	N			1			77																				
07		310 N	122	-0-	-188	-0-			122	2			N			-0-			77																				

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)				//CONT.//	76723 450	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136												
SEYFRIEDT 928				WELL #:	2	RRCID -> 192850		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8092 - 9584			
M O	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM	
	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	1024	2				N	-0-			-0-	
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	1151	2				N	-0-			-0-	
04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	1123	2				N	-0-			-0-	
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	1071	2				N	-0-			-0-	
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	-0-	1037	2				N	-0-			-0-	
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	1074	2				N	-0-			-0-	
SEYFRIEDT 928				WELL #:	3	RRCID -> 193079		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8547 - 9100			
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	984	2				N	-0-			-0-	
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	1316	2				N	-0-			-0-	
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	1314	2				N	-0-			-0-	
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	1351	2				N	-0-			-0-	
06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	-0-	1258	2				N	-0-			-0-	
07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	-0-	1304	2				N	-0-			-0-	
SLICK 230 " A "				WELL #:	6	RRCID -> 194399		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8665 - 9256			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
THOMAS-RIFE GAS UNIT				WELL #:	16	RRCID -> 195771		COMPL. DATE 08/06/2003				TOTAL DEPTH 9110		PERF. 6575 - 7706			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
SEYFRIEDT 928				WELL #:	4	RRCID -> 197018		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8272 - 8850			
02	2016 N	1938	-0-	-78	-0-	-0-	1938	2				N	-0-			17	
03	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	-0-	2213	2	97	9		N	88			105	
04	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	-0-	2213	2				N	-0-			105	
05	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	-0-	2121	2	117	9		N	106	183 1		28	
06	2250 N	2023	-0-	-227	-0-	-0-	2023	2				N	-0-			28	
07	2294 N	2180	-0-	-114	-0-	-0-	2103	2	77	9		N	70			98	
SEYFRIEDT 928				WELL #:	5	RRCID -> 197916		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8986 - 9388			
02	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	-0-	1988	2				N	-0-			-0-	
03	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	-0-	2206	2				N	-0-			-0-	
04	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	-0-	2169	2				N	-0-			-0-	
05	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	-0-	2003	2				N	-0-			-0-	
06	1920 N	1905	-0-	-15	-0-	-0-	1905	2				N	-0-			-0-	
07	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	-0-	2000	2				N	-0-			-0-	
GARZA, A. M. -STATE				WELL #:	18	RRCID -> 198110		COMPL. DATE 04/16/2021				TOTAL DEPTH 8950		PERF. 6158 - 8778			
02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	1544	2	Y	-0-				-0-	
03	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	1639	2	Y	-0-				-0-	
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	1586	2	Y	-0-				-0-	
05	1798 N	1783	-0-	-15	-0-	-0-	171	1	1612	2	Y	-0-				-0-	
06	1740 N	1719	-0-	-21	-0-	-0-	157	1	1562	2	Y	-0-				-0-	
07	1798 N	1727	-0-	-71	-0-	-0-	153	1	1574	2	Y	-0-				-0-	

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)										CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY														
GARZA, A.M. - STATE														
WELL #: 20										RRCID -> 214169		COMPL. DATE 01/10/2006		
												TOTAL DEPTH 8847		
												PERF. 6280 - 7690		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	42 1	387 2	Y	17	17	0			5
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	19 9	406 2	Y	17	18	0			4
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	45 1	373 2	Y	17	16	0			5
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	19 9	376 2	Y	25	25	0			5
06	420 N	371	-0-	-49	-0-	39 1	317 2	Y	20	20	0			5
07	434 N	431	-0-	-3	-0-	40 1	371 2	Y	22	23	0			4
						28 9								
						32 1								
						22 9								
						36 1								
						24 9								

THOMAS-RIFE GAS UNIT										WELL #: 17		RRCID -> 229295		
												COMPL. DATE 11/08/2007		
												TOTAL DEPTH 9158		
												PERF. 7490 - 8452		
02	4116 X	2372	-0-	-1744	-0-	223 1	2057 2	Y	84	86	0			24
03	4557 X	2427	-0-	-2130	-0-	92 9	2089 2	Y	95	95	0			24
04	4050 X	2117	-0-	-1933	-0-	233 1	1824 2	Y	94	92	0			26
05	3596 X	2019	-0-	-1577	-0-	105 9	1696 2	Y	130	132	0			24
06	2850 X	1774	-0-	-1076	-0-	190 1	1510 2	Y	102	102	0			24
07	2635 X	637	-0-	-1998	-0-	103 9	531 2	Y	49	64	0			9
						180 1								
						143 9								
						152 1								
						112 9								
						52 1								
						54 9								

GARZA, A. M. -STATE										WELL #: 22		RRCID -> 230451		
												COMPL. DATE 04/22/2021		
												TOTAL DEPTH 8830		
												PERF. 5363 - 8370		
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	7 1	60 2	Y	3	3	0			1
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	3 9	66 2	Y	2	2	0			1
04	90 N	68	-0-	-22	-0-	7 1	59 2	Y	3	3	0			1
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	2 9	73 2	Y	4	4	0			1
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6 1	62 2	Y	3	3	0			1
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 9	64 2	Y	4	4	0			1
						6 1								
						4 9								

GARZA, A. M. -STATE										WELL #: 23		RRCID -> 241065		
												COMPL. DATE 07/01/2018		
												TOTAL DEPTH 9099		
												PERF. 6706 - 8654		
02	336 N	334	-0-	-2	-0-	33 1	301 2	Y	-0-	-0-				-0-
03	403 N	384	-0-	-19	-0-	39 1	345 2	Y	-0-	-0-				-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	35 1	339 2	Y	-0-	-0-				-0-
05	372 N	356	-0-	-16	-0-	34 1	322 2	Y	-0-	-0-				-0-
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	36 1	361 2	Y	-0-	-0-				-0-
07	372 N	371	-0-	-1	-0-	33 1	338 2	Y	-0-	-0-				-0-

GARZA, A. M. -STATE										WELL #: 21		RRCID -> 256548		
												COMPL. DATE 03/03/2010		
												TOTAL DEPTH 9284		
												PERF. 7119 - 9012		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: STARR							
R360 ENV SOLUTIONS OF TX, LLC 687718																		
YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 264996 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 5800 - 5830																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075																		
SLICK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 294819 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7830 - 8280																		
02	31724 X	21671	-0-	-10053	-0-	935	1	20252	3	Y	440	383	1				332	
						484	9											
03	34813 X	27076	-0-	-7737	-0-	580	1	25921	3	Y	523	606	1				249	
						575	9											
04	54491 X	54491	-0-	-0-	-0-	53504	3	987	9	Y	897	752	1				394	
05	34813 X	32716	-0-	-2097	-0-	32111	3	605	9	Y	550	632	1				312	
06	38364 X	38364	-0-	-0-	-0-	37665	3	699	9	Y	635	558	1				389	
07	45167 X	34037	-0-	-11130	-0-	725	1	32668	3	Y	585	609	1				365	
						644	9											
SLICK ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 298608 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7935 - 7945																		
02	25872 X	23135	-0-	-2737	-0-	735	1	21902	3	Y	453	343	1				298	
						498	9											
03	28644 X	20395	-0-	-8249	-0-	1305	1	18697	3	Y	357	465	1				190	
						393	9											
04	27720 X	19648	-0-	-8072	-0-	1230	1	18092	3	Y	296	319	1				167	
						326	9											
05	28644 X	13773	-0-	-14871	-0-	1395	1	12150	3	Y	207	250	1				124	
						228	9											
06	24780 X	10311	-0-	-14469	-0-	825	1	9317	3	Y	154	163	1				115	
						169	9											
07	25606 X	3859	-0-	-21747	-0-	300	1	3501	3	Y	53	105	1				63	
						58	9											
WAGNER OIL COMPANY 891175																		
CAMERON, DON ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 015329 COMPL. DATE 08/12/1953 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A																		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DON CAMERON ETAL UNIT WELL #: 3A RRCID -> 142131 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8066 - 8080																		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6)														
SCORPION OPERATING, INC.														
HEARD, J.F.B.														
WELL #: 1 A RRCID -> 131481 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5862 - 5868														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
RINCON, NORTH (VICKSBURG 5300)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MARTINEZ -B-														
WELL #: 53 RRCID -> 224730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5220 - 5240														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
RINCON, NORTH (VICKSBURG 5500)														
SCORPION OPERATING, INC.														
HEARD, J. F. B.														
WELL #: 1 T RRCID -> 041546 COMPL. DATE 12/22/1966 TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700)														
KILLAM OIL CO., LTD.														
SAENZ, M. - STATE														
WELL #: 21 RRCID -> 074915 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 6706 - 6718														
02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1171	2	3 9	N		3			29
03	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1442	2	8 9	N		7			36
04	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1528	2	3 9	N		3			39
05	1302 N	1296	-0-	-6	-0-	1294	2	2 9	N		2			41
06	1410 N	1252	-0-	-158	-0-	1246	2	6 9	N		5			46
07	1550 N	952	-0-	-598	-0-	946	2	6 9	N		5			51
HALL, C. M.														
WELL #: 18 RRCID -> 157340 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7255 - 7285														
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		Y		-0-			-0-
03	651 N	528	-0-	-123	-0-	528	2		Y		-0-			-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				Y		-0-			-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				Y		-0-			-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				Y		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC														
GONZALEZ, OSBELIA SAENZ ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 164403 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7389 - 7426														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			4

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6820)														CNTY: STARR	
HILCORP ENERGY COMPANY															
MARTINEZ B															
WELL #: 47 RRCID -> 162232 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6537 - 6737															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
07	T. A.	14	-0-	14	14	4	1	10	2	Y	-0-		-0-		
RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250)														CNTY: STARR	
HILCORP ENERGY COMPANY															
MARTINEZ -B-															
WELL #: 41 RRCID -> 154873 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7344 - 7376															
02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	397	1	962	2	Y	12		89		
						13	9								
03	1705 N	1352	-0-	-353	-0-	426	1	913	2	Y	12		101		
						13	9								
04	1620 N	950	-0-	-670	-0-	36	1	891	2	Y	21	116	1	6	
						23	9								
05	1519 N	237	-0-	-1282	-0-	21	1	209	2	Y	6	11	1	1	
						7	9								
*06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	188	1	1129	2	Y	17	9	1	9	
						19	9								
07	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	360	1	993	2	Y	8			17	
						9	9								
MARTINEZ -B-															
WELL #: 51 RRCID -> 166753 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7432 - 7447															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200)														CNTY: STARR	
HILCORP ENERGY COMPANY															
MARTINEZ -B-															
WELL #: 32 RRCID -> 176565 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7898 - 8024															
02	DLQ G-10	168	-0-	168	168	49	1	119	2	Y	-0-		-0-		
03	DLQ G-10	315	-0-	315	483	100	1	215	2	Y	-0-		-0-		
04	DLQ G-10	779	-0-	779	1262	30	1	749	2	Y	-0-		-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1262					Y	-0-		-0-		
*06	1641 N	379	-0-	-1262	-0-	53	1	319	2	Y	6	3	1	3	
						7	9								
07	181 X	181	-0-	-0-	-0-	47	1	130	2	Y	4			7	
						4	9								
KILLAM OIL CO., LTD.															
HALL, J. F. STATE															
WELL #: 21 RRCID -> 070638 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7878 - 7976															
02	2072 N	695	-0-	-1377	-0-	695	2			Y	-0-		82		
03	3100 N	3898	-0-	798	798	3881	2	17	9	Y	15		97		
04	2899 N	2101	-0-	-798	-0-	2088	2	13	9	Y	12		109		
05	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2382	2	13	9	Y	12		121		
06	2850 X	254	-0-	-2596	-0-	253	2	1	9	Y	1		122		
07	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-		122		

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) //CONT.// 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054														
HALL, J. F. STATE WELL #: 24 RRCID -> 156040 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RINCON, NORTH (4050) 76723 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
MARTINEZ B WELL #: 52 RRCID -> 191593 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4037 - 5303														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RINCON, NORTH (4200) 76723 764 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR														
KEBO OIL & GAS, INC. 453170														
EDMUNDS, A. K. WELL #: 5 RRCID -> 069739 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4195 - 4201														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RINCON, NORTH (4240) 76723 768 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
MARTINEZ -B- WELL #: 55 RRCID -> 290031 COMPL. DATE 07/08/2020 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4318 - 5030														
02	952 N	907	-0-	-45	-0-	261	1	633	2	N	12			72
						13	9							
03	1054 N	760	-0-	-294	-0-	238	1	509	2	N	12			84
						13	9							
04	1050 N	540	-0-	-510	-0-	20	1	502	2	N	16	96	1	4
						18	9							
05	992 N	103	-0-	-889	-0-	9	1	94	2	N	-0-	4	1	-0-
*06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	155	1	933	2	N	12	5	1	7
						13	9							
07	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	285	1	786	2	N	7			14
						8	9							
RINCON, NORTH (4350) 76723 782 ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
GARZA, A. M. -STATE WELL #: 19 RRCID -> 293153 COMPL. DATE 04/14/2022 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 4450 - 4464														
02	1232 N	1232	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1111	2	Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1335 N	1335	-0-	-0-	B	-0-	134	1	1201	2	Y	-0-		-0-
04	1530 N	1262	-0-	-268	B	-0-	119	1	1143	2	Y	-0-		-0-
05	1364 N	1066	-0-	-298	B	-0-	102	1	964	2	Y	-0-		-0-
06	1290 N	1092	-0-	-198	B	-0-	100	1	992	2	Y	-0-		-0-
07	1302 N	976	-0-	-326	B	-0-	87	1	889	2	Y	-0-		-0-

RINCON, NORTH (4500)				76723 789	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR						
SCORPION OPERATING, INC.				758492												
HEARD, J. F. B.				WELL #:	8A	RRCID ->	168488	COMPL. DATE	02/09/1998	TOTAL	DEPTH	5500	PERF.	4503 -	4508	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-

RINCON, N. (4670)				76723 804		NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
GARZA, A. M. STATE				WELL #:	17	RRCID ->	290878	COMPL. DATE	08/04/2021	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	4668 -	4678	
02	1484 N	1461	-0-	-23	-0-	135	1	1245	2	Y	74	77	0		21
						81	9								
03	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	152	1	1366	2	Y	85	85	0		21
						94	9								
04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	140	1	1336	2	Y	85	83	0		23
						94	9								
05	1612 N	1407	-0-	-205	-0-	123	1	1155	2	Y	117	118	0		22
						129	9								
06	1560 N	1551	-0-	-9	-0-	133	1	1319	2	Y	90	91	0		21
						99	9								
07	1612 N	1539	-0-	-73	-0-	126	1	1296	2	Y	106	108	0		19
						117	9								

RINCON, NORTH (5200)					76723 816	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY					386310									
MARTINEZ -B-					WELL #:	34 U	RRCID -> 052067	COMPL. DATE	01/29/1972	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-	

RINCON, NORTH (5350)				76723 824		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
MARTINEZ -B-				WELL #:		34 L		RRCID -> 052066		COMPL. DATE 01/29/1972		TOTAL DEPTH 7600		PERF. N/A	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-						
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-						

RINCON, NORTH (6690)				76723 882	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.				466054									
HALL, C. M.				WELL #:	17	RRCID -> 141274	COMPL. DATE 01/30/1992	TOTAL DEPTH 7725	PERF. 6680	-	6694		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		

RINCON, SW. (2800)		76728 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
SLICK, T. B. ESTATE "B-222"		WELL #: 229		RRCID -> 223563		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2777 - 2837								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE "B-222"		WELL #: 228		RRCID -> 226209		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2580 - 2823								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TRAP ROCK OIL, LTD. SLICK ESTATE		865425 WELL #: 4		RRCID -> 170855		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 3598 PERF. 2800 - 2832								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RIO BRAVO (L-6) COLUMBUS ENERGY, LLC WATSON, H.		76810 100 169313 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
				RRCID -> 119705		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6664 - 6674								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ERVIN		WELL #: 1A		RRCID -> 161697		COMPL. DATE 01/29/1997		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6550 - 6650								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RITA (4-R, SEG I) HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC EAST, S.K., MRS.		76936 090 370061 WELL #: 73 D		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY								
				RRCID -> 274072		COMPL. DATE 10/20/2013		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4524 - 5042								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONVERTED TO FRESH WATER.. 06/16/2025																

CONVERTED TO FRESH WATER.. 06/16/2025

RITA (CONSOLIDATED) HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC EAST, S.K. MRS.				76936 990 370061	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY						
				WELL #:	26 D	RRCID -> 049926	COMPL. DATE 02/01/1971	TOTAL DEPTH	9110	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
EAST, S.K. MRS.				WELL #:	73 F	RRCID -> 066285	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4635	-	4674	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONVERTED TO FRESH WATER.. 06/13/2025																
EAST, S.K. MRS.				WELL #:	72 C	RRCID -> 072746	COMPL. DATE 08/07/1977	TOTAL DEPTH	5175	PERF. 4504	-	4530				
02	22704 X	10528	-0-	-12176	-0-	702 1 301 4	9453 3 72 9	Y	65	64	1					1
03	11908 X	11908	-0-	-0-	-0-	262 1 39 4	11604 3 3 9	Y	3	4	1					-0-
04	10918 X	10918	-0-	-0-	-0-	429 1 307 4	10178 3 4 9	Y	4	4	1					-0-
05	11656 X	10433	-0-	-1223	-0-	137 1 1 4	10291 3 4 9	Y	4	4	1					-0-
06	11520 X	9867	-0-	-1653	-0-	1514 1 173 4	8174 3 6 9	Y	5	5	1					-0-
07	11904 X	11273	-0-	-631	-0-	1133 1 174 4	9960 3 6 9	Y	5	5	1					-0-
EAST, S.K. MRS.				WELL #:	72 T	RRCID -> 073884	COMPL. DATE 08/07/1977	TOTAL DEPTH	5175	PERF. N/A						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y		NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y		NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y		NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y		NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y		NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y		NO RPT						-0-
EAST, S.K. MRS.				WELL #:	26 F	RRCID -> 083811	COMPL. DATE 10/29/1985	TOTAL DEPTH	9110	PERF. 4683	-	4695				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
EAST, S.K. MRS.				WELL #:	45 F	RRCID -> 083957	COMPL. DATE 06/21/1979	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 4620	-	4626				
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2430

RITA (CONSOLIDATED) HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC EAST, S.K. MRS.										//CONT.//	76936 990	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY				
										//CONT.//	370061	RRCID -> 228477	COMPL. DATE 10/24/2014	TOTAL DEPTH 9110	PERF. 5136	-	5472			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-					

EAST, S.K. MRS.					WELL #:	58 F	RRCID -> 274945	COMPL. DATE 10/08/2013	TOTAL DEPTH 8770	PERF. 5944	-	6066								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-					
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-					

EAST, S.K. MRS.					WELL #:	220	RRCID -> 289094	COMPL. DATE 07/09/2015	TOTAL DEPTH 13345	PERF. 8862	-	10236								
02	2184 N	572	-0-	-1612	-0-	44 18 4	1 2 9	508	3	Y	2	2	1		-0-					
03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	135 13 4	1 3 9	1005	3	Y	3	3	1		-0-					
04	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	217 57 4	1 6 9	1153	3	Y	5	5	1		-0-					
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	135 13 4	1 4 9	780	3	Y	4	4	1		-0-					
06	1050 N	491	-0-	-559	-0-	88 8 4	1 2 9	393	3	Y	2	2	1		-0-					
07	1085 N	792	-0-	-293	-0-	100 16 4	1 2 9	674	3	Y	2	2	1		-0-					

EAST, S.K. MRS.					WELL #:	58 D	RRCID -> 290004	COMPL. DATE 03/30/2015	TOTAL DEPTH 8770	PERF. 5040	-	5360								
02	1568 N	205	-0-	-1363	-0-	19 7 4	1 4	179	3	Y	-0-				-0-					
03	1209 N	917	-0-	-292	-0-	116 13 4	1 4	788	3	Y	-0-				-0-					
04	960 N	747	-0-	-213	-0-	111 24 4	1 4	612	3	Y	-0-				-0-					
05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	169 35 4	1 4	960	3	Y	-0-				-0-					
06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	230 20 4	1 4	1051	3	Y	-0-				-0-					
07	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	227 27 4	1 4	1561	3	Y	-0-				-0-					

EAST, S.K. MRS.					WELL #:	208	RRCID -> 297959	COMPL. DATE 09/04/2024	TOTAL DEPTH 18104	PERF. 6686	-	6694								
02	40488 X	4255	-0-	-36233	-0-	288 117 4	1 9	3780	3	Y	64	64	1		4					
03	20956 X	3132	-0-	-17824	-0-	306 54 4	1 9	2698	3	Y	67	67	1		4					
04	16050 X	2136	-0-	-13914	-0-	329 79 4	1 9	1667	3	Y	55	56	1		3					
05	13826 X	1307	-0-	-12519	-0-	200 26 4	1 9	1025	3	Y	51	51	1		3					
06	9510 X	1528	-0-	-7982	-0-	267 9 4	1 9	1200	3	Y	47	49	1		1					
07	4712 X	513	-0-	-4199	-0-	72 16 4	1 9	397	3	Y	25	21	1		5					

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2431

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	16688	X	543	-0-	-16145	-0-	22	1	246	3	Y	242	260	1					15
03	14136	X	1541	-0-	-12595	-0-	142	1	959	3	Y	384	378	1					21
04	13680	X	1437	-0-	-12243	-0-	166	1	823	3	Y	363	365	1					19
05	14136	X	1353	-0-	-12783	-0-	116	1	794	3	Y	376	362	1					33
06	10590	X	1439	-0-	-9151	-0-	196	1	924	3	Y	290	316	1					7
07	1550	X	1183	-0-	-367	-0-	139	1	804	3	Y	201	176	1					32

RITA, S.E. (CONSOLIDATED)				76941 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY	
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061						
EAST, S.K. MRS.				WELL #: 21	RRCID -> 034024	COMPL. DATE 08/12/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	0	N	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

EAST, S.K. MRS.				WELL #:	121	RRCID ->	132829	COMPL. DATE	05/10/2014	TOTAL	DEPTH	12648	PERF.	11224	-	11250
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-

ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X)				WELL #:	60	RRCID ->	136409	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL	DEPTH	15040	PERF.	.11832	-	11879
02																
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-						3
04	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-		3	1			-0-
05	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-						-0-
06	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-						-0-
07	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-						-0-

KMF				WELL #:	4	RRCID ->	171964	COMPL. DATE	01/21/1999	TOTAL	DEPTH	13267	PERF.	11718	-	11750
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-						
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-						

ARMSTRONG, TOBIN				WELL #:	1	RRCID -> 201255	COMPL. DATE 04/09/2004	TOTAL	DEPTH 12414	PERF.11908	- 11956
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			33
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	33	1	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061													
EAST, S.K. MRS. WELL #: 206 RRCID -> 242568 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15150 - 16110													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
EAST, S.K. MRS. WELL #: 204 RRCID -> 243084 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11562 - 12682													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
EAST, S.K. MRS. WELL #: 209 RRCID -> 255756 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 16693 PERF.15292 - 16524													
02	12908 X	11300	-0-	-1608	-0-	827	1	9734	3	Y	381	394	1
						320	4	419	9				25
03	12621 X	12621	-0-	-0-	-0-	1271	1	10670	3	Y	422	424	1
						216	4	464	9				23
04	11793 X	11793	-0-	-0-	-0-	1750	1	9140	3	Y	450	449	1
						408	4	495	9				24
05	12524 X	12513	-0-	-11	-0-	1740	1	9847	3	Y	575	557	1
						293	4	633	9				42
06	12210 X	11386	-0-	-824	-0-	1888	1	8883	3	Y	406	440	1
						168	4	447	9				8
07	13297 X	13297	-0-	-0-	-0-	1613	1	10997	3	Y	428	397	1
						216	4	471	9				39
EAST, S.K. MRS. WELL #: 211 RRCID -> 257429 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12364 - 12980													
02	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	68	1	4286	3	Y	26	27	1
						138	4	29	9				2
03	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	93	1	5876	3	Y	34	34	1
						15	4	37	9				2
04	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	78	1	5450	3	Y	29	30	1
						14	4	32	9				1
05	4991 X	4552	-0-	-439	-0-	75	1	4436	3	Y	24	23	1
						15	4	26	9				2
06	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	81	1	5593	3	Y	31	32	1
						1	4	34	9				1
07	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	99	1	6929	3	Y	39	37	1
						43	9						3
EAST, S.K. MRS. WELL #: 214 RRCID -> 265916 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 19211 PERF.15448 - 15928													
02	15168 X	15168	-0-	-0-	-0-	1015	1	13559	3	Y	161	154	1
						417	4	177	9				10
03	14198 X	13574	-0-	-624	-0-	1404	1	11753	3	Y	158	159	1
						243	4	174	9				9
04	13740 X	10532	-0-	-3208	-0-	1554	1	8420	3	Y	132	131	1
						413	4	145	9				10
05	16802 X	11064	-0-	-5738	-0-	1571	1	9082	3	Y	166	164	1
						228	4	183	9				12
06	16260 X	911	-0-	-15349	-0-	166	1	734	3	Y	10	22	1
						11	9						-0-
07	16802 X	7616	-0-	-9186	-0-	963	1	6399	3	Y	104	78	1
						140	4	114	9				26

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
EAST, S.K. MRS. WELL #: 223 RRCID -> 282574 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 14002 PERF.12834 - 13974														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2464 X	-0-	-0-	-2464	-0-					Y	-0-			-0-
03	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ARMSTRONG-KENEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282625 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 16640 PERF.17258 - 17714														
02	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-			31
03	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	62	1	3887	3	Y	64	52	1	43
						1	4	70	9					
04	T. A.	5665	-0-	5665	5665	77	1	5424	3	Y	134	164	1	13
						17	4	147	9					
05	T. A.	4423	-0-	4423	10088	71	1	4227	3	Y	100	105	1	8
						15	4	110	9					
06	14278 X	4190	-0-	-10088	-0-	58	1	4073	3	Y	54	55	1	7
						59	9							
07	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	56	1	4001	3	Y	55	52	1	10
						61	9							
EAST, S.K. MRS. WELL #: 222 RRCID -> 283029 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11920 - 13261														
02	12954 X	12954	-0-	-0-	-0-	191	1	12179	3	Y	176	181	1	12
						390	4	194	9					
03	16471 X	16471	-0-	-0-	-0-	255	1	15931	3	Y	221	220	1	13
						42	4	243	9					
04	14681 X	14681	-0-	-0-	-0-	209	1	14235	3	Y	179	185	1	7
						40	4	197	9					
05	13950 X	10976	-0-	-2974	-0-	164	1	10627	3	Y	138	131	1	14
						33	4	152	9					
06	13500 X	13104	-0-	-396	-0-	188	1	12729	3	Y	169	178	1	5
						1	4	186	9					
07	13950 X	13041	-0-	-909	-0-	185	1	12665	3	Y	173	164	1	14
						1	4	190	9					
EAST, S.K. MRS. WELL #: 227 RRCID -> 284314 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13783 - 14230														
02	151760 X	148645	-0-	-3115	-0-	5	1	147188	3	Y	1311	1342	1	90
						10	4	1442	9					
03	168020 X	166167	-0-	-1853	-0-	18	1	164583	3	Y	1419	1422	1	87
						5	4	1561	9					
04	160771 X	160771	-0-	-0-	-0-	54	1	159348	3	Y	1228	1262	1	53
						18	4	1351	9					
05	169182 X	169182	-0-	-0-	-0-	44	1	167818	3	Y	1180	1143	1	90
						22	4	1298	9					
06	160800 X	149355	-0-	-11445	-0-	38	1	148135	3	Y	1072	1130	1	32
						3	4	1179	9					
07	166160 X	159811	-0-	-6349	-0-	57	1	158358	3	Y	1264	1193	1	103
						6	4	1390	9					

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
EAST, S.K. MRS. WELL #: 229 RRCID -> 285149 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 15756 PERF.14110 - 14450														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	56728 X	46153	-0-	-10575	-0-	1 1	45887 3	Y	239	248	1		15	
						2 4	263 9							
03	65410 X	45401	-0-	-20009	-0-	4 1	45100 3	Y	269	249	1		35	
						1 4	296 9							
04	63300 X	43451	-0-	-19849	-0-	19 1	42956 3	Y	428	446	1		17	
						5 4	471 9							
05	65410 X	42393	-0-	-23017	-0-	14 1	41956 3	Y	378	365	1		30	
						7 4	416 9							
06	53940 X	40026	-0-	-13914	-0-	14 1	39573 3	Y	398	416	1		12	
						1 4	438 9							
07	51088 X	40148	-0-	-10940	-0-	20 1	39646 3	Y	436	413	1		35	
						2 4	480 9							
EAST, S.K. MRS. WELL #: 231 RRCID -> 285247 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 14731 PERF.13711 - 14391														
02	60228 X	54930	-0-	-5298	-0-	1 1	54484 3	Y	402	426	1		23	
						3 4	442 9							
03	60264 X	54286	-0-	-5978	-0-	4 1	53917 3	Y	331	335	1		19	
						1 4	364 9							
04	58320 X	49705	-0-	-8615	-0-	14 1	49344 3	Y	312	317	1		14	
						4 4	343 9							
05	60822 X	47237	-0-	-13585	-0-	12 1	46881 3	Y	307	296	1		25	
						6 4	338 9							
06	58860 X	55273	-0-	-3587	-0-	13 1	54874 3	Y	350	364	1		11	
						1 4	385 9							
07	66642 X	66642	-0-	-0-	-0-	18 1	66191 3	Y	392	372	1		31	
						2 4	431 9							
KMF WELL #: 10 RRCID -> 285860 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 16594 PERF.14217 - 14518														
02	27183 X	27183	-0-	-0-	-0-	27066 3	1 4	Y	105	109	1		7	
						116 9								
03	28608 X	28608	-0-	-0-	-0-	2 1	28473 3	Y	121	121	1		7	
						133 9								
04	34500 X	26381	-0-	-8119	-0-	4 1	26264 3	Y	102	105	1		4	
						1 4	112 9							
05	35650 X	26364	-0-	-9286	-0-	4 1	26255 3	Y	94	91	1		7	
						2 4	103 9							
06	31710 X	24911	-0-	-6799	-0-	3 1	24807 3	Y	92	96	1		3	
						101 9								
07	30101 X	25185	-0-	-4916	-0-	4 1	25078 3	Y	94	89	1		8	
						103 9								
EAST, S.K. MRS. WELL #: 232 RRCID -> 285930 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 14449 PERF.13634 - 14510														
02	139944 X	108767	-0-	-31177	-0-	3 1	107952 3	Y	734	755	1		49	
						5 4	807 9							
03	154938 X	120377	-0-	-34561	-0-	14 1	119132 3	Y	1115	1096	1		68	
						4 4	1227 9							
04	123150 X	115643	-0-	-7507	-0-	42 1	114522 3	Y	968	994	1		42	
						14 4	1065 9							
05	120435 X	114765	-0-	-5670	-0-	34 1	113741 3	Y	884	856	1		70	
						18 4	972 9							
06	116550 X	112731	-0-	-3819	-0-	31 1	111753 3	Y	859	905	1		24	
						2 4	945 9							
07	120435 X	114013	-0-	-6422	-0-	37 1	113075 3	Y	815	786	1		53	
						4 4	897 9							

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
KMF WELL #: 11 RRCID -> 286011 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 15348 PERF.14029 - 14058														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	55733 X	55733	-0-	-0-	-0-	1 1	55325 3	Y	367	379	1		25	
						3 4	404 9							
03	62451 X	62451	-0-	-0-	-0-	6 1	61935 3	Y	462	455	1		32	
						2 4	508 9							
04	65040 X	60138	-0-	-4902	-0-	19 1	59633 3	Y	436	450	1		18	
						6 4	480 9							
05	67208 X	59375	-0-	-7833	-0-	15 1	58905 3	Y	406	396	1		28	
						8 4	447 9							
06	65040 X	54867	-0-	-10173	-0-	10 1	54537 3	Y	290	310	1		8	
						1 4	319 9							
07	62465 X	55628	-0-	-6837	-0-	14 1	55275 3	Y	306	290	1		24	
						2 4	337 9							
EAST, S.K. MRS. WELL #: 225 RRCID -> 286119 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 13262 PERF.11833 - 13280														
02	41384 X	40429	-0-	-955	-0-	592 1	38113 3	Y	430	443	1		29	
						1251 4	473 9							
03	48191 X	48191	-0-	-0-	-0-	746 1	46768 3	Y	492	491	1		30	
						136 4	541 9							
04	44691 X	44691	-0-	-0-	-0-	634 1	43479 3	Y	416	429	1		17	
						120 4	458 9							
05	44764 X	38956	-0-	-5808	-0-	748 1	37526 3	Y	364	349	1		32	
						282 4	400 9							
06	45600 X	38914	-0-	-6686	-0-	554 1	37935 3	Y	382	403	1		11	
						5 4	420 9							
07	47120 X	39207	-0-	-7913	-0-	554 1	38216 3	Y	395	375	1		31	
						2 4	435 9							
KMF WELL #: 12 RRCID -> 287679 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 14436 PERF.13975 - 14575														
02	22372 X	21431	-0-	-941	-0-	1 1	21225 3	Y	185	191	1		12	
						1 4	204 9							
03	27745 X	23156	-0-	-4589	-0-	2 1	22946 3	Y	188	189	1		11	
						1 4	207 9							
04	26850 X	21910	-0-	-4940	-0-	8 1	21703 3	Y	179	182	1		8	
						2 4	197 9							
05	27745 X	21851	-0-	-5894	-0-	6 1	21654 3	Y	171	165	1		14	
						3 4	188 9							
06	24390 X	22114	-0-	-2276	-0-	6 1	21910 3	Y	180	189	1		5	
						198 9								
07	23715 X	22760	-0-	-955	-0-	7 1	22580 3	Y	156	149	1		12	
						1 4	172 9							
EAST, S.K. MRS. WELL #: 233 RRCID -> 288136 COMPL. DATE 08/06/2020 TOTAL DEPTH 14786 PERF.13690 - 14657														
02	392586 X	140487	-0-	-252099	-0-	5 1	138954 3	Y	1379	1411	1		96	
						11 4	1517 9							
03	155820 X	155820	-0-	-0-	-0-	17 1	154254 3	Y	1404	1417	1		83	
						5 4	1544 9							
04	149774 X	149774	-0-	-0-	-0-	52 1	148403 3	Y	1184	1216	1		51	
						17 4	1302 9							
05	155527 X	149659	-0-	-5868	-0-	43 1	148348 3	Y	1133	1094	1		90	
						22 4	1246 9							
06	150780 X	145472	-0-	-5308	-0-	39 1	144219 3	Y	1101	1160	1		31	
						3 4	1211 9							
07	155806 X	147892	-0-	-7914	-0-	53 1	146555 3	Y	1162	1099	1		94	
						6 4	1278 9							

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
KMF WELL #: 14 RRCID -> 288550 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 14742 PERF.13712 - 14568														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	131023 X	131023	-0-	-0-	-0-	5 1	129542 3	Y	1333	1366	1		96	
						10 4	1466 9							
03	149797 X	149797	-0-	-0-	-0-	17 1	148216 3	Y	1417	1429	1		84	
						5 4	1559 9							
04	131918 X	131918	-0-	-0-	-0-	50 1	130600 3	Y	1138	1174	1		48	
						16 4	1252 9							
05	145049 X	133837	-0-	-11212	-0-	43 1	132515 3	Y	1144	1097	1		95	
						21 4	1258 9							
06	144960 X	124639	-0-	-20321	-0-	41 1	123349 3	Y	1133	1197	1		31	
						3 4	1246 9							
07	149792 X	120421	-0-	-29371	-0-	52 1	119106 3	Y	1143	1080	1		94	
						6 4	1257 9							
EAST, S.K. MRS. WELL #: 226 RRCID -> 288877 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 13202 PERF.11930 - 13576														
02	28000 X	616	-0-	-27384	-0-	10 1	586 3	Y	1	1	1		-0-	
						19 4	1 9							
03	18338 X	18338	-0-	-0-	-0-	286 1	18008 3	Y	35	31	1		4	
						5 4	39 9							
04	35521 X	35521	-0-	-0-	-0-	494 1	34870 3	Y	64	65	1		3	
						87 4	70 9							
05	36253 X	36253	-0-	-0-	-0-	588 1	35472 3	Y	64	61	1		6	
						123 4	70 9							
06	39748 X	39748	-0-	-0-	-0-	562 1	39099 3	Y	75	79	1		2	
						4 4	83 9							
07	39893 X	39893	-0-	-0-	-0-	556 1	39251 3	Y	78	74	1		6	
						86 9								
KMF WELL #: 16 RRCID -> 288880 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 14988 PERF.13876 - 14623														
02	60592 X	56081	-0-	-4511	-0-	2 1	55526 3	Y	499	513	1		35	
						4 4	549 9							
03	79608 X	63054	-0-	-16554	-0-	8 1	62436 3	Y	553	551	1		37	
						2 4	608 9							
04	65880 X	59087	-0-	-6793	-0-	22 1	58490 3	Y	516	531	1		22	
						7 4	568 9							
05	68076 X	58414	-0-	-9662	-0-	18 1	57853 3	Y	485	468	1		39	
						9 4	534 9							
06	63450 X	55660	-0-	-7790	-0-	17 1	55111 3	Y	483	508	1		14	
						1 4	531 9							
07	63054 X	54961	-0-	-8093	-0-	22 1	54396 3	Y	492	467	1		39	
						2 4	541 9							
KMF WELL #: 17 RRCID -> 288940 COMPL. DATE 05/10/2024 TOTAL DEPTH 15089 PERF.13985 - 14620														
02	43333 X	43333	-0-	-0-	-0-	1 1	43007 3	Y	294	299	1		23	
						2 4	323 9							
03	47885 X	47885	-0-	-0-	-0-	3 1	47554 3	Y	297	315	1		5	
						1 4	327 9							
04	46230 X	35398	-0-	-10832	-0-	11 1	35111 3	Y	248	247	1		6	
						3 4	273 9							
05	47988 X	45699	-0-	-2289	-0-	12 1	45267 3	Y	376	348	1		34	
						6 4	414 9							
06	48430 X	48430	-0-	-0-	-0-	14 1	47979 3	Y	396	421	1		9	
						1 4	436 9							
07	47988 X	45470	-0-	-2518	-0-	17 1	45036 3	Y	377	353	1		33	
						2 4	415 9							

RIVERSIDE (GRETA 3400)													77047 169	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
HARRIS ENERGY SERVICES, LLC													359677									
MILLER UNIT													WELL #:	4	RRCID ->	299395	COMPL. DATE	02/18/2025	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	4864 - 4884
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
RIVERSIDE (4600)													77047 282	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
SILVER FOX OIL & GAS LLC													781927									
FISCHER, NELLIE I.													WELL #:	4A	RRCID ->	140569	COMPL. DATE	01/21/1992	TOTAL DEPTH	7115	PERF.	4649 - 4652
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
RIVERSIDE (5150)													77047 423	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
RINCON PETROLEUM CORPORATION													712336									
JONES, L.H.													WELL #:	2	RRCID ->	123401	COMPL. DATE	01/29/1987	TOTAL DEPTH	7062	PERF.	5179 - 5184
02	2520	X	2242	-0-	-278 B	-0-	237	1	2005	2	N	-0-						26				
03	2449	X	2432	-0-	-17 B	-0-	250	1	2116	2	N	60						86				
							66	9														
04	2280	X	1820	-0-	-460 B	-0-	190	1	1608	2	N	20						106				
							22	9														
05	2480	X	1701	-0-	-779 B	-0-	180	1	1521	2	N	-0-						106				
06	2400	X	798	-0-	-1602 B	-0-	84	1	714	2	N	-0-						106				
07	2480	X	NO RPT	-0-	-2480 B	-0-					N	NO RPT						106				
RIVERSIDE (5200)													77047 470	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
SILVER FOX OIL & GAS LLC													781927									
THOMPSON, J. A.													WELL #:	6	RRCID ->	045556	COMPL. DATE	11/15/1968	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	N/A
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
RIVERSIDE (5320)													77047 564	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES				
SILVER FOX OIL & GAS LLC													781927									
WIGGINS													WELL #:	1	RRCID ->	137133	COMPL. DATE	02/08/1991	TOTAL DEPTH	7055	PERF.	5314 - 5420
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

RIVERSIDE (5335)														
PALEO OIL COMPANY LLC														
WILSON, E.C. ESTATE														
77047 611 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
635131														
WELL #: 1 RRCID -> 136537 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5092 - 5108														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1344 N	1143	-0-	-201	-0-	1103 2	40 9	N	36	172 1				21
*03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1686 2	17 9	N	15					36
*04	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1619 2	9 9	N	8					44
*05	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1536 2	13 9	N	12					56
06	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-					-0-
07	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT					-0-
RIVERSIDE (6250)														
PALEO OIL COMPANY LLC														
MEJIA UNIT														
77047 752 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
635131														
WELL #: 1 RRCID -> 296552 COMPL. DATE 11/11/2023 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6144 - 6156														
02	1087 R	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-					70
03	1736 #	1282	-0-	-454	-0-	1280 2	2 9	N	2					72
04	1680 #	1297	-0-	-383	-0-	1297 2		N	-0-					72
05	1736 #	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT					72
06	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT					72
07	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT					72
RIVERSIDE (6560)														
SILVER FOX OIL & GAS LLC														
THOMPSON, J.A.														
77047 893 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES														
781927														
WELL #: 3 RRCID -> 133748 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6546 - 6557														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
RIVERSIDE (6900)														
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
THOMPSON, J. A.														
77047 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
828352														
WELL #: 41 RRCID -> 171766 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5844 - 6376														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
RIVERSIDE, EAST (4600)														
PALEO OIL COMPANY LLC														
MCCRACKEN														
77048 377 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
635131														
WELL #: 2 RRCID -> 261018 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4546 - 4550														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, E. (4700)				77048 390	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352						
THOMPSON, J. A.				WELL #: 31R	RRCID -> 198717	COMPL. DATE 05/31/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 4680	- 4698
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RIVERSIDE, EAST (5200)				77048 522	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
SILVER FOX OIL & GAS LLC				781927						
THOMPSON, J.A.				WELL #: 20	RRCID -> 132275	COMPL. DATE 10/06/1989	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 5160	- 5170
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
RIVERSIDE, EAST (5500 FRI0 M)				77048 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES			
SILVER FOX OIL & GAS LLC				781927						
MILLER "B"				WELL #: 3-U	RRCID -> 144766	COMPL. DATE 12/23/1992	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 5571	- 5598
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
SOUTHCOST PRODUCTION INC				803257						
WILSON, E. C.				WELL #: 10	RRCID -> 152971	COMPL. DATE 08/15/1994	TOTAL DEPTH	7070	PERF. 5469	- 5480
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RIVERSIDE, EAST (5850)				77048 638	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NUECES			
SKINNER CORP-NEWMAN BROS.DRLG.CO				785710						
J. A. THOMPSON				WELL #:	RRCID -> 035530	COMPL. DATE 09/00/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RIVERSIDE, EAST (5900)														
SILVER FOX OIL & GAS LLC														
THOMPSON														
77048 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
781927														
WELL #: 22 C RRCID -> 166705 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5946 - 5950														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RIVERSIDE, EAST (6375)														
SILVER FOX OIL & GAS LLC														
FISCHER, NELLIE I.														
77048 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
781927														
WELL #: 3A RRCID -> 157109 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6242 - 6244														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RIVERSIDE, EAST (6400 FRI0)														
HARRIS ENERGY SERVICES, LLC														
MILLER UNIT														
77048 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
359677														
WELL #: 4-L RRCID -> 149231 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6474 - 6478														
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/18/2025														
SILVER FOX OIL & GAS LLC														
MILLER "B"														
781927														
WELL #: 3-Q RRCID -> 144767 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6388 - 6404														
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RIVERSIDE, EAST (7000 FRI0)														
SILVER FOX OIL & GAS LLC														
MILLER "B"														
77048 957 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO														
781927														
WELL #: 3-L RRCID -> 144765 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6998 - 7003														
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY)														
MORTIMER PRODUCTION COMPANY														
LOPEZ, J. G.														
77106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
589954														
WELL #: 1 RRCID -> 270772 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 8190 - 9454														
02	1484 X	1095	-0-	-389	-0-	1095	2			N	-0-			-0-
03	1736 X	461	-0-	-1275	-0-	461	2			N	-0-			-0-
04	1710 X	1595	-0-	-115	-0-	1595	2			N	-0-			-0-
05	1767 X	1647	-0-	-120	-0-	1647	2			N	-0-			-0-
06	1710 X	1296	-0-	-414	-0-	1296	2			N	-0-			-0-
07	1643 X	526	-0-	-1117	-0-	526	2			N	-0-			-0-

ROBINSON, N. (HOCKLEY 5) 77410 178 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
DAVY, C. R. WELL #: RRCID -> 141158 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4028 - 4032

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2004

ROCKPORT (FRIO M-1) 77724 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
CREST PETROLEUM, LLC 189894
T.S.T. 196-197 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 124164 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9908 - 10288

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (C-5) 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175506 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	924	1	4782	2	Y	2					26
03	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	1102	1	5689	2	Y	53	65	1			14
04	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	1058	1	5467	2	Y	17					31
05	6324 X	6249	-0-	-75	-0-	981	1	5255	2	Y	12					43
*06	6480 X	6333	-0-	-147	-0-	1053	1	5255	2	Y	23	46	1			20
07	6696 X	6344	-0-	-352	-0-	1053	1	5278	2	Y	12					32

VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 175950 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 9142

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3192 X	2601	-0-	-591	-0-	421	1	2179	2	Y	1					19
03	3534 X	182	-0-	-3352	-0-	29	1	152	2	Y	1	20	1			-0-
04	4440 X	1028	-0-	-3412	-0-	166	1	859	2	Y	3					3
05	4588 X	1734	-0-	-2854	-0-	272	1	1459	2	Y	3					6
*06	4350 X	276	-0-	-4074	-0-	46	1	228	2	Y	2	7	1			1
07	2883 X	282	-0-	-2601	-0-	47	1	235	2	Y	-0-					1

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179920 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8380 - 9086

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (C-5)												CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY												NON-ASSOCIATED							
VELA, SERAPIO HEIRS B												WELL #: 23				RRCID -> 180531			
												COMPL. DATE 12/08/2000				TOTAL DEPTH 9137			
												PERF. 7927 - 7958							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM		
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE						M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368						N	NO RPT				-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368						N	NO RPT				-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368						N	NO RPT				-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368						N	NO RPT				-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368						N	NO RPT				-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368						N	NO RPT				-0-		
LOPEZ, J. M.												WELL #: 1				RRCID -> 182648			
																COMPL. DATE 02/19/2001			
																TOTAL DEPTH 8500			
																PERF. 8215 - 8230			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
VELA, SERAPIO HEIRS B												WELL #: 29				RRCID -> 186376			
																COMPL. DATE 09/07/2001			
																TOTAL DEPTH 11825			
																PERF. 8775 - 9134			
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	463	1	2398	2	Y	3					71		
							3	9											
03	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	512	1	2645	2	Y	11	12	1			70		
							12	9											
04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	516	1	2668	2	Y	11					81		
							12	9											
05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	498	1	2670	2	Y	7					88		
							8	9											
*06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	511	1	2549	2	Y	12	17	1			83		
							13	9											
07	3317	X	3101	-0-	-216	-0-	515	1	2580	2	Y	5					88		
							6	9											
GARCIA, SALVADOR A												WELL #: 26				RRCID -> 187471			
																COMPL. DATE 10/13/2001			
																TOTAL DEPTH 12490			
																PERF. 9020 - 10932			
02	8232	X	6549	-0-	-1683	-0-	803	1	5695	2	Y	46	72	1			19		
							51	9											
03	9114	X	7434	-0-	-1680	-0-	1098	1	6336	2	Y	-0-					19		
04	8370	X	7134	-0-	-1236	-0-	1025	1	6102	2	Y	6					25		
							7	9											
05	8525	X	7575	-0-	-950	-0-	931	1	6634	2	Y	9					34		
							10	9											
*06	7830	X	7608	-0-	-222	-0-	958	1	6639	2	Y	10					44		
							11	9											
07	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	944	1	6895	2	Y	18					62		
							20	9											
ROLETA (DEEP WILCOX)												77973 025				NON-ASSOCIATED			
ATLAS OPERATING LLC												036587				CAPACITY			
ALEXANDER, M. M.												WELL #: 5				RRCID -> 157995			
																COMPL. DATE 07/22/2008			
																TOTAL DEPTH 14000			
																PERF. 9184 - 9194			
02	10332	X	9593	-0-	-739	-0-	9593	3				N	-0-				-0-		
03	11439	X	10571	-0-	-868	-0-	10571	3				N	-0-				-0-		
04	11160	X	9259	-0-	-1901	-0-	9259	3				N	-0-				-0-		
05	11532	X	9252	-0-	-2280	-0-	9252	3				N	-0-				-0-		
06	10290	X	9101	-0-	-1189	-0-	9101	3				N	-0-				-0-		
07	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-						N	NO RPT				-0-		

ROLETA (DEEP WILCOX)		//CONT.//		77973 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
GUERRA L		WELL #:		13		RRCID -> 182157		COMPL. DATE 03/08/2001		TOTAL DEPTH 15267		PERF.10421 - 12030	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-		35 1 1 9	557 2	Y	1			2
03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-		17 1 3 9	1059 2	Y	3	4 1		1
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-		15 1 1 9	871 2	Y	1			2
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-		10 1 3 9	636 2	Y	3			5
*06	557 N	557	-0-	-0-	-0-		8 1	549 2	Y	-0-	4 1		1
07	558 N	556	-0-	-2	-0-		8 1 2 9	546 2	Y	2			3
ALEXANDER		WELL #:		9		RRCID -> 218272		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 12307		PERF. 9286 - 12006	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
VELA ESTATE		WELL #:		21		RRCID -> 223373		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 11206		PERF.11683 - 11777	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ALEXANDER		WELL #:		10		RRCID -> 223783		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 12165		PERF. 9056 - 11958	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ALEXANDER		WELL #:		11		RRCID -> 224951		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 12350		PERF. 9030 - 10432	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 242875		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 10701		PERF. 9716 - 10622	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROLETA (GL SANDS)			77973 037		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
GUERRA L			WELL #:	13	RRCID ->	183174	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	15267	PERF. 11572 - 14046
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
VELA, SERAPIO HEIRS B			WELL #:	29	RRCID ->	186058	COMPL. DATE	08/20/2001	TOTAL DEPTH	11825	PERF. 9118 - 9134
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)			77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,			102824								
GUTIERREZ, J. M. "B"			WELL #:	5	RRCID ->	254045	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8364 - 9148
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
ELIZONDO			WELL #:	4	RRCID ->	275403	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	10625	PERF. 10082 - 10098
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
ENCINA RESOURCES, LLC			251741								
RASH			WELL #:	1	RRCID ->	247007	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9789 - 9944
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
EOG RESOURCES, INC.			253162								
RANCHITO TANK GU			WELL #:	3	RRCID ->	253867	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL DEPTH	11990	PERF. 8502 - 8598
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
FLETCHER OPERATING, LLC 273611												
WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 222308 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8908 - 9308												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	2604 X	2220	-0-	-384	-0-	165	1	2055	2	N	-0-	19
03	2883 X	2225	-0-	-658	-0-	150	1	2075	2	N	-0-	19
04	2790 X	2408	-0-	-382	-0-	168	1	2227	2	N	12	31
						13	9					
05	2883 X	2663	-0-	-220	-0-	171	1	2491	2	N	1	32
						1	9					
06	2790 X	1850	-0-	-940	-0-	1850	2			N	-0-	32
07	2480 X	2182	-0-	-298	-0-	2182	2			N	-0-	32
WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 226714 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8766 - 9106												
02	840 N	620	-0-	-220	-0-	46	1	574	2	N	-0-	95
03	930 N	677	-0-	-253	-0-	46	1	631	2	N	-0-	95
04	900 N	750	-0-	-150	-0-	53	1	697	2	N	-0-	95
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	44	1	639	2	N	-0-	95
06	660 N	545	-0-	-115	-0-	545	2			N	-0-	95
07	775 N	556	-0-	-219	-0-	556	2			N	-0-	95
WHITTIER WELL #: 5 RRCID -> 226801 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9186 - 9192												
02	2800 N	2681	-0-	-119	-0-	199	1	2482	2	N	-0-	-0-
03	2647 N	2587	-0-	-60	-0-	174	1	2413	2	N	-0-	-0-
04	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	221	1	2938	2	N	-0-	-0-
05	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	203	1	2948	2	N	-0-	-0-
06	2850 X	2546	-0-	-304	-0-	2546	2			N	-0-	-0-
07	2945 X	2504	-0-	-441	-0-	2504	2			N	-0-	-0-
LA SOLEDAD WELL #: 5 RRCID -> 229039 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9216 - 9222												
02	1092 N	818	-0-	-274	-0-	61	1	757	2	N	-0-	45
03	1023 N	902	-0-	-121	-0-	61	1	841	2	N	-0-	45
04	1200 N	1198	-0-	-2	-0-	84	1	1108	2	N	5	50
						6	9					
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	67	1	977	2	N	-0-	50
06	870 N	852	-0-	-18	-0-	852	2			N	-0-	50
07	1240 N	767	-0-	-473	-0-	767	2			N	-0-	50
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
VELA, ANTONIO WELL #: 1 RRCID -> 095206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7630 - 8397												
02	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	710	1	3674	2	Y	4	49
						4	9					
03	4464 X	4453	-0-	-11	-0-	719	1	3711	2	Y	21	11
						23	9					
04	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	780	1	4029	2	Y	14	25
						15	9					
05	4867 X	4800	-0-	-67	-0-	754	1	4036	2	Y	9	34
						10	9					
*06	4710 X	4624	-0-	-86	-0-	769	1	3836	2	Y	17	25
						19	9					
07	4991 X	4422	-0-	-569	-0-	733	1	3672	2	Y	15	40
						17	9					

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 3 RRCID -> 099178 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7485 - 7705													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	91 1	473 2	Y	1	8 1			2
						1 9							
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	102 1	529 2	Y	2	2 1			2
						2 9							
04	570 N	499	-0-	-71	-0-	81 1	417 2	Y	1				3
						1 9							
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	99 1	532 2	Y	2				5
						2 9							
*06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	106 1	528 2	Y	2	3 1			4
						2 9							
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	105 1	526 2	Y	1				5
						1 9							
GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 1 RRCID -> 105506 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8097 - 8136													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 2 RRCID -> 111397 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7746 - 7775													
02	532 N	516	-0-	-16	-0-	63 1	449 2	Y	4	5 1			2
						4 9							
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	93 1	537 2	Y	-0-				2
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	86 1	512 2	Y	-0-				2
05	558 N	453	-0-	-105	-0-	56 1	396 2	Y	1				3
						1 9							
*06	600 N	362	-0-	-238	-0-	46 1	316 2	Y	-0-				3
07	620 N	604	-0-	-16	-0-	73 1	530 2	Y	1				4
						1 9							
VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111623 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8091 - 8102													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112275 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8604 - 8736													
02	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	259 1	3243 2	Y	5				14
						6 9							
03	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	279 1	3611 2	Y	10				24
						11 9							
04	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	269 1	3409 2	Y	4				28
						4 9							
05	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	281 1	3527 2	Y	9				37
						10 9							
*06	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	271 1	3505 2	Y	2				39
						2 9							
07	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	276 1	3472 2	Y	7				46
						8 9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY GARCIA, SALVADOR "E"				//CONT.// //CONT.//	77973 050 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
				WELL #:	3	RRCID ->	112962	COMPL. DATE	07/10/1984	TOTAL	DEPTH	8939	PERF.	8515 -	8714		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	5964 X	4037	-0-	-1927		-0-	495 32	1 9	3510	2	Y		29	51	1		12
03	6882 X	-0-	-0-	-6882		-0-						Y	-0-				12
04	6660 X	2867	-0-	-3793		-0-	412 2	1 9	2453	2	Y		2				14
05	7130 X	7130	-0-	-0-		-0-	876 10	1 9	6244	2	Y		9				23
*06	6555 X	6555	-0-	-0-		-0-	825 10	1 9	5720	2	Y		9				32
07	6530 X	6530	-0-	-0-		-0-	784 17	1 9	5729	2	Y		15				47
VELA, SERAPIO HEIRS "B"				WELL #:	5	RRCID ->	114017	COMPL. DATE	N/A			TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	7705 -	8029
02	28 N	10	-0-	-18		-0-	2	1	8	2	Y		-0-				-0-
03	21 N	21	-0-	-0-		-0-	3	1	18	2	Y		-0-				-0-
04	14 N	8	-0-	-6		-0-	1	1	7	2	Y		-0-				-0-
05	18 N	18	-0-	-0-		-0-	3	1	15	2	Y		-0-				-0-
*06	30 N	12	-0-	-18		-0-	2	1	10	2	Y		-0-				-0-
07	10 N	10	-0-	-0-		-0-	2	1	8	2	Y		-0-				-0-
VELA ESTATE				WELL #:	4	RRCID ->	114256	COMPL. DATE	11/07/1984			TOTAL	DEPTH	9400	PERF.	8464 -	8495
02	4772 X	4772	-0-	-0-		-0-	208 23	1 9	4541	2	Y		21	25	1		10
03	3100 N	3286	-0-	186		186	242 9	1 9	3035	2	Y		8				18
04	2755 N	2569	-0-	-186		-0-	194 13	1 9	2362	2	Y		12	12	1		18
05	4208 X	4208	-0-	-0-		-0-	259 10	1 9	3939	2	Y		9				27
*06	4276 X	4276	-0-	-0-		-0-	249 3	1 9	4024	2	Y		3	12	1		18
07	4279 X	4279	-0-	-0-		-0-	250	1	4029	2	Y		-0-	10	1		8
VELA, EMILIANO				WELL #:	2	RRCID ->	114416	COMPL. DATE	12/21/1984			TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	8095 -	8153
02	928 N	928	-0-	-0-		-0-	150 1	1 9	777	2	Y		1				39
03	1085 N	1038	-0-	-47		-0-	167 7	1 9	864	2	Y		6	5	1		40
04	1080 N	995	-0-	-85		-0-	161 3	1 9	831	2	Y		3				43
05	1023 N	1001	-0-	-22		-0-	157 3	1 9	841	2	Y		3				46
*06	1014 N	1014	-0-	-0-		-0-	169 4	1 9	841	2	Y		4	8	1		42
07	1023 N	978	-0-	-45		-0-	162 2	1 9	814	2	Y		2				44
GUTIERREZ				WELL #:	1	RRCID ->	114747	COMPL. DATE	01/21/1985			TOTAL	DEPTH	9155	PERF.	8792 -	8885
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y		NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y		NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y		NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y		NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y		NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y		NO RPT				-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.//	77973 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310													
GARCIA, SALVADOR "B"				WELL #:	5	RRCID -> 115677		COMPL. DATE 03/17/1985		TOTAL DEPTH 8716		PERF. 7699 - 7723						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

MENDOZA					WELL #:	1	RRCID -> 116345		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9511		PERF. 8938 - 8954					
02	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	116	1	2521	2	N	71	83	1					36
						78	9											
03	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	173	1	2168	2	N	28							64
						31	9											
04	2250 X	2160	-0-	-90	-0-	161	1	1956	2	N	39	41	1					62
						43	9											
05	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	146	1	2220	2	N	31							93
						34	9											
*06	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	162	1	2617	2	N	17	41	1					69
						19	9											
07	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	165	1	2655	2	N	47	41	1					75
						52	9											

VELA, SERAPIO HEIRS "B"					WELL #:	6	RRCID -> 117589		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8498		PERF. 7662 - 8131					
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	27	1	138	2	Y	-0-							1
03	186 N	136	-0-	-50	-0-	22	1	114	2	Y	-0-	1	1					-0-
04	150 N	107	-0-	-43	-0-	17	1	89	2	Y	1							1
						1	9											
05	186 N	115	-0-	-71	-0-	18	1	97	2	Y	-0-							1
*06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	21	1	106	2	Y	-0-	1	1					-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	23	1	115	2	Y	1							1
						1	9											

EMILIANO VELA					WELL #:	3	RRCID -> 117751		COMPL. DATE 01/31/1991		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7822 - 7846					
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	10	1	50	2	Y	-0-							42
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	Y	1	1	1					42
						1	9											
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	15	1	79	2	Y	-0-							42
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	36	1	191	2	Y	1							43
						1	9											
*06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	45	1	225	2	Y	2	2	1					43
						2	9											
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	43	1	213	2	Y	-0-							43

VELA ESTATE					WELL #:	5	RRCID -> 117933		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 9555		PERF. 7457 - 8506					
02	280 N	251	-0-	-29	-0-	11	1	240	2	Y	-0-							-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	25	1	308	2	Y	-0-							-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	2	Y	-0-							-0-
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	400	2	Y	-0-							-0-
*06	330 N	256	-0-	-74	-0-	15	1	241	2	Y	-0-							-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	23	1	368	2	Y	-0-							-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY GUERRA "L"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	77973 050 386310 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: ZAPATA					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1550	-0-	-1250		133		92 3 1	1455	2	Y	3					7
03	2619	N	2486	-0-	-133		-0-		39 4 1	2443	2	Y	4	10	1			1
04	2289	X	2289	-0-	-0-		-0-		39 6 1	2244	2	Y	5					6
05	1798	X	1741	-0-	-57		-0-		26 6 1	1709	2	Y	5					11
*06	1740	X	1365	-0-	-375		-0-		20 6 1	1345	2	Y	-0-	9	1			2
07	1798	X	1373	-0-	-425		-0-		20 7 1	1346	2	Y	6					8
VELA, EMILIANO				WELL #:		1	RRCID -> 118881		COMPL. DATE		11/03/1985		TOTAL DEPTH		8495	PERF. 7643 -		7670
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
RAMIREZ, L.O.				WELL #:		1	RRCID -> 119002		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10500	PERF. 9961 -		10162
02	2	N	-0-	-0-	-2		-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-		-0-		3 2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-		-0-		1 1			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-		-0-		2 1	11	2	N	-0-					-0-
*06	48	N	48	-0-	-0-		-0-		3 1	45	2	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-		-0-		2 1	33	2	N	-0-					-0-
VELA, ADRIAN				WELL #:		2	RRCID -> 119783		COMPL. DATE		02/21/2006		TOTAL DEPTH		9100	PERF. 8655 -		8691
02	1112	N	1112	-0-	-0-		-0-		61 1 1	1050	2	Y	1	4	1			6
03	1178	N	1169	-0-	-9		-0-		66 2 1	1101	2	Y	2	6	1			2
04	1140	N	1060	-0-	-80		-0-		61 2 1	997	2	Y	2					4
05	1240	N	1105	-0-	-135		-0-		71 2 1	1032	2	Y	2					6
*06	1140	N	891	-0-	-249		-0-		62 2 1	828	2	Y	1					7
07	1117	N	1117	-0-	-0-		-0-		76 1 1	1039	2	Y	2					9
ANDREWS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 120591		COMPL. DATE		03/01/1986		TOTAL DEPTH		9800	PERF. 9010 -		9052
02	1836	N	1836	-0-	-0-		-0-		81 1	1755	2	N	-0-					-0-
03	1538	N	1538	-0-	-0-		-0-		113 1	1425	2	N	-0-					-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-		-0-		105 1	1282	2	N	-0-					-0-
05	1872	N	1872	-0-	-0-		-0-		115 1	1757	2	N	-0-					-0-
*06	1239	N	1239	-0-	-0-		-0-		72 1	1167	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	2077	-0-	-0-		-0-		121 1	1956	2	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 8 RRCID -> 121048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7552 - 8178														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	33	1	172	2	Y	-0-	3 1	-0-	
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	26	1	132	2	Y	1	1 1	-0-	
						1	9							
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	26	1	136	2	Y	1			1
						1	9							
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	32	1	171	2	Y	-0-			1
*06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	28	1	139	2	Y	1	1 1		1
						1	9							
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	31	1	156	2	Y	-0-			1
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 10 RRCID -> 121548 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8851 - 8879														
02	2492 X	2310	-0-	-182	-0-	374	1	1934	2	Y	2			14
						2	9							
03	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	485	1	2503	2	Y	22	25 1		11
						24	9							
04	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	424	1	2192	2	Y	11			22
						12	9							
05	2573 N	2194	-0-	-379	-0-	344	1	1842	2	Y	7			29
						8	9							
*06	2820 N	2616	-0-	-204	-0-	434	1	2167	2	Y	14	35 1		8
						15	9							
07	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	469	1	2349	2	Y	9			17
						10	9							
GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 10 RRCID -> 121611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7846 - 8649														
02	2212 X	1541	-0-	-671	-0-	189	1	1340	2	Y	11	17 1		5
						12	9							
03	2449 X	1830	-0-	-619	-0-	270	1	1560	2	Y	-0-			5
04	1890 N	1819	-0-	-71	-0-	262	1	1556	2	Y	1			6
						1	9							
05	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	238	1	1697	2	Y	3			9
						3	9							
*06	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	240	1	1661	2	Y	2			11
						2	9							
07	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	232	1	1692	2	Y	5			16
						6	9							
VELA, ANTONIO WELL #: 5 RRCID -> 122045 COMPL. DATE 08/27/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8176 - 8222														
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	20	1	102	2	Y	-0-			2
03	155 N	119	-0-	-36	-0-	19	1	100	2	Y	-0-	2 1		-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	20	1	105	2	Y	1			1
						1	9							
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	20	1	106	2	Y	-0-			1
*06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	20	1	99	2	Y	1	1 1		1
						1	9							
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	19	1	97	2	Y	-0-			1
VELA, ANTONIO WELL #: 4 RRCID -> 122548 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7948 - 8116														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.//	77973 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
VELA, SERAPIO HEIRS "A"				WELL #:	12	RRCID ->	122549	COMPL. DATE	10/06/1986	TOTAL	DEPTH	9500	PERF. 8915	-	8952				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
VELA, SERAPIO HEIRS GU "C"				WELL #:	14	RRCID ->	122677	COMPL. DATE	11/16/1986	TOTAL	DEPTH	8890	PERF. 7815	-	8350				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"				WELL #:	16	RRCID ->	122828	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9900	PERF. 8228	-	8410				
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	26	1	135	2	Y	-0-	3	1				-0-	
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	28	1	142	2	Y	-0-	2	1	1			1	
							2	9											
04	180	N	136	-0-	-44	-0-	22	1	114	2	Y	-0-						1	
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	25	1	135	2	Y	-0-						1	
*06	180	N	138	-0-	-42	-0-	23	1	114	2	Y	-0-	1	1	1			1	
							1	9											
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	28	1	141	2	Y	-0-						1	
MENDOZA, E.G. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	122934	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10247	PERF. 9120	-	10008				
02	952	N	797	-0-	-155	-0-	35	1	762	2	Y	-0-						1	
03	992	N	611	-0-	-381	-0-	45	1	566	2	Y	-0-						1	
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	49	1	593	2	Y	-0-						1	
05	868	N	711	-0-	-157	-0-	44	1	667	2	Y	-0-						1	
*06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	60	1	967	2	Y	-0-						1	
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	61	1	978	2	Y	-0-						1	
VELA, EMILIANO				WELL #:	4	RRCID ->	123008	COMPL. DATE	12/28/1986	TOTAL	DEPTH	9000	PERF. 8726	-	8832				
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	68	1	353	2	Y	-0-						17	
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	71	1	368	2	Y	-0-	2	2	1			17	
							2	9											
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	73	1	379	2	Y	-0-	2					19	
							2	9											
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	70	1	377	2	Y	-0-	1					20	
							1	9											
*06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	70	1	348	2	Y	-0-	2	4	1			18	
							2	9											
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	72	1	360	2	Y	-0-	1					19	
							1	9											

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 18 RRCID -> 123146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7946 - 8796														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	47	1	244	2	Y	-0-			1
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	30	1	153	2	Y	2	2 1		1
						2	9							
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	27	1	137	2	Y	-0-			1
05	310 N	172	-0-	-138	-0-	27	1	144	2	Y	1			2
						1	9							
*06	180 N	173	-0-	-7	-0-	29	1	143	2	Y	1	2 1		1
						1	9							
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	45	1	225	2	Y	-0-			1
GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 15 RRCID -> 123447 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 8850														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 20 RRCID -> 123750 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8288 - 8317														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 124016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7599 - 7611														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VELA - GUERRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124064 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7754 - 7780														
02	1036 N	264	-0-	-772	-0-	12	1	252	2	N	-0-			-0-
03	651 N	225	-0-	-426	-0-	17	1	208	2	N	-0-			-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	2	N	-0-			-0-
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	23	1	344	2	N	-0-			-0-
*06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	296	2	N	-0-			-0-
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	N	-0-			-0-
BENAVIDES, J.G. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124073 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7845 - 8445														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)													CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY															
GARCIA, SALVADOR "A"															
//CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 12 RRCID -> 124547 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8667 - 8821															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	35	1	248	2	Y	2	3	1	1	
						2	9								
03	310 N	307	-0-	-3	-0-	45	1	262	2	Y	-0-			1	
04	330 N	280	-0-	-50	-0-	40	1	240	2	Y	-0-			1	
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	41	1	292	2	Y	-0-			1	
*06	300 N	277	-0-	-23	-0-	35	1	241	2	Y	1			2	
						1	9								
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	37	1	274	2	Y	1			3	
						1	9								
MENDOZA UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 125909 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8790 - 8954		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BENAVIDES, C.Y.													WELL #: 1 T RRCID -> 126834 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8506 - 8608		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BENAVIDES, C.Y.													WELL #: 1 C RRCID -> 127139 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8088 - 8115		
02	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	103	1	1294	2	N	-0-			14	
03	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	123	1	1588	2	N	5			19	
						6	9								
04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	113	1	1430	2	N	1			20	
						1	9								
05	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	91	1	1145	2	N	1			21	
						1	9								
*06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	104	1	1346	2	N	1			22	
						1	9								
07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	117	1	1466	2	N	2			24	
						2	9								
AMOCO FEE													WELL #: 2 RRCID -> 127140 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8912 - 9207		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
ALEXANDER													WELL #: 4 RRCID -> 127631 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 7252 - 7582		
02	224 N	165	-0-	-59	-0-	7	1	158	2	Y	-0-			-0-	
03	155 N	128	-0-	-27	-0-	9	1	119	2	Y	-0-			-0-	
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	Y	-0-			-0-	
05	186 N	144	-0-	-42	-0-	9	1	135	2	Y	-0-			-0-	
*06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	Y	-0-			-0-	
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	2	Y	-0-			-0-	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 127776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7876 - 8668														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	504 N	416	-0-	-88	-0-	31	1	385 2	Y	-0-				2
03	558 N	423	-0-	-135	-0-	30	1	392 2	Y	1				3
						1	9							
04	600 N	407	-0-	-193	-0-	30	1	376 2	Y	1				4
						1	9							
05	465 N	392	-0-	-73	-0-	29	1	362 2	Y	1				5
						1	9							
*06	420 N	404	-0-	-16	-0-	29	1	375 2	Y	-0-				5
07	434 N	358	-0-	-76	-0-	26	1	331 2	Y	1				6
						1	9							
GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 128260 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8256 - 9191														
02	2277 N	1394	-0-	-883	-0-	83	1	1308 2	Y	3				6
						3	9							
03	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	36	1	2244 2	Y	4	9	1		1
						4	9							
04	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	39	1	2237 2	Y	5				6
						6	9							
05	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	27	1	1789 2	Y	6				12
						7	9							
*06	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	24	1	1558 2	Y	-0-	10	1		2
07	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	23	1	1559 2	Y	7				9
						8	9							
WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 128443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 8632														
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	64	1	803 2	Y	2				4
						2	9							
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	67	1	869 2	Y	2				6
						2	9							
04	870 N	815	-0-	-55	-0-	60	1	754 2	Y	1				7
						1	9							
05	961 N	924	-0-	-37	-0-	68	1	854 2	Y	2				9
						2	9							
*06	900 N	884	-0-	-16	-0-	63	1	820 2	Y	1				10
						1	9							
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	67	1	849 2	Y	2				12
						2	9							
GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 128899 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8494 - 8534														
02	2800 N	1812	-0-	-988	1246	108	1	1700 2	Y	4				8
						4	9							
03	3100 N	3109	-0-	9	1255	49	1	3052 2	Y	7	13	1		2
						8	9							
04	4248 X	2993	-0-	-1255	-0-	51	1	2936 2	Y	5				7
						6	9							
05	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	34	1	2258 2	Y	8				15
						9	9							
*06	2010 X	1875	-0-	-135	-0-	28	1	1847 2	Y	-0-	13	1		2
07	2077 X	1900	-0-	-177	-0-	28	1	1862 2	Y	9				11
						10	9							
VELA ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 129418 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8386 - 8400														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310													
GUERRA "L"				WELL #: 3		RRCID -> 129952		COMPL. DATE 02/15/1989				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8668 - 8694					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2				Y	-0-			-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2				Y	-0-			-0-
VELA, ADRIAN				WELL #: 3		RRCID -> 130401		COMPL. DATE 04/24/2006				TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8879 - 9030					
02	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	2710	2	Y	3	11	1		16
								3	9								
03	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	2845	2	Y	6	16	1		6
								7	9								
04	3390	X	3064	-0-	-326	-0-	-0-	178	1	2882	2	Y	4				10
								4	9								
05	3503	X	3111	-0-	-392	-0-	-0-	200	1	2904	2	Y	6				16
								7	9								
*06	3090	X	2589	-0-	-501	-0-	-0-	181	1	2405	2	Y	3				19
								3	9								
07	3193	X	2707	-0-	-486	-0-	-0-	184	1	2517	2	Y	5				24
								6	9								
GARCIA, SALVADOR "D"				WELL #: 19		RRCID -> 130701		COMPL. DATE 05/03/1989				TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8045 - 8085					
02	784	N	671	-0-	-113	-0-	-0-	82	1	583	2	Y	5	8	1		2
								6	9								
03	868	N	740	-0-	-128	-0-	-0-	109	1	631	2	Y	-0-				2
04	780	N	731	-0-	-49	-0-	-0-	105	1	625	2	Y	1				3
								1	9								
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	679	2	Y	1				4
								1	9								
*06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	678	2	Y	1				5
								1	9								
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	671	2	Y	2				7
								2	9								
GUERRA "L"				WELL #: 7		RRCID -> 130769		COMPL. DATE 04/14/1998				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8728 - 9701					
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	-0-				1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
04	630	N	4	-0-	-626	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
05	155	N	3	-0-	-152	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GUERRA "L"				WELL #: 6		RRCID -> 130770		COMPL. DATE 05/12/1989				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 10012					
02	2800	N	2071	-0-	-729	-0-	-0-	123	1	1944	2	Y	4				9
								4	9								
03	3100	N	3529	-0-	429	-0-	-0-	56	1	3465	2	Y	7	14	1		2
								8	9								
04	6282	X	3434	-0-	-2848	-0-	-0-	58	1	3369	2	Y	6				8
								7	9								
05	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	2535	2	Y	9				17
								10	9								
*06	2280	X	2100	-0-	-180	-0-	-0-	31	1	2069	2	Y	-0-	14	1		3
07	2356	X	2113	-0-	-243	-0-	-0-	31	1	2072	2	Y	9				12
								10	9								

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
DE BARBERIO														
WELL #: 1T RRCID -> 131435 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8873 - 8926														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
02		708 N	708	-0-	-0-	-0-	42 1	666 2	Y	-0-				7
03		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	18 1	1141 2	Y	-0-				7
04		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	19 1	1104 2	Y	1				8
							1 9							
05		859 N	859	-0-	-0-	-0-	13 1	846 2	Y	-0-				8
*06		750 N	706	-0-	-44	-0-	11 1	695 2	Y	-0-	7 1			1
07		775 N	723	-0-	-52	-0-	11 1	712 2	Y	-0-				1
GUERRA "L" WELL #: 8 RRCID -> 131451 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8910 - 8940														
02		1428 N	676	-0-	-752	-0-	40 1	635 2	Y	1				3
							1 9							
03		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	18 1	1090 2	Y	3	5 1			1
							3 9							
04		1680 N	1288	-0-	-392	-0-	22 1	1264 2	Y	2				3
							2 9							
05		845 N	845	-0-	-0-	-0-	13 1	829 2	Y	3				6
							3 9							
*06		1080 N	614	-0-	-466	-0-	9 1	605 2	Y	-0-	5 1			1
07		1333 N	1156	-0-	-177	-0-	17 1	1133 2	Y	5				6
							6 9							
GUERRA "L" WELL #: 10 RRCID -> 132510 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 8983														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 134363 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8535 - 8619														
02		392 N	232	-0-	-160	-0-	17 1	215 2	Y	-0-				1
03		465 N	239	-0-	-226	-0-	17 1	221 2	Y	1				2
							1 9							
04		472 N	472	-0-	-0-	-0-	35 1	437 2	Y	-0-				2
05		296 N	296	-0-	-0-	-0-	22 1	273 2	Y	1				3
							1 9							
*06		242 N	242	-0-	-0-	-0-	17 1	225 2	Y	-0-				3
07		434 N	225	-0-	-209	-0-	17 1	208 2	Y	-0-				3
VELA ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 135892 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7820 - 8242														
02		448 X	281	-0-	-167	-0-	12 1	269 2	Y	-0-				-0-
03		496 X	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-				-0-
04		480 X	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-				-0-
05		496 X	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-				-0-
*06		300 X	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-				-0-
07		310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-				-0-
J. G. BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 9794														
02		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	146 1	3170 2	Y	-0-				-0-
03		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	199 1	2498 2	Y	-0-				-0-
04		3780 X	2374	-0-	-1406	-0-	180 1	2194 2	Y	-0-				-0-
05		3906 X	3549	-0-	-357	-0-	219 1	3330 2	Y	-0-				-0-
*06		3540 X	3518	-0-	-22	-0-	205 1	3313 2	Y	-0-				-0-
07		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	262 1	4217 2	Y	-0-				-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.//	77973 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
GUTIERREZ				WELL #:	2	RRCID ->	136377	COMPL. DATE	08/27/1990	TOTAL	DEPTH	9319	PERF.	8888	-	8994	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-		90	1	1965	2	N	-0-				7
03	2325	N	1662	-0-	-663	-0-		123	1	1539	2	N	-0-				7
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-		120	1	1462	2	N	-0-				7
05	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-		181	1	2752	2	N	-0-				7
*06	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-		153	1	2472	2	N	-0-				7
07	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-		151	1	2438	2	N	-0-				7
GUERRA "L"					WELL #:	12	RRCID ->	137360	COMPL. DATE	02/27/1991	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	8852	-	8910
02	2800	N	2588	-0-	-212	4334		154	1	2431	2	Y	3				20
								3	9								
03	3100	N	4420	-0-	1320	5654		70	1	4350	2	Y	-0-				20
04	9839	X	4185	-0-	-5654	-0-		71	1	4112	2	Y	2				22
								2	9								
05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-		49	1	3240	2	Y	1				23
								1	9								
*06	2850	X	2625	-0-	-225	-0-		39	1	2586	2	Y	-0-				23
07	2945	X	2712	-0-	-233	-0-		40	1	2670	2	Y	2				25
								2	9								
BENAVIDES, J. G. GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID ->	137468	COMPL. DATE	02/13/1992	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	8678	-	9339
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-		14	1	314	2	Y	-0-				-0-
03	310	N	277	-0-	-33	-0-		20	1	257	2	Y	-0-				-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-		19	1	232	2	Y	-0-				-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-		26	1	388	2	Y	-0-				-0-
*06	435	N	435	-0-	-0-	-0-		25	1	410	2	Y	-0-				-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-		25	1	399	2	Y	-0-				-0-
GARCIA, SALVADOR D					WELL #:	8	RRCID ->	137963	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9100	PERF.	7896	-	8588
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VELA, SERAPIO HEIRS B					WELL #:	1	RRCID ->	138217	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8352	PERF.	7614	-	8288
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
VELA, ANTONIO					WELL #:	2	RRCID ->	138233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8620	PERF.	7859	-	8279
02	1848	N	1682	-0-	-166	-0-		272	1	1408	2	Y	2				22
								2	9								
03	2046	N	1736	-0-	-310	-0-		280	1	1447	2	Y	8		26	1	4
								9	9								
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-		292	1	1511	2	Y	6				10
								7	9								
05	1860	N	1813	-0-	-47	-0-		285	1	1525	2	Y	3				13
								3	9								
*06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-		327	1	1634	2	Y	7		10	1	10
								8	9								
07	1860	N	1804	-0-	-56	-0-		299	1	1497	2	Y	7				17
								8	9								

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310									
VELA, SERAPIO HEIRS A				WELL #: 12		RRCID -> 138798		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8404 - 8434	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VELA, ADRIAN				WELL #: 1		RRCID -> 138821		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8373 - 9272	
02	3668 X	3436	-0-	-232	-0-	189	1	3243	2	Y	4	13 1	18
						4	9						
03	4216 X	3690	-0-	-526	-0-	207	1	3475	2	Y	7	18 1	7
						8	9						
04	4080 X	3503	-0-	-577	-0-	203	1	3296	2	Y	4		11
						4	9						
05	4216 X	3463	-0-	-753	-0-	222	1	3233	2	Y	7		18
						8	9						
*06	3810 X	3482	-0-	-328	-0-	244	1	3234	2	Y	4		22
						4	9						
07	3813 X	3720	-0-	-93	-0-	253	1	3460	2	Y	6		28
						7	9						

VELA, SERAPIO HEIRS B				WELL #: 22		RRCID -> 139318		COMPL. DATE 08/12/1991		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8171 - 8294	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE				WELL #: 13		RRCID -> 139456		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9332		PERF. 7598 - 7834	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*06	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

VELA, ADRIAN				WELL #: 5		RRCID -> 139839		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8428 - 8998	
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	54	1	925	2	N	1	4 1	6
						1	9						
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	57	1	949	2	N	2	6 1	2
						2	9						
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	60	1	977	2	N	1		3
						1	9						
05	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	85	1	1230	2	N	3		6
						3	9						
*06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	89	1	1181	2	N	2		8
						2	9						
07	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	80	1	1102	2	N	2		10
						2	9						

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D. WELL #: 7 RRCID -> 140140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7354 - 7948												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	186 1	964 2	Y	1	15 1		3
						1 9						
03	1302 N	1246	-0-	-56	-0-	201 1	1038 2	Y	6	5 1		4
						7 9						
04	1200 N	984	-0-	-216	-0-	159 1	822 2	Y	3			7
						3 9						
05	1271 N	1209	-0-	-62	-0-	190 1	1017 2	Y	2			9
						2 9						
*06	1200 N	1035	-0-	-165	-0-	172 1	859 2	Y	4	6 1		7
						4 9						
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	180 1	903 2	Y	2			9
						2 9						
GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 140871 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9150 - 9512												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
VELA, CONSUELO G. WELL #: 1 RRCID -> 141415 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7532 - 8741												
02	2604 X	2307	-0-	-297	-0-	127 1	2176 2	Y	4	8 1		12
						4 9						
03	2728 X	2467	-0-	-261	-0-	139 1	2325 2	Y	3	1 1		14
						3 9						
04	2460 N	2234	-0-	-226	-0-	129 1	2099 2	Y	5			19
						6 9						
05	2542 N	2447	-0-	-95	-0-	157 1	2284 2	Y	5			24
						6 9						
*06	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	172 1	2278 2	Y	2			26
						2 9						
07	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	164 1	2246 2	Y	3			29
						3 9						
MENDOZA, E. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141563 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9604 - 9750												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GARCIA, SALVADOR B WELL #: 22 RRCID -> 144220 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7710 - 8119												
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	38 1	273 2	Y	3	4 1		1
						3 9						
03	248 N	221	-0-	-27	-0-	33 1	188 2	Y	-0-			1
04	600 N	217	-0-	-383	-0-	31 1	186 2	Y	-0-			1
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	43 1	307 2	Y	1			2
						1 9						
*06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	47 1	324 2	Y	-0-			2
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	50 1	363 2	Y	1			3
						1 9						

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)													CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY														
VELA, SERAPIO HEIRS GU C														
WELL #: 2														
RRCID -> 145377														
COMPL. DATE 09/12/1992														
TOTAL DEPTH 10400														
PERF. 7452 - 7464														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	672 N	468	-0-	-204	-0-	76 1	392 2	Y	-0-	10 1				1
03	527 N	526	-0-	-1	-0-	85 1	438 2	Y	-0-	3				2
						3 9								
04	480 N	427	-0-	-53	-0-	69 1	357 2	Y	1					3
						1 9								
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	91 1	489 2	Y	1					4
						1 9								
*06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	85 1	425 2	Y	2	3 1				3
						2 9								
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	81 1	405 2	Y	1					4
						1 9								
VELA, ANTONIO														
WELL #: 3														
RRCID -> 145379														
COMPL. DATE 12/05/2007														
TOTAL DEPTH 8558														
PERF. 7903 - 8105														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
RAMIREZ, L. O.														
WELL #: 3														
RRCID -> 146882														
COMPL. DATE 10/01/1993														
TOTAL DEPTH 10980														
PERF. 9734 - 10828														
02	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	89 1	1946 2	N	-0-					-0-
03	2418 X	1691	-0-	-727	-0-	125 1	1566 2	N	-0-					-0-
04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	118 1	1441 2	N	-0-					-0-
05	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	142 1	2163 2	N	-0-					-0-
*06	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	129 1	2094 2	N	-0-					-0-
07	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	140 1	2248 2	N	-0-					-0-
GUERRA "L"														
WELL #: 11														
RRCID -> 147100														
COMPL. DATE 12/05/1989														
TOTAL DEPTH 10700														
PERF. 9414 - 9752														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
VELA ESTATE														
WELL #: 10														
RRCID -> 148956														
COMPL. DATE 03/30/2006														
TOTAL DEPTH 8500														
PERF. 7685 - 7704														
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	5 1	103 2	Y	-0-					-0-
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	6 1	69 2	Y	-0-					-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6 1	69 2	Y	-0-					-0-
05	124 N	86	-0-	-38	-0-	5 1	81 2	Y	-0-					-0-
*06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6 1	95 2	Y	-0-					-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8 1	128 2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY GUERRA "L"				//CONT.// 77973 050 //CONT.// 386310 WELL #: 9	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	1860	-0-	-940	1448	111 1 4 9	1745 2	Y	4				8
03	3100 N	3115	-0-	15	1463	49 1 8 9	3058 2	Y	7	13 1			2
04	4398 X	2935	-0-	-1463	-0-	50 1 6 9	2879 2	Y	5				7
05	2356 X	2292	-0-	-64	-0-	34 1 9 9	2249 2	Y	8				15
*06	2280 X	1841	-0-	-439	-0-	27 1	1814 2	Y	-0-	13 1			2
07	2356 X	1776	-0-	-580	-0-	26 1 9 9	1741 2	Y	8				10

CUELLAR, JUAN				WELL #: 2	RRCID -> 159775	COMPL. DATE 07/18/1996				TOTAL DEPTH 13179 PERF. 9108 - 9698			
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5 1	111 2	N	-0-				-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7 1	92 2	N	-0-				-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7 1	85 2	N	-0-				-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6 1	97 2	N	-0-				-0-
*06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7 1	116 2	N	-0-				-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8 1	124 2	N	-0-				-0-

RAMIREZ, L.O. A				WELL #: 5	RRCID -> 161597	COMPL. DATE 12/04/1996				TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083			
02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	49 1	1075 2	Y	-0-				-0-
03	961 N	741	-0-	-220	-0-	55 1	686 2	Y	-0-				-0-
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	37 1	450 2	Y	-0-				-0-
05	1116 N	536	-0-	-580	-0-	33 1	503 2	Y	-0-				-0-
*06	720 N	535	-0-	-185	-0-	31 1	504 2	Y	-0-				-0-
07	496 N	428	-0-	-68	-0-	25 1	403 2	Y	-0-				-0-

VELA ESTATE				WELL #: 11	RRCID -> 161676	COMPL. DATE 04/23/1996				TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435			
02	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	108 1	2344 2	N	-0-				-0-
03	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	158 1	1986 2	N	-0-				-0-
04	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	175 1	2128 2	N	-0-				-0-
05	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	187 1	2843 2	N	-0-				-0-
*06	3000 N	3310	-0-	310	310	193 1	3117 2	N	-0-				-0-
07	3100 N	3266	-0-	166	476	191 1	3075 2	N	-0-				-0-

VELA ESTATE				WELL #: 12	RRCID -> 162066	COMPL. DATE 10/16/1996				TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640			
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	42 1	921 2	N	-0-				-0-
03	1240 N	703	-0-	-537	-0-	52 1	651 2	N	-0-				-0-
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	60 1	727 2	N	-0-				-0-
05	1054 N	840	-0-	-214	-0-	52 1	788 2	N	-0-				-0-
*06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	64 1	1043 2	N	-0-				-0-
07	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	126 1	2034 2	N	-0-				-0-

AMOCO FEE				WELL #: 4	RRCID -> 163657	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8944 - 10002			
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-				-0-
04	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		N	-0-				-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				-0-
*06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6 1	104 2	N	-0-				-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	91 2	N	-0-				-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
MENDOZA		WELL #: 3		RRCID -> 164103		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8718 - 10074	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MENDOZA		WELL #: 4		RRCID -> 164379		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9343 - 9462	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
MENDOZA		WELL #: 5		RRCID -> 164381		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8905 - 10116	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
VELA ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 164382		COMPL. DATE 01/03/1997		TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8136 - 10514	
02	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	197 1	4293 2	-0-
03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	272 1	3416 2	-0-
04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	271 1	3298 2	-0-
05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	266 1	4050 2	-0-
*06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	210 1	3392 2	-0-
07	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	253 1	4080 2	-0-
VELA ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 164488		COMPL. DATE 02/03/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655	
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	34 1	738 2	-0-
03	744	N	673	-0-	-71	-0-	50 1	623 2	-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	52 1	635 2	-0-
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	55 1	841 2	-0-
*06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	51 1	818 2	-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	56 1	895 2	-0-
AMOCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 164754		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8852 - 9837	
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5 1	114 2	-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7 1	89 2	-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6 1	70 2	-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7 1	110 2	-0-
*06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6 1	102 2	-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8 1	132 2	-0-
AMOCO FEE		WELL #: 5		RRCID -> 165017		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8996 - 9428	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.//	77973 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
AMOCO FEE				WELL #:	6	RRCID ->	165319	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL	DEPTH	10386	PERF. 8890 - 9410
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									BALANCE
02	1092	N	1075	-0-	-17	-0-	47	1	1028	2	N	-0-	-0-
03	1209	N	880	-0-	-329	-0-	65	1	815	2	N	-0-	-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	64	1	778	2	N	-0-	-0-
05	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	66	1	1008	2	N	-0-	-0-
*06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	63	1	1025	2	N	-0-	-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	65	1	1042	2	N	-0-	-0-
ANDREWS				WELL #:	2	RRCID ->	165850	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL	DEPTH	10391	PERF. 8762 - 8777
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GUERRA-RAYMOND				WELL #:	2	RRCID ->	165873	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL	DEPTH	9711	PERF. 8914 - 9330
02	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	104	1	2260	2	N	39	46 1
							43	9					
03	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	168	1	2111	2	N	16	
							18	9					
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	156	1	1903	2	N	22	23 1
							24	9					
05	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	173	1	2630	2	N	17	
							19	9					
*06	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	160	1	2590	2	N	10	23 1
							11	9					
07	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	171	1	2751	2	N	26	23 1
							29	9					
VELA ESTATE				WELL #:	15	RRCID ->	165921	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL	DEPTH	9337	PERF. 8367 - 8860
02	448	N	288	-0-	-160	-0-	13	1	275	2	N	-0-	-0-
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	26	1	326	2	N	-0-	-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	2	N	-0-	-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	2	N	-0-	-0-
*06	330	N	316	-0-	-14	-0-	18	1	298	2	N	-0-	-0-
07	341	N	211	-0-	-130	-0-	12	1	199	2	N	-0-	-0-
GUERRA, M.				WELL #:	3	RRCID ->	166580	COMPL. DATE	12/26/1996	TOTAL	DEPTH	10000	PERF. 8738 - 9018
02	6328	X	6088	-0-	-240	-0-	265	1	5762	2	N	55	64 1
							61	9					
03	7006	X	5108	-0-	-1898	-0-	375	1	4710	2	N	21	
							23	9					
04	6780	X	6190	-0-	-590	-0-	468	1	5689	2	N	30	32 1
							33	9					
05	6727	X	5994	-0-	-733	-0-	368	1	5598	2	N	25	
							28	9					
*06	6510	X	6392	-0-	-118	-0-	371	1	6008	2	N	12	31 1
							13	9					
07	6727	X	6630	-0-	-97	-0-	385	1	6205	2	N	36	31 1
							40	9					

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY VELA				//CONT.// 77973 050 //CONT.// 386310 WELL #: 16	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
					RRCID -> 166711	COMPL. DATE 08/05/1997	TOTAL DEPTH 10370	PERF. 8160	- 10370					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14952 X	14946	-0-	-6	-0-	653 76	1 9	14217	2	N	69	80	1	43
03	16864 X	12412	-0-	-4452	-0-	913 30	1 9	11469	2	N	27			70
04	16320 X	12394	-0-	-3926	-0-	938 41	1 9	11415	2	N	37	39	1	68
05	16864 X	15492	-0-	-1372	-0-	953 34	1 9	14505	2	N	31			99
*06	16130 X	16130	-0-	-0-	-0-	938 17	1 9	15175	2	N	15	39	1	75
07	16554 X	16490	-0-	-64	-0-	961 50	1 9	15479	2	N	45	39	1	81
VELA ESTATE				WELL #: 17	RRCID -> 166712	COMPL. DATE 10/20/1997	TOTAL DEPTH 9313	PERF. 8160	- 9138					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MENDOZA				WELL #: 6	RRCID -> 167076	COMPL. DATE 12/30/1998	TOTAL DEPTH 10588	PERF. 8782	- 9908					
02	280 N	223	-0-	-57	-0-	10	1	213	2	N	-0-			2
03	279 N	192	-0-	-87	-0-	14	1	178	2	N	-0-			2
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	23	1	275	2	N	-0-			2
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	351	2	N	-0-			2
*06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	286	2	N	-0-			2
07	310 N	209	-0-	-101	-0-	12	1	197	2	N	-0-			2
ALEXANDER, M. M.				WELL #: 3	RRCID -> 167759	COMPL. DATE 04/09/1998	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9639	- 9680					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GUERRA L				WELL #: 14	RRCID -> 167827	COMPL. DATE 04/17/1998	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8866	- 9418					
02	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	215 9	1 9	3396	2	Y	8			16
03	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	97 13	1 9	6038	2	Y	12	24	1	4
04	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	99 11	1 9	5717	2	Y	10			14
05	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	65 17	1 9	4302	2	Y	15			29
*06	3780 X	3518	-0-	-262	-0-	53	1	3465	2	Y	-0-	24	1	5
07	3906 X	3642	-0-	-264	-0-	53 17	1 9	3572	2	Y	15			20

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GUERRA-RAYMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167991 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9268 - 10152														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	387	2	N	-0-			-0-
03	434 N	240	-0-	-194	-0-	18	1	222	2	N	-0-			-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	2	N	-0-			-0-
05	434 N	228	-0-	-206	-0-	14	1	214	2	N	-0-			-0-
*06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	N	-0-			-0-
07	186 N	133	-0-	-53	-0-	8	1	125	2	N	-0-			-0-
CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 168754 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9260 - 9606														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 168940 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8780 - 9744														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 168978 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7834 - 9174														
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	51	1	1112	2	N	59	69	1	29
						65	9							
03	1178 N	979	-0-	-199	-0-	70	1	883	2	N	24			53
						26	9							
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	71	1	858	2	N	31	34	1	50
						34	9							
05	1364 N	1223	-0-	-141	-0-	74	1	1119	2	N	27			77
						30	9							
*06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	70	1	1128	2	N	14	34	1	57
						15	9							
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	73	1	1171	2	N	38	34	1	61
						42	9							
ALEXANDER WELL #: 8 RRCID -> 169028 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10134 - 10162														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JMV UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169552 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10780 - 7720														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY BRAVO, J. E.				//CONT.// 77973 050 //CONT.// 386310 WELL #: 4	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
				RRCID -> 169562	COMPL. DATE 07/18/1998	TOTAL	DEPTH 10715	PERF. 8096	- 8108				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JMV UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 169600	COMPL. DATE 06/05/1998	TOTAL	DEPTH 10731	PERF. 9630	- 10340			
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	9 1	200 2	N		-0-			-0-
03	155 N	131	-0-	-24	-0-	10 1	121 2	N		-0-			-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	11 1	129 2	N		-0-			-0-
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	15 1	223 2	N		-0-			-0-
*06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7 1	119 2	N		-0-			-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9 1	147 2	N		-0-			-0-

RAMIREZ, L. O.				WELL #: 8	RRCID -> 171015	COMPL. DATE 12/05/1998	TOTAL	DEPTH 11750	PERF. 10251	- 10298			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GUERRA				WELL #: 5	RRCID -> 171981	COMPL. DATE 02/09/1998	TOTAL	DEPTH 8760	PERF. 8466	- 8514			
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	23 1	494 2	N		-0-			-0-
03	527 N	392	-0-	-135	-0-	29 1	363 2	N		-0-			-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	33 1	397 2	N		-0-			-0-
05	558 N	537	-0-	-21	-0-	33 1	504 2	N		-0-			-0-
*06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	31 1	499 2	N		-0-			-0-
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	35 1	558 2	N		-0-			-0-

GUERRA L				WELL #: 16	RRCID -> 172965	COMPL. DATE 02/17/1999	TOTAL	DEPTH 9903	PERF. 9110	- 9558			
02	2800 N	1784	-0-	-1016	795	106 1	1674 2	Y		4			8
03	3100 N	3257	-0-	157	952	51 1	3199 2	Y		6	12 1		2
04	3652 X	2700	-0-	-952	-0-	46 1	2648 2	Y		5			7
05	1922 X	1685	-0-	-237	-0-	25 1	1654 2	Y		5			12
*06	1860 X	1391	-0-	-469	-0-	21 1	1370 2	Y		-0-	10 1		2
07	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	31 1	2103 2	Y		9			11

RAMIREZ, L. O. A				WELL #: 11	RRCID -> 173298	COMPL. DATE 04/21/1999	TOTAL	DEPTH 10944	PERF. 10118	- 11218			
02	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	96 1	2092 2	Y		-0-			-0-
03	2356 N	1812	-0-	-544	-0-	134 1	1678 2	Y		-0-			-0-
04	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	130 1	1577 2	Y		-0-			-0-
05	2418 N	2072	-0-	-346	-0-	128 1	1944 2	Y		-0-			-0-
*06	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	115 1	1868 2	Y		-0-			-0-
07	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	103 1	1666 2	Y		-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310																
RAMIREZ, J. S.				WELL #: 3		RRCID -> 173325		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 11122		PERF.10674 - 10845								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT		CODE	AMT	CODE			AMT		CODE	AMT	CODE	
02	336 N	192	-0-	-0-	-144	-0-		8	1	184	2	N		-0-						-0-
03	279 N	206	-0-	-0-	-73	-0-		15	1	191	2	N		-0-						-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	185	2	N		-0-						-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	250	2	N		-0-						-0-
*06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	282	2	N		-0-						-0-
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	260	2	N		-0-						-0-
VELA, SERAPIO B				WELL #: 27		RRCID -> 173977		COMPL. DATE 07/08/1999		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7660 - 8348								
02	140 N	117	-0-	-0-	-23	-0-		19	1	98	2	Y		-0-						1
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	100	2	Y		-0-		1	1			-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	79	2	Y		1						1
								1	9											
05	124 N	69	-0-	-0-	-55	-0-		11	1	58	2	Y		-0-						1
*06	120 N	70	-0-	-0-	-50	-0-		12	1	58	2	Y		-0-		1	1			-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	83	2	Y		1						1
								1	9											
SERAPIO VELA E				WELL #: 25		RRCID -> 175682		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 9752		PERF. 8626 - 9636								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
VELA, SERAPIO E				WELL #: 26		RRCID -> 178055		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8510 - 8668								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
GARCIA, SALVADOR B				WELL #: 25		RRCID -> 179792		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9402		PERF. 7990 - 9086								
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	-0-		143	1	1017	2	Y		9		13	1			4
								10	9											
03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-		201	1	1158	2	Y		-0-						4
04	1350 N	1321	-0-	-0-	-29	-0-		190	1	1130	2	Y		1						5
								1	9											
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	-0-		168	1	1195	2	Y		2						7
								2	9											
*06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	-0-		167	1	1158	2	Y		2						9
								2	9											
07	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	-0-		164	1	1197	2	Y		3						12
								3	9											

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180943 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8222 - 9137													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	39 1	203 2	Y	-0-				5
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	42 1	215 2	Y	1	1 1			5
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	42 1	219 2	Y	1				6
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	43 1	228 2	Y	-0-				6
*06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	43 1	213 2	Y	1	1 1			6
07	279 N	224	-0-	-55	-0-	37 1	187 2	Y	-0-				6
LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182700 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7503 - 8230													
02	728 N	727	-0-	-1	-0-	54 1	673 2	N	-0-				39
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	56 1	719 2	N	3				42
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	61 1	774 2	N	5				47
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	61 1	766 2	N	-0-				47
*06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	59 1	762 2	N	-0-				47
07	868 N	837	-0-	-31	-0-	62 1	775 2	N	-0-				47
VELA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 183138 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8188 - 8397													
02	588 N	550	-0-	-38	-0-	41 1	509 2	N	-0-				45
03	651 N	600	-0-	-51	-0-	43 1	557 2	N	-0-				45
04	600 N	552	-0-	-48	-0-	40 1	512 2	N	-0-				45
05	620 N	571	-0-	-49	-0-	42 1	527 2	N	2				47
*06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	42 1	540 2	N	2				49
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	42 1	527 2	N	-0-				49
VELA ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 202187 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8564 - 8588													
02	1120 N	999	-0-	-121	-0-	44 1	955 2	N	-0-				-0-
03	1178 N	618	-0-	-560	-0-	46 1	572 2	N	-0-				-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	35 1	427 2	N	-0-				-0-
05	1116 N	417	-0-	-699	-0-	26 1	391 2	N	-0-				-0-
*06	600 N	336	-0-	-264	-0-	20 1	316 2	N	-0-				-0-
07	465 N	297	-0-	-168	-0-	17 1	280 2	N	-0-				-0-
VELA ESTATE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 202511 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8863 - 10138													
02	1960 N	1557	-0-	-403	-0-	68 1	1489 2	N	-0-				-0-
03	2077 N	1565	-0-	-512	-0-	115 1	1450 2	N	-0-				-0-
04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	115 1	1397 2	N	-0-				-0-
05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	108 1	1646 2	N	-0-				-0-
*06	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	122 1	1976 2	N	-0-				-0-
07	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	126 1	2022 2	N	-0-				-0-

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2469

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY GALO				//CONT.// //CONT.//	77973 050 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: ZAPATA				
				WELL #:	1	RRCID ->	211299	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL	DEPTH	11715	PERF.	8946	-	9186	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-		178 2	1 9	1261	2	N	2				4	
03	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-		245 1	1 9	1415	2	N	1				5	
04	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-		209 2	1 9	1245	2	N	2				7	
05	1178 N	577	-0-	-601	-0-		71 3	1 9	503	2	N	3				10	
*06	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-		202 1	1 9	1401	2	N	-0-				10	
07	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-		210 19	1 9	1538	2	N	17				27	
LOPEZ				WELL #:	2	RRCID ->	211548	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.	7840	-	8370	
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-		233 2				Y	-0-				-0-	
03	248 N	217	-0-	-31	-0-		217 2				Y	-0-				-0-	
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-		379 2				Y	-0-				-0-	
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-		275 2				Y	-0-				-0-	
*06	268 N	268	-0-	-0-	-0-		268 2				Y	-0-				-0-	
07	310 N	278	-0-	-32	-0-		278 2				Y	-0-				-0-	
DOMINGUEZ				WELL #:	1	RRCID ->	212705	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL	DEPTH	12652	PERF.	8206	-	8222	
02	1288 N	1075	-0-	-213	-0-		78 1	20 9	977	2	Y	18	37	1		20	
03	1209 N	996	-0-	-213	-0-		71 1	6 9	919	2	Y	5				25	
04	1020 N	985	-0-	-35	-0-		70 1	35 9	880	2	Y	32	37	1		20	
05	1178 N	948	-0-	-230	-0-		69 1	11 9	868	2	Y	10				30	
*06	960 N	935	-0-	-25	-0-		67 1		868	2	Y	-0-	30	1		-0-	
07	1023 N	845	-0-	-178	-0-		61 13	1 9	771	2	Y	12				12	
RED CREST TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	213498	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL	DEPTH	8858	PERF.	8495	-	8578	
02	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-		123 3	1 9	1545	2	Y	3				81	
03	2201 N	1802	-0-	-399	-0-		129 1		1673	2	Y	-0-				81	
04	2070 N	1443	-0-	-627	-0-		106 1		1337	2	Y	-0-				81	
05	1860 N	1668	-0-	-192	-0-		123 1		1545	2	Y	-0-				81	
*06	1740 N	1706	-0-	-34	-0-		122 1		1584	2	Y	-0-	81	1		-0-	
07	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-		117 1		1475	2	Y	-0-				-0-	
DOMINGUEZ				WELL #:	3	RRCID ->	214177	COMPL. DATE	10/19/2005	TOTAL	DEPTH	9031	PERF.	8280	-	8426	
02	924 N	910	-0-	-14	-0-		66 1	17 9	827	2	Y	15	36	1		17	
03	1116 N	1018	-0-	-98	-0-		73 1	6 9	939	2	Y	5				22	
04	1050 N	974	-0-	-76	-0-		69 1	34 9	871	2	Y	31	34	1		19	
05	1023 N	999	-0-	-24	-0-		73 1	13 9	913	2	Y	12				31	
*06	990 N	893	-0-	-97	-0-		64 1		829	2	Y	-0-	31	1		-0-	
07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-		79 18	1 9	995	2	Y	16				16	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
DOMINGUEZ		WELL #: 2		RRCID -> 214700		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 9300	
								PERF. 7462 - 7498	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
SALINAS		WELL #: 1		RRCID -> 215049		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 9300	
								PERF. 8070 - 8310	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	24	-0-	24	24	2			-0-
07	14B2 EXT	14	-0-	14	38	14	2		-0-
SALINAS, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 215451		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 9000	
								PERF. 5464 - 8592	
02	364 N	348	-0-	-16	-0-	26	1	322	2
03	403 N	399	-0-	-4	-0-	29	1	370	2
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	27	1	342	2
05	372 N	351	-0-	-21	-0-	26	1	325	2
*06	390 N	340	-0-	-50	-0-	24	1	316	2
07	372 N	348	-0-	-24	-0-	26	1	322	2
SALINAS		WELL #: 2		RRCID -> 216131		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 8646	
								PERF. 8090 - 8515	
*08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	43	1	475	2
*09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	25	1	411	2
*10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		
*11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		
*12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		
*01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		
*02	504 N	414	-0-	-90	-0-	414	2		
*03	527 N	408	-0-	-119	-0-	408	2		
*04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		
*05	465 N	294	-0-	-171	-0-	294	2		
*06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		
07	589 N	478	-0-	-111	-0-	464	2	14	9
RATHMELL LAND AND CATTLE CO.		WELL #: 2		RRCID -> 216330		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 9180	
								PERF. 8482 - 8630	
02	364 N	296	-0-	-68	-0-	22	1	274	2
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	26	1	331	2
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	26	1	333	2
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	338	2
*06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	27	1	353	2
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	28	1	349	2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY DOMINGUEZ				//CONT.// 77973 050 //CONT.// 386310 WELL #: 5	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
					RRCID -> 217009	COMPL. DATE 01/13/2006	TOTAL	DEPTH	9000	PERF. 8391 - 8634			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	43 1	543 2	Y	10	22 1			11
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	11 9	595 2	Y	4				15
04	690 N	625	-0-	-65	-0-	46 1	560 2	Y	19	22 1			12
05	651 N	649	-0-	-2	-0-	4 9	593 2	Y	8				20
*06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	44 1	586 2	Y	-0-	20 1			-0-
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	21 9	605 2	Y	10				10
						47 1							
						9 9							
						45 1							
						48 1							
						11 9							
ALEXANDER				WELL #: 9	RRCID -> 218270	COMPL. DATE 03/28/2006	TOTAL	DEPTH	12307	PERF. 9286 - 12006			
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	62 1	1345 2	N	-0-				-0-
03	1240 N	1025	-0-	-215	-0-	76 1	949 2	N	-0-				-0-
04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	81 1	983 2	N	-0-				-0-
05	1550 N	1283	-0-	-267	-0-	79 1	1204 2	N	-0-				-0-
*06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	84 1	1357 2	N	-0-				-0-
07	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	84 1	1356 2	N	-0-				-0-
DOMINGUEZ				WELL #: 4	RRCID -> 218747	COMPL. DATE 01/11/2006	TOTAL	DEPTH	9200	PERF. 8140 - 8462			
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	67 1	834 2	Y	15	42 1			18
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	17 9	1089 2	Y	6				24
04	1350 N	878	-0-	-472	-0-	84 1	785 2	Y	28	35 1			17
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	7 9	1061 2	Y	14				31
*06	1140 N	1025	-0-	-115	-0-	62 1	951 2	Y	-0-	31 1			-0-
07	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	31 9	966 2	Y	15				15
						84 1							
						15 9							
						74 1							
						77 1							
						17 9							
3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 219652	COMPL. DATE 11/06/2005	TOTAL	DEPTH	10900	PERF. 8174 - 8208			
02	252 N	230	-0-	-22	-0-	17 1	213 2	N	-0-				1
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	20 1	261 2	N	-0-				1
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	22 1	283 2	N	-0-	1 1			-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	21 1	269 2	N	-0-				-0-
*06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	20 1	259 2	N	-0-				-0-
07	310 N	282	-0-	-28	-0-	21 1	261 2	N	-0-				-0-
VILLARREAL				WELL #: 1	RRCID -> 221210	COMPL. DATE 06/04/2006	TOTAL	DEPTH	9980	PERF. 9828 - 9894			
02	2660 X	2467	-0-	-193	-0-	788 1	1679 2	N	-0-				-0-
03	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	730 1	2965 2	N	-0-				-0-
04	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	732 1	2908 2	N	-0-				-0-
05	3596 X	2917	-0-	-679	-0-	715 1	2202 2	N	-0-				-0-
*06	3480 X	2950	-0-	-530	-0-	716 1	2234 2	N	-0-				-0-
07	3596 X	2809	-0-	-787	-0-	713 1	2096 2	N	-0-				-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 221851 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8530 - 8548														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	102 8	1 9	725	2	N	7			101
03	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	168 26	1 9	971	2	N	24	79 1		46
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	147 33	1 9	877	2	N	30			76
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	153 12	1 9	1089	2	N	11			87
*06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	165 54	1 9	1147	2	N	49	74 1		62
07	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	252 62	1 9	1844	2	N	56	17 1		101

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223501 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958														
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
*06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-			-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	N	-0-			-0-

DE BARBERIO WELL #: 5 RRCID -> 223504 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8802 - 9554														
02	2800 N	1711	-0-	-1089	785	102	1	1609	2	Y	-0-			25
03	3100 N	3364	-0-	264	1049	53	1	3310	2	Y	1			26
						1	9							
04	4136 X	3087	-0-	-1049	-0-	52	1	3034	2	Y	1			27
						1	9							
05	2356 X	1991	-0-	-365	-0-	30	1	1961	2	Y	-0-			27
*06	2280 X	1740	-0-	-540	-0-	26	1	1712	2	Y	2	26 1		3
						2	9							
07	2356 X	2023	-0-	-333	-0-	30	1	1992	2	Y	1			4
						1	9							

DOMINGUEZ WELL #: 6 RRCID -> 224045 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8320 - 8436														
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	43	1	533	2	Y	10	21 1		11
						11	9							
03	651 N	631	-0-	-20	-0-	45	1	583	2	Y	3			14
						3	9							
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	43	1	544	2	Y	20	22 1		12
						22	9							
05	651 N	627	-0-	-24	-0-	46	1	573	2	Y	7			19
						8	9							
*06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	44	1	575	2	Y	-0-	19 1		-0-
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	47	1	594	2	Y	9			9
						10	9							

ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224750 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432														
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	40	1	874	2	N	-0-			-0-
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	37	1	465	2	N	-0-			-0-
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	51	1	623	2	N	-0-			-0-
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	56	1	848	2	N	-0-			-0-
*06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	51	1	821	2	N	-0-			-0-
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	41	1	662	2	N	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)													CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY														
WHITTIER														
//CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 386310														
WELL #: 2 RRCID -> 224786 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7737 - 8710														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3808 X	3039	-0-	-769	-0-	374	1	2652	2	N	12			163
03	4216 X	2522	-0-	-1694	-0-	13	9	2106	2	N	46	133 1		76
04	3810 X	2329	-0-	-1481	-0-	51	9	1954	2	N	43			119
05	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	328	1	3773	2	N	17			136
*06	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	47	9	3387	2	N	71	110 1		97
07	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	529	1	3175	2	N	80	23 1		154
						19	9							
						489	1							
						78	9							
						435	1							
						88	9							

SALINAS, G. G.														
WELL #: 1 RRCID -> 224967 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8445 - 8477														
02	560 N	388	-0-	-172	-0-	29	1	359	2	N	-0-			2
03	527 N	501	-0-	-26	-0-	36	1	465	2	N	-0-			2
04	510 N	451	-0-	-59	-0-	33	1	418	2	N	-0-	2 1		-0-
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	39	1	489	2	N	-0-			-0-
*06	480 N	381	-0-	-99	-0-	27	1	354	2	N	-0-			-0-
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	39	1	486	2	N	-0-			-0-

DOMINGUEZ														
WELL #: 7 RRCID -> 225392 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8497 - 8536														
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	55	1	692	2	Y	12	26 1		14
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	13	9	897	2	Y	5			19
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	69	1	718	2	Y	26	29 1		16
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	6	9	811	2	Y	10			26
*06	930 N	896	-0-	-34	-0-	57	1	832	2	Y	-0-	26 1		-0-
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	29	9	849	2	Y	13			13
						65	1							
						11	9							
						64	1							
						68	1							
						14	9							

GALO														
WELL #: 2 RRCID -> 225605 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8658														
02	8260 X	6647	-0-	-1613	-0-	820	1	5816	2	N	10			61
03	9145 X	7881	-0-	-1264	-0-	11	9	6671	2	N	49			110
04	8250 X	7539	-0-	-711	-0-	1156	1	6448	2	N	7			117
05	8184 X	7695	-0-	-489	-0-	54	9	6741	2	N	7			124
*06	7920 X	6219	-0-	-1701	-0-	1083	1	5427	2	N	8			132
07	7874 X	7208	-0-	-666	-0-	8	9	6327	2	N	14	38 1		108
						946	1							
						8	9							
						783	1							
						9	9							
						866	1							
						15	9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY DE BARBERIO				//CONT.// //CONT.// WELL #:	77973 050 386310 6	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
						RRCID ->	225633	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL	DEPTH	10205	PERF.	8927 -	9726		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	2362	-0-	-774	-0-	141	1 1 9	2220	2	Y	1					23
03	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	67	1	4181	2	Y	-0-					23
04	4500	X	3773	-0-	-727	-0-	64	1	3707	2	Y	2					25
05	4650	X	3776	-0-	-874	-0-	56	1	3720	2	Y	-0-					25
*06	4500	X	3017	-0-	-1483	-0-	45	1	2969	2	Y	3	24	1			4
07	4247	X	2893	-0-	-1354	-0-	42	1 1 9	2850	2	Y	1					5
GALO					WELL #:	3	RRCID ->	226135	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL	DEPTH	10030	PERF.	9796 -	9808	
02	728	N	649	-0-	-79	-0-	80	1	569	2	N	-0-					-0-
03	775	N	713	-0-	-62	-0-	105	1	608	2	N	-0-					-0-
04	750	N	666	-0-	-84	-0-	96	1	570	2	N	-0-					-0-
05	713	N	676	-0-	-37	-0-	83	1	593	2	N	-0-					-0-
*06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	87	1	604	2	N	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	87	1	633	2	N	-0-					-0-
LOPEZ					WELL #:	5	RRCID ->	226383	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL	DEPTH	8600	PERF.	7817 -	8428	
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
WHITTIER					WELL #:	3	RRCID ->	227511	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL	DEPTH	9513	PERF.	8176 -	8726	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SALINAS, G. G.					WELL #:	2	RRCID ->	229337	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL	DEPTH	7950	PERF.	7451 -	7570	
02	364	N	319	-0-	-45	-0-	24	1	295	2	N	-0-					2
03	465	N	275	-0-	-190	-0-	20	1	255	2	N	-0-					2
04	450	N	314	-0-	-136	-0-	23	1	291	2	N	-0-	2	1			-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	45	1	561	2	N	-0-					-0-
*06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	41	1	528	2	N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	37	1	468	2	N	-0-					-0-
GALO					WELL #:	4	RRCID ->	230371	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL	DEPTH	9008	PERF.	8508 -	8652	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					13
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	2					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					17
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	14	1			18

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.//	77973 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
MENDOZA, E. G. GU				WELL #:	4	RRCID ->	232293	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL	DEPTH	10241	PERF.	8736	- 9295
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	1288 N	792	-0-	-496	-0-	35	1	757	2	Y	-0-				1
03	1116 N	333	-0-	-783	-0-	25	1	308	2	Y	-0-				1
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	39	1	476	2	Y	-0-				1
05	868 N	423	-0-	-445	-0-	26	1	397	2	Y	-0-				1
*06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	88	1	1416	2	Y	-0-				1
07	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	123	1	1976	2	Y	-0-				1
SALINAS, G. G.				WELL #:	3	RRCID ->	233142	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL	DEPTH	803	PERF.	8184	- 8384
02	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	360	1	4509	2	N	-0-				12
03	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	420	1	5434	2	N	-0-				12
04	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	379	1	4797	2	N	-0-	12	1		-0-
05	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	404	1	5080	2	N	-0-				-0-
*06	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	388	1	5019	2	N	-0-				-0-
07	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	408	1	5129	2	N	-0-				-0-
TEPOZAN				WELL #:	1	RRCID ->	233225	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL	DEPTH	8555	PERF.	8050	- 8438
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	82				110
						90	9								
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	N	-0-				110
04	60 N	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	2	N	-0-				110
05	93 N	39	-0-	-54	-0-	3	1	36	2	N	-0-				110
*06	90 N	46	-0-	-44	-0-	3	1	43	2	N	-0-				110
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	N	-0-				110
SALINAS, G.G.				WELL #:	4	RRCID ->	235029	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL	DEPTH	8800	PERF.	7478	- 8260
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	38	1	480	2	N	-0-				-0-
03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	75	1	976	2	N	-0-				-0-
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	49	1	624	2	N	-0-				-0-
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	63	1	798	2	N	-0-				-0-
*06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	64	1	830	2	N	-0-				-0-
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	41	1	511	2	N	-0-				-0-
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD				WELL #:	1	RRCID ->	235852	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL	DEPTH	9525	PERF.	7716	- 8110
02	1232 N	1216	-0-	-16	-0-	1216	2			Y	-0-				8
03	1364 N	1183	-0-	-181	-0-	1183	2			Y	-0-				8
04	1380 N	961	-0-	-419	-0-	948	2	13	9	Y	12	13	1		7
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-				7
*06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-				7
07	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1513	2	17	9	Y	15	13	1		9
WHITTIER, L ESTATE				WELL #:	4	RRCID ->	235951	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL	DEPTH	9265	PERF.	7307	- 8970
02	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	145	1	1819	2	Y	3				8
						3	9								
03	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	149	1	1923	2	Y	6				14
						7	9								
04	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	148	1	1867	2	Y	1				15
						1	9								
05	2170 N	1964	-0-	-206	-0-	144	1	1813	2	Y	6				21
						7	9								
*06	2010 N	1894	-0-	-116	-0-	136	1	1758	2	Y	-0-				21
07	2077 N	1957	-0-	-120	-0-	144	1	1809	2	Y	4				25
						4	9								

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)													CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY																		
SALINAS G.G.																		
//CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED																		
//CONT.// 386310																		
WELL #: 5 RRCID -> 236533 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8865 - 9500																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-			-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			

BENAVIDES, C. Y.													WELL #: 2 RRCID -> 237406 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8580 - 8715					
02	308 N	298	-0-	-10	-0-	22	1	276	2	N	-0-				17			
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	24	1	308	2	N	-0-				17			
04	330 N	314	-0-	-16	-0-	23	1	291	2	N	-0-				17			
05	341 N	287	-0-	-54	-0-	21	1	266	2	N	-0-				17			
*06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	317	2	N	-0-				17			
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	26	1	323	2	N	-0-				17			

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 239656 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622					
02	868 N	640	-0-	-228	-0-	28	1	612	2	N	-0-				-0-			
03	713 N	700	-0-	-13	-0-	52	1	648	2	N	-0-				-0-			
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	40	1	484	2	N	-0-				-0-			
05	713 N	589	-0-	-124	-0-	36	1	553	2	N	-0-				-0-			
*06	690 N	628	-0-	-62	-0-	37	1	591	2	N	-0-				-0-			
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	34	1	552	2	N	-0-				-0-			

URIBE, ROGELIO "A"													WELL #: A 1 RRCID -> 240306 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9091 - 9181					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			

TEPOZAN													WELL #: 2 RRCID -> 241031 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8176 - 8646					
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-				-0-			
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	N	-0-				-0-			
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	-0-				-0-			
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	2	N	-0-				-0-			
*06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	N	-0-				-0-			
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	N	-0-				-0-			

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD													WELL #: 5 RRCID -> 241661 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 8638					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			

HILARIO, DON "A"													WELL #: 1 RRCID -> 241759 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8743					
02	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	459	1	5755	2	N	-0-				7			
03	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	489	1	6323	2	N	-0-				7			
04	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	456	1	5773	2	N	-0-		7 1		-0-			
05	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	416	1	5229	2	N	-0-				-0-			
*06	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	421	1	5447	2	N	-0-				-0-			
07	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	500	1	6288	2	N	-0-				-0-			

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)												CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY																
GALO																
//CONT.// 77973 050												NON-ASSOCIATED				
//CONT.// 386310												CAPACITY				
WELL #: 5												RRCID -> 242082				
COMPL. DATE 09/09/2008												TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8489 - 8756				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1288 N	1178	-0-	-110	-0-	145	1	1026	2	N	6					35
03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	215	1	1242	2	N	18					53
04	1380 N	1364	-0-	-16	-0-	195	1	1163	2	N	5					58
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	172	1	1228	2	N	8					66
*06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	174	1	1204	2	N	6					72
07	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	174	1	1268	2	N	10	19	1			63
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD												WELL #: 4				
RRCID -> 242174												COMPL. DATE 06/11/2008				
TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8148 - 9276																
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD												WELL #: 12				
RRCID -> 242220												COMPL. DATE 08/18/2008				
TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7838 - 8415																
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					1
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					1
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	361	2	4	9	Y	4	2	1			3
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					3
*06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					3
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	530	2	6	9	Y	5	5	1			3
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD												WELL #: 6				
RRCID -> 243079												COMPL. DATE 03/25/2008				
TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7950																
02	2604 X	2549	-0-	-55	-0-	2549	2			Y	-0-					15
03	2666 X	2579	-0-	-87	-0-	2579	2			Y	-0-					15
04	2580 X	1931	-0-	-649	-0-	1907	2	24	9	Y	22	23	1			14
05	2821 X	2708	-0-	-113	-0-	2708	2			Y	-0-					14
*06	2730 X	2657	-0-	-73	-0-	2657	2			Y	-0-					14
07	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2834	2	29	9	Y	26	24	1			16
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD												WELL #: 7				
RRCID -> 243080												COMPL. DATE 04/22/2008				
TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7845 - 7939																
02	980 N	936	-0-	-44	-0-	936	2			Y	-0-					6
03	1116 N	968	-0-	-148	-0-	968	2			Y	-0-					6
04	1020 N	673	-0-	-347	-0-	664	2	9	9	Y	8	9	1			5
05	1023 N	994	-0-	-29	-0-	994	2			Y	-0-					5
*06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					5
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1000	2	11	9	Y	10	9	1			6
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD												WELL #: 8				
RRCID -> 243081												COMPL. DATE 06/04/2008				
TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7766 - 8640																
02	2800 N	2501	-0-	-299	554	2501	2			Y	-0-					13
03	3054 X	2500	-0-	-554	-0-	2500	2			Y	-0-					13
04	3960 X	1731	-0-	-2229	-0-	1708	2	23	9	Y	21	21	1			13
05	4092 X	2595	-0-	-1497	-0-	2595	2			Y	-0-					13
*06	2880 X	2452	-0-	-428	-0-	2452	2			Y	-0-					13
07	2759 X	2597	-0-	-162	-0-	2571	2	26	9	Y	24	22	1			15

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310											
GUERRA L				WELL #: 18		RRCID -> 243248		COMPL. DATE 05/16/2008				TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9091 - 10134			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	439 1	6930 2	Y	15						32
03	12554 X	12554	-0-	-0-	-0-	17 9	12330 2	Y	24	49 1					7
04	12075 X	12075	-0-	-0-	-0-	26 9	11846 2	Y	22						29
05	9155 X	9155	-0-	-0-	-0-	205 1	8986 2	Y	30						59
*06	8790 X	7364	-0-	-1426	-0-	24 9	7254 2	Y	-0-	50 1					9
07	9083 X	7683	-0-	-1400	-0-	136 1	7535 2	Y	33						42
						33 9									
						110 1									
						112 1									
						36 9									
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD				WELL #: 11		RRCID -> 244500		COMPL. DATE 09/11/2008				TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7540 - 8485			
02	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2		Y	-0-						10
03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2		Y	-0-						10
04	1590 N	1112	-0-	-478	-0-	1099 2	13 9	Y	12	14 1					8
05	1705 N	1644	-0-	-61	-0-	1644 2		Y	-0-						8
*06	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2		Y	-0-						8
07	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1669 2	17 9	Y	15	14 1					9
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD				WELL #: 13		RRCID -> 244501		COMPL. DATE 10/13/2008				TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8176 - 8498			
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		Y	-0-						1
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		Y	-0-						1
04	240 N	174	-0-	-66	-0-	172 2	2 9	Y	2	2 1					1
05	248 N	247	-0-	-1	-0-	247 2		Y	-0-						1
*06	240 N	232	-0-	-8	-0-	232 2		Y	-0-						1
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	244 2	2 9	Y	2	2 1					1
GUTIERREZ, J. M. "C"				WELL #: 1		RRCID -> 244624		COMPL. DATE 09/26/2008				TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8405 - 8645			
02	1092 N	606	-0-	-486	-0-	45 1	561 2	N	-0-						-0-
03	1147 N	1067	-0-	-80	-0-	77 1	990 2	N	-0-						-0-
04	1710 N	418	-0-	-1292	-0-	31 1	387 2	N	-0-						-0-
05	682 N	444	-0-	-238	-0-	33 1	411 2	N	-0-						-0-
*06	1020 N	252	-0-	-768	-0-	18 1	234 2	N	-0-						-0-
07	434 N	1	-0-	-433	-0-	1 2		N	-0-						-0-
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD				WELL #: 10		RRCID -> 245559		COMPL. DATE 11/19/2008				TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 8542			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
GUTIERREZ, J. M. "C"				WELL #: 2		RRCID -> 246975		COMPL. DATE 12/30/2008				TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8525 - 8554			
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	5 1	61 2	N	-0-						20
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	7 1	92 2	N	-0-						20
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8 1	104 2	N	-0-						20
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8 1	98 2	N	-0-						20
*06	90 N	82	-0-	-8	-0-	6 1	76 2	N	-0-						20
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	8 1	95 2	N	-0-						20

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)			//CONT.//		77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
MEZA			WELL #:		1		RRCID -> 248005		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH		8625 PERF. 7734 -		8425	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	34	1	423	2	N	39					136
03	527 N	267	-0-	-260	-0-	43	9	248	2	N	-0-					136
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	19	1	425	2	N	-0-	123	1			13
05	527 N	351	-0-	-176	-0-	34	1	325	2	N	-0-					13
*06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	26	1	404	2	N	-0-					13
07	465 N	447	-0-	-18	-0-	31	1	414	2	N	-0-					13
						33	1									
DON HILARIO "A"			WELL #:		2		RRCID -> 248033		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH		8750 PERF. 8242 -		8270	
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	N	-0-					-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
04	90 N	12	-0-	-78	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
GUTIERREZ, J. M. "C"			WELL #:		3		RRCID -> 248035		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH		10000 PERF. 8437 -		8637	
02	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	218	1	2729	2	N	-0-					3
03	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	239	1	3094	2	N	-0-					3
04	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	231	1	2927	2	N	-0-					3
05	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	228	1	2870	2	N	-0-					3
*06	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	213	1	2753	2	N	-0-					3
07	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	218	1	2735	2	N	-0-					3
MARTINEZ, IMELDA			WELL #:		1		RRCID -> 249486		COMPL. DATE 03/30/2010		TOTAL DEPTH		11028 PERF. 7380 -		8716	
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	74	1	923	2	N	-0-					60
03	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	74	1	955	2	N	-0-					60
04	1140 N	1057	-0-	-83	-0-	77	1	980	2	N	-0-					60
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	84	1	1060	2	N	-0-					60
*06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	82	1	1054	2	N	-0-					60
07	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	83	1	1042	2	N	-0-					60
DON HILARIO "A"			WELL #:		5		RRCID -> 250565		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH		8800 PERF. 8030 -		8678	
02	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	150	1	1875	2	N	-0-					68
03	3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	218	1	2813	2	N	-0-					68
04	3000 N	3176	-0-	176	176	229	1	2896	2	N	46	6	1			108
05	3100 N	3001	-0-	-99	77	221	1	2780	2	N	-0-	48	1			60
*06	2821 N	2744	-0-	-77	-0-	197	1	2547	2	N	-0-					60
07	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	213	1	2681	2	N	-0-					60
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD			WELL #:		9		RRCID -> 250598		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH		8705 PERF. 7855 -		8304	
02	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					3
03	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					3
04	1200 N	848	-0-	-352	-0-	837	2	11	9	Y	10	7	1			6
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					6
*06	1230 N	1191	-0-	-39	-0-	1191	2			Y	-0-					6
07	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1186	2	13	9	Y	12	11	1			6

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)												CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY															
BENAVIDES, C. Y.															
//CONT.// 77973 050												NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 386310												CAPACITY			
WELL #: 3												RRCID -> 250856			
COMPL. DATE 09/22/2008												TOTAL DEPTH 12005			
PERF. 7842 - 8726															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	133	1	1667	2	N	8			62	
03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	112	1	1442	2	N	3			65	
04	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	130	1	1644	2	N	2			67	
05	1829 N	1748	-0-	-81	-0-	129	1	1619	2	N	-0-			67	
*06	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	139	1	1802	2	N	-0-			67	
07	1829 N	786	-0-	-1043	-0-	57	1	716	2	N	12	39	1	40	
						13	9								
GUERRA L												WELL #: 17			
RRCID -> 251536												COMPL. DATE 01/18/2008			
TOTAL DEPTH 9115												PERF. 8205 - 8456			
02	3248 X	2944	-0-	-304	-0-	175	1	2762	2	Y	6			13	
03	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	89	1	5543	2	Y	11	21	1	3	
04	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	12	9	5142	2	Y	10			13	
05	4278 X	3477	-0-	-801	-0-	89	1	3413	2	Y	11			24	
*06	4140 X	3289	-0-	-851	-0-	11	9	3240	2	Y	-0-	20	1	4	
07	4278 X	3334	-0-	-944	-0-	52	1	3271	2	Y	14			18	
						49	1								
						12	9								
						48	1								
						15	9								
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD												WELL #: 3			
RRCID -> 251540												COMPL. DATE 10/10/2007			
TOTAL DEPTH 8550												PERF. 7682 - 7990			
02	448 N	415	-0-	-33	-0-	415	2			Y	-0-			3	
03	527 N	396	-0-	-131	-0-	396	2			Y	-0-			3	
04	480 N	352	-0-	-128	-0-	346	2	6	9	Y	5	5	1	3	
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-			3	
*06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-			3	
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	428	2	4	9	Y	4	4	1	3	
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD												WELL #: 2			
RRCID -> 251547												COMPL. DATE 10/10/2007			
TOTAL DEPTH 9040												PERF. 7644 - 8118			
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-			2	
03	372 N	329	-0-	-43	-0-	329	2			Y	-0-			2	
04	330 N	237	-0-	-93	-0-	234	2	3	9	Y	3	3	1	2	
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-			2	
*06	330 N	270	-0-	-60	-0-	270	2			Y	-0-			2	
07	248 N	103	-0-	-145	-0-	102	2	1	9	Y	1	2	1	1	
ALEXANDER-MANDEL												WELL #: 2			
RRCID -> 251896												COMPL. DATE 07/15/2009			
TOTAL DEPTH 11576												PERF. 9212 - 10012			
02	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	917	1	2597	2	N	-0-			-0-	
03	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	862	1	4613	2	N	-0-			-0-	
04	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	764	1	3980	2	N	-0-			-0-	
05	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	594	1	1952	2	N	-0-			-0-	
*06	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	973	1	3925	2	N	-0-			-0-	
07	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	892	1	3351	2	N	-0-			-0-	
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD												WELL #: 16			
RRCID -> 253221												COMPL. DATE 05/17/2009			
TOTAL DEPTH 9545												PERF. 8562 - 9017			
02	2016 N	1978	-0-	-38	-0-	1978	2			Y	-0-			12	
03	2232 N	2051	-0-	-181	-0-	2051	2			Y	-0-			12	
04	2100 N	1468	-0-	-632	-0-	1448	2	20	9	Y	18	19	1	11	
05	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-			11	
*06	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-			11	
07	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2194	2	22	9	Y	20	19	1	12	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310												
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD				WELL #: 17		RRCID -> 253365		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 8705 - 8917				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		168 N	163	-0-	-5	-0-	163 2			Y	-0-					1
03		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2			Y	-0-					1
04		180 N	163	-0-	-17	-0-	161 2		2 9	Y	2		2 1			1
05		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2			Y	-0-					1
*06		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2			Y	-0-					1
07		226 N	226	-0-	-0-	-0-	224 2		2 9	Y	2		2 1			1
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD				WELL #: 21		RRCID -> 254145		COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 9182		PERF. 8354 - 9090				
02		168 N	155	-0-	-13	-0-	155 2			N	-0-					1
03		186 N	147	-0-	-39	-0-	147 2			N	-0-					1
04		150 N	101	-0-	-49	-0-	99 2		2 9	N	2		2 1			1
05		186 N	140	-0-	-46	-0-	140 2			N	-0-					1
*06		150 N	121	-0-	-29	-0-	121 2			N	-0-					1
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	123 2		1 9	N	1		1 1			1
DON HILARIO "A"				WELL #: 4		RRCID -> 254646		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 8070 - 10294				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DON JOSE LAND AND CATTLE CO. LTD				WELL #: 24		RRCID -> 255566		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 9022		PERF. 8259 - 8581				
02		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2			Y	-0-					4
03		713 N	574	-0-	-139	-0-	574 2			Y	-0-					4
04		780 N	485	-0-	-295	-0-	478 2		7 9	Y	6		6 1			4
05		806 N	613	-0-	-193	-0-	613 2			Y	-0-					4
*06		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2			Y	-0-					4
07		657 N	657	-0-	-0-	-0-	650 2		7 9	Y	6		6 1			4
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD				WELL #: 20		RRCID -> 256852		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH 9210		PERF. 8153 - 8881				
02		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2			Y	-0-					14
03		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 2			Y	-0-					14
04		1920 N	1215	-0-	-705	-0-	1198 2		17 9	Y	15		20 1			9
05		2356 N	1998	-0-	-358	-0-	1998 2			Y	-0-					9
*06		1980 N	1909	-0-	-71	-0-	1909 2			Y	-0-					9
07		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1818 2		18 9	Y	16		15 1			10
GUERRA L				WELL #: 20		RRCID -> 256917		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 10305		PERF. 8474 - 8887				
02		2800 N	1537	-0-	-1263	76	92 1		1445 2	Y	-0-					13
03		2713 N	2637	-0-	-76	-0-	42 1		2594 2	Y	1					14
							1 9									
04		2640 X	2448	-0-	-192	-0-	42 1		2406 2	Y	-0-					14
05		2728 X	1876	-0-	-852	-0-	28 1		1848 2	Y	-0-					14
*06		2640 X	1575	-0-	-1065	-0-	24 1		1551 2	Y	-0-					14
07		2635 X	1637	-0-	-998	-0-	24 1		1611 2	Y	2					16
							2 9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY DON HILARIO "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:		77973 050 386310 6	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
							RRCID ->	257035	COMPL.	DATE	04/19/2010	TOTAL	DEPTH	9200	PERF.	8400	-	8430	
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17 2	1 9	212	2	N	2	2						42
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	2	N	-0-							42
04	180	N	86	-0-	-94	-0-	6	1	80	2	N	-0-							42
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	12	1	153	2	N	-0-							42
*06	180	N	133	-0-	-47	-0-	10	1	123	2	N	-0-							42
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	2	N	-0-							42
ALEXANDER-MANDEL				WELL #:		3	RRCID ->	257039	COMPL.	DATE	03/27/2010	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.	9694	-	10416	
02	3220	X	2930	-0-	-290	-0-	765	1	2165	2	N	-0-							11
03	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	648	1	3469	2	N	-0-							11
04	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	752	1	3919	2	N	-0-							11
05	4433	X	3681	-0-	-752	-0-	859	1	2822	2	N	-0-							11
*06	4290	X	2499	-0-	-1791	-0-	497	1	2002	2	N	-0-							11
07	4433	X	2709	-0-	-1724	-0-	569	1	2140	2	N	-0-							11
DODIER "A"				WELL #:		1	RRCID ->	258748	COMPL.	DATE	10/26/2010	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	8397	-	9346	
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-							-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-							-0-
04	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	N	-0-							-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-							-0-
*06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-							-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-							-0-
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD				WELL #:		19	RRCID ->	258997	COMPL.	DATE	10/22/2010	TOTAL	DEPTH	9427	PERF.	8303	-	9360	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
DODIER "A"				WELL #:		2	RRCID ->	259756	COMPL.	DATE	01/03/2011	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	8932	-	9121	
02	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	234 20 9	1	2937	2	N	18							46
03	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	247	1	3195	2	N	-0-							46
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	247 6 9	1	3130	2	N	5	51	1					-0-
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	255	1	3207	2	N	-0-							-0-
*06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	243 22 9	1	3145	2	N	20							20
07	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	256	1	3218	2	N	-0-							20
GUTIERREZ, J. M. "C"				WELL #:		4	RRCID ->	259782	COMPL.	DATE	12/01/2010	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	8558	-	8594	
02	432	X	432	-0-	-0-	-0-	32	1	400	2	N	-0-							1
03	470	X	470	-0-	-0-	-0-	34	1	436	2	N	-0-							1
04	510	X	510	-0-	-0-	-0-	37	1	473	2	N	-0-							1
05	478	X	478	-0-	-0-	-0-	35	1	443	2	N	-0-							1
*06	427	X	427	-0-	-0-	-0-	31	1	396	2	N	-0-							1
07	499	X	499	-0-	-0-	-0-	37	1	462	2	N	-0-							-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.//	77973 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310									
GUTIERREZ, J. M. "C"				WELL #:	5	RRCID ->	260905	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL	DEPTH	9675	PERF.	8302 - 9511
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	147	1	1842	2	N	-0-			-0-
03	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	224	1	2893	2	N	-0-			-0-
04	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	231	1	2924	2	N	-0-			-0-
05	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	214	1	2684	2	N	-0-			-0-
*06	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	212	1	2740	2	N	-0-			-0-
07	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	211	1	2653	2	N	-0-			-0-

DODIER "A"				WELL #:	3	RRCID ->	261150	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL	DEPTH	9407	PERF.	8408 - 9180
02	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	313	1	3915	2	N	-0-			-0-
03	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	331	1	4285	2	N	-0-			-0-
04	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	310	1	3922	2	N	39	39	1	-0-
						43	9							
05	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	327	1	4111	2	N	-0-			-0-
*06	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	310	1	4012	2	N	-0-			-0-
07	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	320	1	4019	2	N	-0-			-0-

GUTIERREZ, J. M. "C"				WELL #:	6	RRCID ->	261893	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL	DEPTH	9400	PERF.	8194 - 8444
02	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	587	1	7357	2	N	-0-			2
03	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	652	1	8432	2	N	-0-			2
04	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	600	1	7595	2	N	-0-			2
05	8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	641	1	8059	2	N	-0-			2
*06	8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	628	1	8120	2	N	-0-			2
07	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	635	1	7977	2	N	-0-			2

DODIER "A"				WELL #:	4	RRCID ->	262470	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL	DEPTH	9877	PERF.	8512 - 8552
02	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	220	1	2754	2	N	1			9
						1	9							
03	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	230	1	2977	2	N	-0-	9	1	-0-
04	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	239	1	3026	2	N	-0-			-0-
05	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	249	1	3128	2	N	-0-			-0-
*06	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	232	1	2999	2	N	-0-			-0-
07	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	228	1	2862	2	N	-0-			-0-

GUTIERREZ, J. M. "C"				WELL #:	7	RRCID ->	267179	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.	9652 - 9680
02	11557 X	11557	-0-	-0-	-0-	843	1	10565	2	N	135			218
						149	9							
03	12381 X	12381	-0-	-0-	-0-	889	1	11492	2	N	-0-	180	1	38
04	11896 X	11896	-0-	-0-	-0-	871	1	11025	2	N	-0-			38
05	11805 X	11805	-0-	-0-	-0-	870	1	10935	2	N	-0-			38
*06	11958 X	11958	-0-	-0-	-0-	852	1	11018	2	N	80			118
						88	9							
07	12234 X	12234	-0-	-0-	-0-	901	1	11333	2	N	-0-			118

INEOS USA OIL & GAS LLC				424176										
ALEXANDER				WELL #:	2	RRCID ->	117567	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	8140 - 8328
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176							
ALEXANDER, M.		WELL #: 6		RRCID -> 165826		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12326	
								PERF. 7735 - 10074	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MERIT ENERGY COMPANY		561136							
GUERRA "L"		WELL #: 4		RRCID -> 111421		COMPL. DATE 07/05/1984		TOTAL DEPTH 8400	
								PERF. 8099 - 8236	
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	6 1	6 2	Y	-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	17 1	15 2	Y	-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	15 1	18 2	Y	-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	33 1	28 2	Y	-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	38 1	33 2	Y	-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	35 1	47 2	Y	-0-
GUERRA "L"		WELL #: 5		RRCID -> 113099		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 8515	
								PERF. 7750 - 7806	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
TREVINO "B"		WELL #: 1T		RRCID -> 118880		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 10000	
								PERF. 8239 - 8265	
02	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1806 2	8 9	Y	7
03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 2		Y	-0-
04	1890 N	1874	-0-	-16	-0-	1874 2		Y	-0-
05	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068 2		Y	-0-
06	1890 N	1824	-0-	-66	-0-	1824 2		Y	-0-
07	1922 N	1878	-0-	-44	-0-	1878 2		Y	-0-
VELA-SMITH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121567		COMPL. DATE 06/16/1986		TOTAL DEPTH 10000	
								PERF. 8656 - 8703	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TREVINO "B"		WELL #: 2T		RRCID -> 123086		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 9807	
								PERF. 8674 - 9095	
02	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2514 2	9 9	Y	8
03	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717 2		Y	-0-
04	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681 2		Y	-0-
05	2790 N	2750	-0-	-40	-0-	2750 2		Y	-0-
06	2640 N	2627	-0-	-13	-0-	2627 2		Y	-0-
07	2759 N	2617	-0-	-142	-0-	2617 2		Y	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136													
GUERRA "M"				WELL #:		RRCID -> 125835		COMPL. DATE 11/22/1987		TOTAL DEPTH 10021		PERF. 9264 - 9320					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2021																	
TREVINO "B"				WELL #:		3T	RRCID -> 134519		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8460 - 8484				
02	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-		2467	2	14	9	Y	13	14	1			14
03	2759 X	2603	-0-	-156	-0-		2603	2			Y	-0-					14
04	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-		2615	2			Y	-0-					14
05	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-		2780	2			Y	-0-					14
06	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-		2627	2			Y	-0-					14
07	2697 N	2613	-0-	-84	-0-		2613	2			Y	-0-					14
VELA-SMITH GAS UNIT				WELL #:		5	RRCID -> 140572		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 7708 - 9536				
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			Y	-0-					1
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			Y	-0-					1
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2			Y	-0-					1
05	10 N	9	-0-	-1	-0-		9	2			Y	-0-					1
06	10 N	5	-0-	-5	-0-		5	2			Y	-0-					1
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2			Y	-0-					1
VELA-SMITH G. U.				WELL #:		6	RRCID -> 144371		COMPL. DATE 09/09/2003		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8310 - 8464				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
GUERRA "M"				WELL #:		4	RRCID -> 146774		COMPL. DATE 06/14/2001		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8724 - 9704				
02	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-		113	1	1389	2	Y	-0-					26
03	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-		135	1	2049	2	Y	-0-					26
04	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-		143	1	1982	2	Y	-0-					26
05	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-		130	1	1999	2	Y	-0-					26
06	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-		133	1	2008	2	Y	-0-					26
07	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-		131	1	2095	2	Y	-0-					26
BENAVIDES				WELL #:		1	RRCID -> 186781		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 9575		PERF. 7790 - 7830				
02	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-		164	1	1382	2	Y	-0-					2
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-		195	1	1339	2	Y	-0-					2
04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-		208	1	1322	2	Y	-0-					2
05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-		209	1	1326	2	Y	-0-					2
06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-		190	1	1251	2	Y	-0-					2
07	1488 N	1431	-0-	-57	-0-		181	1	1250	2	Y	-0-					2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)												CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY															
VELA, G. O.															
//CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 561136															
WELL #: 1 RRCID -> 187697 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 8780 - 8985															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	31	1	260	2	Y	-0-		-0-	
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	39	1	271	2	Y	-0-		-0-	
04		342 N	342	-0-	-0-	-0-	47	1	295	2	Y	-0-		-0-	
05		423 N	423	-0-	-0-	-0-	58	1	365	2	Y	-0-		-0-	
06		306 N	306	-0-	-0-	-0-	40	1	266	2	Y	-0-		-0-	
07		378 N	378	-0-	-0-	-0-	48	1	330	2	Y	-0-		-0-	
SMITH, A. H.												WELL #: 6 RRCID -> 198143 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 9482			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	111193				Y	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	111193				Y	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	111193				Y	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	111193				Y	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	111193				Y	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	111193				Y	NO RPT			-0-	
GUERRA "M"												WELL #: 5 RRCID -> 198910 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 9450			
02		1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	130	1	1605	2	Y	-0-		20	
03		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	162	1	2453	2	Y	-0-		20	
04		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	186	1	2586	2	Y	-0-		20	
05		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	186	1	2862	2	Y	-0-		20	
06		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	182	1	2750	2	Y	-0-		20	
07		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	180	1	2875	2	Y	-0-		20	
SMITH, A.H.												WELL #: 7 RRCID -> 206995 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8668 - 9880			
02		2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2024	2	9	9	Y	8	8 1	15	
03		2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-		15	
04		2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			Y	-0-		15	
05		2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			Y	-0-		15	
06		2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-		15	
07		2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-		15	
GUERRA "L"												WELL #: 6 RRCID -> 210423 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7408 - 7565			
02		14 N	8	-0-	-6	-0-	4	1	4	2	Y	-0-		49	
03		31 N	9	-0-	-22	-0-	5	1	4	2	Y	-0-		49	
04		171 N	171	-0-	-0-	-0-	79	1	92	2	Y	-0-		49	
05		30 N	30	-0-	-0-	-0-	16	1	14	2	Y	-0-		49	
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	8	1	7	2	Y	-0-		49	
07		124 N	9	-0-	-115	-0-	4	1	5	2	Y	-0-		49	
VELA B												WELL #: 7 RRCID -> 210978 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8896 - 9600			
02		168 N	142	-0-	-26	-0-	142	2			N	-0-	1 1	39	
03		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-		39	
04		180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-		39	
05		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-		39	
06		300 N	132	-0-	-168	-0-	132	2			N	-0-		39	
07		186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-		39	
GUERRA "L"												WELL #: 7 T RRCID -> 212778 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7727 - 8146			
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-		-0-	
03		5 N	4	-0-	-1	-0-	2	1	2	2	Y	-0-		-0-	
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-		-0-	
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-		-0-	
06		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-		-0-	
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-		-0-	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
SMITH, A.H.		WELL #: 8		RRCID -> 215052		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 10416	
								PERF. 8580 - 10032	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
02	532 N	443	-0-	-89	-0-	442	2	1	9
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	Y	-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	Y	-0-
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2	Y	-0-
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2	Y	-0-
07	775 N	687	-0-	-88	-0-	687	2	Y	-0-
GUTIERREZ ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 216340		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 9000	
								PERF. 8098 - 8442	
02	1036 N	923	-0-	-113	-0-	138	1	784	2
						1	9	N	1
03	1054 N	810	-0-	-244	-0-	123	1	683	2
						4	9	N	4
04	840 N	815	-0-	-25	-0-	119	1	690	2
						6	9	N	5
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	184	1	1248	2
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	165	1	1149	2
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	132	1	999	2
GUTIERREZ ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 216354		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 10500	
								PERF. 8406 - 8430	
02	2380 N	2273	-0-	-107	-0-	340	1	1931	2
						2	9	N	2
03	2697 N	2465	-0-	-232	-0-	367	1	2033	2
						65	9	N	59
04	2550 N	2495	-0-	-55	-0-	365	1	2113	2
						17	9	N	15
05	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	337	1	2285	2
						119	9	N	108
06	2400 N	2372	-0-	-28	-0-	298	1	2074	2
07	2573 N	2567	-0-	-6	-0-	300	1	2267	2
TREVINO "B"		WELL #: 4		RRCID -> 216616		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 10100	
								PERF. 8544 - 9264	
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	1
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	1
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	1
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2	N	1
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2	N	1
VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 218027		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 11210	
								PERF. 8346 - 8466	
02	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	279	1	1581	2
						2	9	Y	2
03	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	317	1	1760	2
						15	9	Y	14
04	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	295	1	1708	2
						13	9	Y	12
05	2077 N	2046	-0-	-31	-0-	263	1	1783	2
06	2010 N	1956	-0-	-54	-0-	246	1	1710	2
07	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	245	1	1852	2
EL CLARENO		WELL #: 2		RRCID -> 218433		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 10500	
								PERF. 7490 - 8966	
02	1904 N	1872	-0-	-32	-0-	1861	2	11	9
03	2046 N	2035	-0-	-11	-0-	2035	2	Y	10
04	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2	Y	-0-
05	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2	Y	-0-
06	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2	Y	-0-
07	2077 N	2009	-0-	-68	-0-	2009	2	Y	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)			//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136													
EL CLARENO			WELL #: 3		RRCID -> 218795		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 9908		PERF. 7832 - 7900					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-		279	2	1	9	N	1	1 1		1
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-		288	2			N	-0-			1
04	300 N	264	-0-	-36	-0-	-0-		264	2			N	-0-			1
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-		332	2			N	-0-			1
06	270 N	230	-0-	-40	-0-	-0-		230	2			N	-0-			1
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-		318	2			N	-0-			1

TREVINO "B"			WELL #: 5		RRCID -> 219410		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8578 - 9200					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BENAVIDES "A"			WELL #: 5		RRCID -> 219422		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 11290		PERF. 8579 - 8662					
02	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	-0-		300	1	1701	2	Y	2			6
								2	9							
03	2232 N	2217	-0-	-15	-0-	-0-		336	1	1866	2	Y	14			20
								15	9							
04	2190 N	2101	-0-	-89	-0-	-0-		307	1	1780	2	Y	13	31 1		2
								14	9							
05	2232 N	2014	-0-	-218	-0-	-0-		259	1	1755	2	Y	-0-			2
06	2160 N	2117	-0-	-43	-0-	-0-		266	1	1851	2	Y	-0-			2
07	2170 N	1988	-0-	-182	-0-	-0-		233	1	1755	2	Y	-0-			2

EL CLARENO			WELL #: 4		RRCID -> 221267		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 12202		PERF. 8766 - 9336					
02	5628 X	5141	-0-	-487	-0-	-0-		5105	2	36	9	Y	33	35 1		17
03	6200 X	5523	-0-	-677	-0-	-0-		5523	2			Y	-0-			17
04	5790 X	5447	-0-	-343	-0-	-0-		5447	2			Y	-0-			17
05	5828 X	5590	-0-	-238	-0-	-0-		5590	2			Y	-0-			17
06	5520 X	5310	-0-	-210	-0-	-0-		5310	2			Y	-0-			17
07	5704 X	5350	-0-	-354	-0-	-0-		5350	2			Y	-0-			17

GUERRA "M"			WELL #: 6		RRCID -> 221857		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 10595		PERF. 10310 - 10450					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

GONZALEZ ET AL G.U.			WELL #: 1		RRCID -> 223382		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7562 - 7807					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136									
BENAVIDES "A"				WELL #: 6		RRCID -> 223391		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8120 - 8720	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	184 1	1045 2	Y	2				4
03	1209 N	1107	-0-	-102	-0-	168 1	930 2	Y	8				12
04	1350 N	1110	-0-	-240	-0-	162 1	940 2	Y	7	18	1		1
05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	182 1	1236 2	Y	-0-				1
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	166 1	1154 2	Y	-0-				1
07	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	151 1	1139 2	Y	-0-				1

EL CLARENO				WELL #: 5		RRCID -> 223776		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 11757		PERF. 9938 - 9958	
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-				-0-
03	248 N	203	-0-	-45	-0-	203 2		N	-0-				-0-
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	231 2		N	-0-				-0-
05	248 N	203	-0-	-45	-0-	203 2		N	-0-				-0-
06	210 N	131	-0-	-79	-0-	131 2		N	-0-				-0-
07	248 N	131	-0-	-117	-0-	131 2		N	-0-				-0-

BENAVIDES "A"				WELL #: 8		RRCID -> 227547		COMPL. DATE 03/29/2008		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7645 - 8724	
02	1092 N	1054	-0-	-38	-0-	158 1	895 2	Y	1				27
03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	183 1	1018 2	Y	7				34
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	171 1	991 2	Y	7	16	1		25
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	164 1	1110 2	Y	-0-				25
06	1170 N	1168	-0-	-2	-0-	147 1	1021 2	Y	-0-				25
07	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	138 1	1044 2	Y	-0-				25

EL CLARENO				WELL #: 6		RRCID -> 227979		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 7350 - 7868	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

GUTIERREZ ET AL				WELL #: 3		RRCID -> 228854		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7424 - 8236	
02	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	164 1	1382 2	N	95	171	1		11
03	1674 N	1672	-0-	-2	-0-	213 1	1459 2	N	-0-				11
04	1680 N	1673	-0-	-7	-0-	228 1	1445 2	N	-0-				11
05	1829 N	1756	-0-	-73	-0-	240 1	1516 2	N	-0-				11
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	217 1	1430 2	N	-0-				11
07	1736 N	1677	-0-	-59	-0-	212 1	1465 2	N	-0-				11

EL CLARENO				WELL #: 7		RRCID -> 229265		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9620		PERF. 7483 - 8832	
02	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1848 2	6 9	Y	5	5	1		11
03	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2		Y	-0-				11
04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		Y	-0-				11
05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2		Y	-0-				11
06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2		Y	-0-				11
07	1085 N	899	-0-	-186	-0-	899 2		Y	-0-				11

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) MERIT ENERGY COMPANY EL CLARENO				//CONT.// //CONT.// WELL #:		77973 050 561136 8	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	-0-	46	2				Y	-0-	1	1			1
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	-0-	10	2				Y	-0-					1
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	-0-	25	2				Y	-0-					1
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	-0-	23	2				Y	-0-					1
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2				Y	-0-					1
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2				Y	-0-					1
VELA, G. O. ET AL "A"						WELL #:	4	RRCID ->	231859	COMPL.	DATE	09/01/2007	TOTAL	DEPTH	10564	PERF.	7857	-	9460
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	914	2	Y	-0-						3
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	758	2	Y	-0-						3
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	816	2	Y	-0-						3
05	1147	N	765	-0-	-382	-0-	-0-	104	1	661	2	Y	-0-						3
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	782	2	Y	-0-						3
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	1062	2	Y	-0-						3
EL CLARENO						WELL #:	9	RRCID ->	232662	COMPL.	DATE	10/05/2007	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	8780	-	9450
02	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	-0-	2835	2	13	9	Y	12		14	1			7
03	2945	X	2871	-0-	-74	-0-	-0-	2871	2			Y	-0-						7
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-						7
05	3162	X	2760	-0-	-402	-0-	-0-	2760	2			Y	-0-						7
06	3060	X	2776	-0-	-284	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-						7
07	3162	X	1454	-0-	-1708	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-						7
BENAVIDES "A"						WELL #:	11	RRCID ->	233042	COMPL.	DATE	03/26/2008	TOTAL	DEPTH	11668	PERF.	9751	-	11366
02	5740	X	-0-	-0-	-5740	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	5332	X	33	-0-	-5299	-0-	-0-	33	2			N	-0-						-0-
04	3300	X	25	-0-	-3275	-0-	-0-	25	2			N	-0-						-0-
05	2325	X	50	-0-	-2275	-0-	-0-	50	2			N	-0-						-0-
06	900	X	57	-0-	-843	-0-	-0-	57	2			N	-0-						-0-
07	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-						-0-
EL CLARENO						WELL #:	10	RRCID ->	233164	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9652	PERF.	8946	-	8956
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	-0-	92	2			N	-0-						-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-						-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-						-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-						-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	-0-	143	2			N	-0-						-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	-0-	144	2			N	-0-						-0-
BENAVIDES "A"						WELL #:	9	RRCID ->	233629	COMPL.	DATE	04/03/2008	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	8384	-	9576
02	224	N	172	-0-	-52	-0-	-0-	18	1	154	2	Y	-0-						1
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	232	2	Y	-0-						1
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	256	2	Y	-0-						1
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	272	2	Y	-0-						1
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	276	2	Y	-0-						1
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	-0-	38	1	262	2	Y	-0-						1
BENAVIDES "A"						WELL #:	10	RRCID ->	233680	COMPL.	DATE	08/18/2022	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	7785	-	8962
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	1752	2	Y	-0-						3
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	-0-	272	1	1868	2	Y	-0-						3
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	-0-	286	1	1814	2	Y	-0-						3
05	2170	N	2113	-0-	-57	-0-	-0-	288	1	1825	2	Y	-0-						3
06	2070	N	2029	-0-	-41	-0-	-0-	267	1	1762	2	Y	-0-						3
07	2170	N	1959	-0-	-211	-0-	-0-	248	1	1711	2	Y	-0-						3

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
BENAVIDES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 238477	COMPL. DATE 09/09/2008	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8152 - 9366						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	2	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	70	-0-	-54	-0-	9	1	61	2	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	90	-0-	-30	-0-	12	1	78	2	N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	85	-0-	-39	-0-	12	1	73	2	N	-0-	-0-	-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	2	N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	11	1	76	2	N	-0-	-0-	-0-

BENAVIDES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 239401	COMPL. DATE 03/03/2008	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8470 - 9410						
02	2548 N	2478	-0-	-70	-0-	263	1	2215	2	Y	-0-	-0-	19
03	2821 N	2737	-0-	-84	-0-	348	1	2389	2	Y	-0-	-0-	19
04	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	376	1	2386	2	Y	-0-	-0-	19
05	2759 N	2732	-0-	-27	-0-	373	1	2359	2	Y	-0-	-0-	19
06	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	350	1	2306	2	Y	221	185 1	55
						243	9						
07	2821 N	2685	-0-	-136	-0-	340	1	2345	2	Y	-0-	-0-	55

VELA, G.O. ET AL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 240272	COMPL. DATE 05/14/2008	TOTAL DEPTH 9910	PERF. 8568 - 9646						
02	3528 X	3402	-0-	-126	-0-	361	1	3041	2	Y	-0-	-0-	24
03	3875 X	3667	-0-	-208	-0-	466	1	3201	2	Y	-0-	-0-	24
04	3720 X	3592	-0-	-128	-0-	489	1	3103	2	Y	-0-	-0-	24
05	3813 X	3735	-0-	-78	-0-	509	1	3226	2	Y	-0-	-0-	24
06	3690 X	3398	-0-	-292	-0-	447	1	2951	2	Y	-0-	-0-	24
07	3782 X	3384	-0-	-398	-0-	428	1	2956	2	Y	-0-	-0-	24

DON JOSE LAND		WELL #: 1		RRCID -> 241936	COMPL. DATE 08/01/2008	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 10267 - 10498						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 242034	COMPL. DATE 08/09/2008	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8444 - 9197						
02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	132	1	1111	2	Y	-0-	-0-	4
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	172	1	1178	2	Y	-0-	-0-	4
04	1350 N	1342	-0-	-8	-0-	183	1	1159	2	Y	-0-	-0-	4
05	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	190	1	1202	2	Y	-0-	-0-	4
06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	174	1	1150	2	Y	-0-	-0-	4
07	1395 N	1346	-0-	-49	-0-	170	1	1176	2	Y	-0-	-0-	4

BENAVIDES "A"		WELL #: 15		RRCID -> 242210	COMPL. DATE 09/13/2008	TOTAL DEPTH 9275	PERF. 8412 - 9040						
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	18	1	151	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	23	1	159	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	23	1	147	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	186 N	159	-0-	-27	-0-	22	1	137	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	180 N	140	-0-	-40	-0-	18	1	122	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	186 N	141	-0-	-45	-0-	18	1	123	2	Y	-0-	-0-	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136													
VELA, G. O. ET AL "A"				WELL #: 7		RRCID -> 243092		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8980		- 9468			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		Y	-0-					2
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		Y	-0-					2
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-		2	1	11	2	Y	-0-				2
BENAVIDES "A"				WELL #: 07		RRCID -> 243670		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 9080		PERF. 8578		- 8650			
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	17	1	95	2	Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	20	1	108	2	Y	1					1
							1	9									
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	17	1	99	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	15	1	98	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	14	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	13	1	97	2	Y	-0-					-0-
EL CLARENO				WELL #: 15		RRCID -> 244607		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9108		- 9572			
02	140	N	91	-0-	-49	-0-	90	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					1
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					1
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					1
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					1
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					1
VELA, G. O. ET AL "A"				WELL #: 8		RRCID -> 244721		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7652		- 7698			
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	167	1	949	2	Y	1					63
							1	9									
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	182	1	1008	2	Y	8					71
							9	9									
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	176	1	1023	2	Y	7	17	1			61
							8	9									
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	161	1	1089	2	Y	-0-					61
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	149	1	1036	2	Y	-0-					61
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	146	1	1104	2	Y	-0-					61
EL CLARENO				WELL #: 12ST		RRCID -> 245802		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 10009		PERF. 9070		- 9886			
02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2226	2	10	9	Y	9	10	1			9
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			Y	-0-					9
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			Y	-0-					9
05	2387	N	2205	-0-	-182	-0-	2205	2			Y	-0-					9
06	2310	N	1773	-0-	-537	-0-	1773	2			Y	-0-					9
07	2294	N	1702	-0-	-592	-0-	1702	2			Y	-0-					9

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
EL CLARENO		WELL #: 14		RRCID -> 246594		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8393 - 8644					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
EL CLARENO		WELL #: 13		RRCID -> 247248		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8838 - 9222					
02	140	N	75	-0-	-65	-0-	75	2		Y	-0-		17
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2		Y	-0-		17
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2		Y	-0-		17
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2		Y	-0-		17
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-		17
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2		Y	-0-		17
BENAVIDES "A"		WELL #: 16		RRCID -> 247844		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8552 - 9346					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
GUTIERREZ, ROMEO		WELL #: 1		RRCID -> 248012		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9778 - 11202					
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2		N	-0-		-0-
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		N	-0-		-0-
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2		N	-0-		-0-
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-		-0-
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		N	-0-		-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		N	-0-		-0-
EL CLARENO		WELL #: 16		RRCID -> 248018		COMPL. DATE 01/08/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350					
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
EL CLARENO		WELL #: 18		RRCID -> 248793		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 7887					
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	557	2	2	9	Y	2	2
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-	2
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-	2
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-	2
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-	2
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-	2
BENAVIDES "A"		WELL #: 17		RRCID -> 248815		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8452 - 8530					
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	1
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-	1
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	1
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-	1
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	1
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-	1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)			//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136									
BENAVIDES "A"			WELL #: 20		RRCID -> 248994		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8164 - 8675	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	119 1	677 2	N	1			48
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	138 1	768 2	N	6			54
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	128 1	739 2	N	5	12 1		47
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	114 1	776 2	N	-0-			47
06	870 N	801	-0-	-69	-0-	101 1	700 2	N	-0-			47
07	899 N	846	-0-	-53	-0-	99 1	747 2	N	-0-			47
EL CLARENO			WELL #: 17		RRCID -> 249364		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8890 - 9082	
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1101 2	7 9	Y	6	6 1		20
03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2		Y	-0-			20
04	1140 N	1060	-0-	-80	-0-	1060 2		Y	-0-			20
05	1178 N	1115	-0-	-63	-0-	1115 2		Y	-0-			20
06	1140 N	1068	-0-	-72	-0-	1068 2		Y	-0-			20
07	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	1052 2		Y	-0-			20
TREVINO "B"			WELL #: 6		RRCID -> 250263		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9210 - 9248	
02	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1294 2	4 9	N	4	4 1		3
03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		N	-0-			3
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2		N	-0-			3
05	1147 N	835	-0-	-312	-0-	835 2		N	-0-			3
06	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2		N	-0-			3
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2		N	-0-			3
EL CLARENO			WELL #: 24ST		RRCID -> 251872		COMPL. DATE 09/08/2009		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8814 - 8982	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
TREVINO "B"			WELL #: 9		RRCID -> 256350		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 9302		PERF. 8318 - 8326	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SMITH A.H.			WELL #: 9		RRCID -> 292686		COMPL. DATE 04/19/2022		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 7170 - 9362	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) PROLINE ENERGY RESOURCES INC VELA, A.										//CONT.//	77973 050 681327	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA			
										WELL #:	2	RRCID -> 122547	COMPL. DATE 01/30/1986	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8026 - 8070	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25	

ACELA SAN CRISTOBAL										WELL #:	1ST	RRCID -> 250452	COMPL. DATE 02/20/2009	TOTAL DEPTH	10543	PERF. 9194 - 9382	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88	

ELIZONDO ET AL										WELL #:	1	RRCID -> 251994	COMPL. DATE 02/26/2009	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8490 - 9582	
02	84	N	7	-0-	-77	-0-	-0-	7	1			N	-0-			20	
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	875	2	N	2			22	
								2	9								
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	1174	2	N	-0-			22	
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	750	2	N	1			23	
								1	9								
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	643	2	N	1			24	
								1	9								
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	1174	2	N	-0-			18	

ELIZONDO ET AL										WELL #:	5	RRCID -> 255208	COMPL. DATE 03/01/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8466 - 9516	
02	84	N	8	-0-	-76	-0-	-0-	8	1			N	-0-			17	
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	875	2	N	-0-			17	
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	1174	2	N	-0-			17	
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	752	2	N	-0-			17	
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	644	2	N	-0-			17	
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	1174	2	N	-0-			17	

ELIZONDO										WELL #:	6	RRCID -> 256464	COMPL. DATE 05/29/2010	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8228 - 8254	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

ELIZONDO ET AL										WELL #:	8	RRCID -> 257230	COMPL. DATE 06/10/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8484 - 8778	
02	84	N	7	-0-	-77	-0-	-0-	7	1			N	-0-			9	
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	875	2	N	-0-			9	
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	1172	2	N	-0-			9	
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	748	2	N	-0-			9	
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	642	2	N	-0-			9	
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	1172	2	N	-0-			9	

ROLETA (6800)														CNTY: ZAPATA	
MERIT ENERGY COMPANY															
VELA B															
WELL #: 8 RRCID -> 222266 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7238 - 7406															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SMITH A. H.														CNTY: ZAPATA	
WELL #: 6 RRCID -> 273108 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 6531 - 6548															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
ROLETA (7483)														CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY															
VELA, SERAPIO HEIRS "B"															
WELL #: 4 RRCID -> 100837 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7262 - 7283															
02	616	N	446	-0-	-170	-0-	72	1	374	2	Y	-0-			2
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	77	1	397	2	Y	-0-	4	1	2
							4	9							
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	64	1	328	2	Y	2			4
							2	9							
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	75	1	399	2	Y	1			5
							1	9							
*06	450	N	401	-0-	-49	-0-	67	1	332	2	Y	2	6	1	1
							2	9							
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	69	1	348	2	Y	2			3
							2	9							
GARCIA, SALVADOR "E"														CNTY: ZAPATA	
WELL #: 7 RRCID -> 118724 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7798 - 7828															
02	336	N	284	-0-	-52	-0-	35	1	247	2	Y	2	3	1	1
							2	9							
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	52	1	298	2	Y	-0-			1
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	48	1	284	2	Y	-0-			1
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	43	1	308	2	Y	1			2
							1	9							
*06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	43	1	301	2	Y	-0-			2
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	42	1	305	2	Y	1			3
							1	9							
VELA, ADRIAN														CNTY: ZAPATA	
WELL #: 4 RRCID -> 139541 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7357 - 7390															
02	644	N	565	-0-	-79	-0-	31	1	534	2	Y	-0-	2	1	3
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	34	1	570	2	Y	1	3	1	1
							1	9							
04	660	N	590	-0-	-70	-0-	34	1	555	2	Y	1			2
							1	9							
05	620	N	598	-0-	-22	-0-	38	1	559	2	Y	1			3
							1	9							
*06	600	N	527	-0-	-73	-0-	37	1	489	2	Y	1			4
							1	9							
07	620	N	612	-0-	-8	-0-	42	1	569	2	Y	1			5
							1	9							

ROLETA (7483)													CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY															
ALEXANDER, M. M.															
//CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 2 RRCID -> 142777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8146 - 8168															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		674 N	674	-0-	-0-	-0-	30 1	644 2	Y	-0-					-0-
03		651 N	534	-0-	-117	-0-	39 1	495 2	Y	-0-					-0-
04		399 N	399	-0-	-0-	-0-	30 1	369 2	Y	-0-					-0-
05		744 N	356	-0-	-388	-0-	22 1	334 2	Y	-0-					-0-
*06		510 N	274	-0-	-236	-0-	16 1	258 2	Y	-0-					-0-
07		403 N	218	-0-	-185	-0-	13 1	205 2	Y	-0-					-0-
GARCIA, SALVADOR E													WELL #: 6 RRCID -> 143073 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7250 - 7258		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
ADRIAN, VELA													WELL #: 2 RRCID -> 145381 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7470 - 7530		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
RAMIREZ, L. O. A													WELL #: 4 RRCID -> 162605 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 10040 - 10080		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
BRAVO UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 164619 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7720 - 8841		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
RAMIREZ, L. O. A													WELL #: 7 RRCID -> 164941 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 10062 - 10140		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
RAMIREZ, L. O. A													WELL #: 9 RRCID -> 170414 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 10840 - 11200		
02	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	218 1	4755 2	Y	-0-					-0-
03	5580	X	4202	-0-	-1378	-0-	310 1	3892 2	Y	-0-					-0-
04	5400	X	3953	-0-	-1447	-0-	300 1	3653 2	Y	-0-					-0-
05	5549	X	5183	-0-	-366	-0-	320 1	4863 2	Y	-0-					-0-
*06	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	311 1	5030 2	Y	-0-					-0-
07	5518	X	5324	-0-	-194	-0-	311 1	5013 2	Y	-0-					-0-

ROLETA (7483)													CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY															
RAMIREZ, L. O. A															
//CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 10 RRCID -> 171423 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10602 - 10695															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	700 N	690	-0-	-10	-0-	30	1	660	2	Y	-0-				-0-
03	682 N	393	-0-	-289	-0-	29	1	364	2	Y	-0-				-0-
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	41	1	493	2	Y	-0-				-0-
05	775 N	417	-0-	-358	-0-	26	1	391	2	Y	-0-				-0-
*06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	30	1	487	2	Y	-0-				-0-
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	41	1	667	2	Y	-0-				-0-
3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208803 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8140 - 8280															
02	2268 X	2037	-0-	-231	-0-	151	1	1886	2	N	-0-	55	1		6
03	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	208	1	2694	2	N	-0-				6
04	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	198	1	2511	2	N	-0-	6	1		-0-
05	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	193	1	2423	2	N	-0-				-0-
*06	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	208	1	2687	2	N	-0-				-0-
07	2914 X	2679	-0-	-235	-0-	197	1	2482	2	N	-0-				-0-
3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210387 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8140 - 8280															
02	504 N	438	-0-	-66	-0-	32	1	406	2	N	-0-				29
03	558 N	535	-0-	-23	-0-	38	1	497	2	N	-0-				29
04	540 N	517	-0-	-23	-0-	38	1	479	2	N	-0-	1	1		28
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	42	1	526	2	N	-0-				28
*06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	41	1	535	2	N	-0-				28
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	43	1	541	2	N	-0-	1			29
3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216086 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8136 - 8348															
02	308 N	283	-0-	-25	-0-	21	1	262	2	N	-0-				1
03	279 N	259	-0-	-20	-0-	19	1	240	2	N	-0-				1
04	330 N	240	-0-	-90	-0-	18	1	222	2	N	-0-	1	1		-0-
05	310 N	261	-0-	-49	-0-	19	1	242	2	N	-0-				-0-
*06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	2	N	-0-				-0-
07	248 N	152	-0-	-96	-0-	11	1	141	2	N	-0-				-0-
DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 226012 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 8937															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WHITTIER, L ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 236363 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 7429															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ROLETA (7483)			//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
VILLARREAL			WELL #:		2		RRCID -> 237531		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7678 - 8091		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ, L.O. A			WELL #:		6		RRCID -> 253340		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 10470 - 10605		
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-			-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-			-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	-0-			-0-
*06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	311	2	Y	-0-			-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	24	1	393	2	Y	-0-			-0-

SALVADOR GARCIA D			WELL #:		8		RRCID -> 254393		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7184 - 7218		
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	15	1	109	2	Y	1	2	1	-0-
							1	9							
03	217	N	127	-0-	-90	-0-	19	1	108	2	Y	-0-			-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	29	1	174	2	Y	1			1
							1	9							
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	17	1	122	2	Y	-0-			1
*06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	22	1	155	2	Y	-0-			1
07	217	N	68	-0-	-149	-0-	8	1	60	2	Y	-0-			1

GARCIA, SALVADOR E			WELL #:		28		RRCID -> 254722		COMPL. DATE 12/08/2009		TOTAL DEPTH 7306		PERF. 7967 - 9520		
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	19	1	138	2	Y	1	2	1	-0-
							1	9							
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	23	1	132	2	Y	-0-			-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	20	1	117	2	Y	1			1
							1	9							
05	186	N	132	-0-	-54	-0-	16	1	116	2	Y	-0-			1
*06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	22	1	153	2	Y	-0-			1
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	17	1	127	2	Y	-0-			1

GUERRA "L"			WELL #:		22H		RRCID -> 256999		COMPL. DATE 10/20/2010		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 8020 - 11264		
02	2074	N	1233	-0-	-841	-0-	73	1	1157	2	Y	3			6
							3	9							
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	26	1	1630	2	Y	3	8	1	1
							3	9							
04	1590	X	1518	-0-	-72	-0-	26	1	1489	2	Y	3			4
							3	9							
05	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	29	1	1882	2	Y	7			11
							8	9							
*06	1590	X	1160	-0-	-430	-0-	17	1	1143	2	Y	-0-	9	1	2
07	1643	X	1623	-0-	-20	-0-	24	1	1591	2	Y	7			9
							8	9							

ROLETA (7483) INEOS USA OIL & GAS LLC ALEXANDER												//CONT.// 77973 500 424176 3				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
												WELL #: 3				RRCID -> 146454				COMPL. DATE 07/23/1993				TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8224 - 8260			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
MERIT ENERGY COMPANY GUERRA "L"												561136 WELL #: 1				RRCID -> 097235				COMPL. DATE 10/29/1981				TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7570 - 7596			
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			58	1	64	2	Y	-0-					52						
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	-0-	-0-			50	1	44	2	Y	-0-					52						
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			57	1	66	2	Y	-0-					52						
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	-0-	-0-			49	1	43	2	Y	-0-					52						
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			79	1	69	2	Y	-0-					52						
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	-0-	-0-			45	1	60	2	Y	-0-					52						
GUERRA "L"												WELL #: 3				RRCID -> 109429				COMPL. DATE 02/24/1984				TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7510 - 7605			
02	588	N	553	-0-	-35	-0-	-0-	-0-			263	1	290	2	Y	-0-					64						
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			351	1	307	2	Y	-0-					64						
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	-0-	-0-			276	1	321	2	Y	-0-					64						
05	620	N	592	-0-	-28	-0-	-0-	-0-			317	1	275	2	Y	-0-					64						
06	630	N	477	-0-	-153	-0-	-0-	-0-			254	1	223	2	Y	-0-					64						
07	620	N	562	-0-	-58	-0-	-0-	-0-			240	1	322	2	Y	-0-					64						
SMITH "AH"												WELL #: 1				RRCID -> 114029				COMPL. DATE 12/12/1984				TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7422 - 7515			
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			518	2	1	9	N	1	2	1			1						
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			565	2			N	-0-					1						
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			573	2			N	-0-					1						
05	589	N	579	-0-	-10	-0-	-0-	-0-			579	2			N	-0-					1						
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			575	2			N	-0-					1						
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			597	2			N	-0-					1						
SMITH "AH"												WELL #: 2				RRCID -> 117752				COMPL. DATE 08/01/1985				TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7363 - 7404			
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			864	2	6	9	Y	5	5	1			3						
03	992	N	890	-0-	-102	-0-	-0-	-0-			890	2			Y	-0-					3						
04	990	N	922	-0-	-68	-0-	-0-	-0-			922	2			Y	-0-					3						
05	961	N	936	-0-	-25	-0-	-0-	-0-			936	2			Y	-0-					3						
06	870	N	764	-0-	-106	-0-	-0-	-0-			764	2			Y	-0-					3						
07	961	N	763	-0-	-198	-0-	-0-	-0-			763	2			Y	-0-					3						
VELA "B"												WELL #: 5				RRCID -> 142113				COMPL. DATE 08/12/1992				TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7653 - 7694			
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	-0-	-0-			154	2			Y	-0-					-0-						
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			191	2			Y	-0-					-0-						
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			215	2			Y	-0-					-0-						
05	186	N	131	-0-	-55	-0-	-0-	-0-			131	2			Y	-0-					-0-						
06	180	N	88	-0-	-92	-0-	-0-	-0-			88	2			Y	-0-					-0-						
07	217	N	132	-0-	-85	-0-	-0-	-0-			132	2			Y	-0-					-0-						

ROLETA (7483) MERIT ENERGY COMPANY VELA "B"				//CONT.// 77973 500 //CONT.// 561136 WELL #: 4				NON-ASSOCIATED RRCID -> 142898				CAPACITY COMPL. DATE 10/11/1992				CNTY: ZAPATA TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7561 - 7596												
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02		28	N		6	-0-	-22		-0-			6	2					Y	-0-								-0-	
03		31	N		23	-0-	-8		-0-			23	2					Y	-0-								-0-	
04		30	N		18	-0-	-12		-0-			18	2					Y	-0-								-0-	
05		20	N		20	-0-	-0-		-0-			20	2					Y	-0-								-0-	
06		30	N		23	-0-	-7		-0-			23	2					Y	-0-								-0-	
07		31	N		15	-0-	-16		-0-			15	2					Y	-0-								-0-	
VELA "B"				WELL #: 3				RRCID -> 144655				COMPL. DATE 03/16/1993				TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7394 - 7496												
02		370	N		370	-0-	-0-		-0-			366	2		4	9	Y	4			3	1					2	
03		434	N		381	-0-	-53		-0-			381	2				Y	-0-									2	
04		374	N		374	-0-	-0-		-0-			374	2				Y	-0-									2	
05		403	N		387	-0-	-16		-0-			387	2				Y	-0-									2	
06		360	N		333	-0-	-27		-0-			333	2				Y	-0-									2	
07		378	N		378	-0-	-0-		-0-			378	2				Y	-0-									2	
SMITH, A.H.				WELL #: 4				RRCID -> 165488				COMPL. DATE 11/12/1997				TOTAL DEPTH 9990 PERF. 7406 - 7503												
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-									-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-									-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-									-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-									-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-									-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-									-0-	
VELA "C"				WELL #: 1				RRCID -> 175460				COMPL. DATE 12/15/1999				TOTAL DEPTH 9817 PERF. 7576 - 7608												
02		140	N		114	-0-	-26		-0-			114	2				Y	-0-									11	
03		136	N		136	-0-	-0-		-0-			136	2				Y	-0-									11	
04		135	N		135	-0-	-0-		-0-			135	2				Y	-0-									11	
05		142	N		142	-0-	-0-		-0-			142	2				Y	-0-									11	
06		128	N		128	-0-	-0-		-0-			128	2				Y	-0-									11	
07		155	N		129	-0-	-26		-0-			129	2				Y	-0-									11	
GUERRA "L"				WELL #: 7 C				RRCID -> 212780				COMPL. DATE 08/25/2005				TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605												
02		224	N		116	-0-	-108		-0-			55	1		61	2	Y	-0-									3	
03		186	N		165	-0-	-21		-0-			88	1		77	2	Y	-0-									3	
04		150	N		141	-0-	-9		-0-			65	1		76	2	Y	-0-									3	
05		140	N		140	-0-	-0-		-0-			75	1		65	2	Y	-0-									3	
06		176	N		176	-0-	-0-		-0-			94	1		82	2	Y	-0-									3	
07		155	N		138	-0-	-17		-0-			59	1		79	2	Y	-0-									3	
CARMEN VELA "C"				WELL #: 2				RRCID -> 212847				COMPL. DATE 08/24/2005				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7558 - 7602												
02		28	N		13	-0-	-15		-0-			13	2				Y	-0-									20	
03		31	N		23	-0-	-8		-0-			23	2				Y	-0-									20	
04		35	N		35	-0-	-0-		-0-			35	2				Y	-0-									20	
05		30	N		30	-0-	-0-		-0-			30	2				Y	-0-									20	
06		52	N		52	-0-	-0-		-0-			52	2				Y	-0-									20	
07		50	N		50	-0-	-0-		-0-			50	2				Y	-0-									20	
GUERRA "M"				WELL #: 5				RRCID -> 221824				COMPL. DATE 05/19/2023				TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 9450												
02		SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT									-0-	
03		SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT									-0-	
04		SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT									-0-	
05		SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT									-0-	
06		SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT									-0-	
07		SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT									-0-	

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
GUERRA "M"		WELL #: 2		RRCID -> 223053		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8006 - 8044									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

TREVINO "B"				WELL #: 3C		RRCID -> 224411		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7550 - 7617							
02	84 N	43	-0-	-41	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					2
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					2
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					2
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					2
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					2
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					2

TREVINO "B"				WELL #: 2C		RRCID -> 224413		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 9807 PERF. 7520 - 7558							
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					39
03	186 N	153	-0-	-33	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					39
04	240 N	128	-0-	-112	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					39
05	186 N	117	-0-	-69	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					39
06	150 N	83	-0-	-67	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					39
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					39

TREVINO "B"				WELL #: 1C		RRCID -> 224414		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7454 - 7484							
02	8 N	4	-0-	-4	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					2
03	11 N	6	-0-	-5	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					2
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					2
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					2
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					2
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					2

TREVINO "B"				WELL #: 4		RRCID -> 234643		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7818 - 7870							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL CLARENO				WELL #: 11		RRCID -> 235489		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7694 - 7780							
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	525	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					2
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					2
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					2
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					2
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					2

EL CLARENO				WELL #: 7		RRCID -> 238175		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 7618							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (7483)		//CONT.//		77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
GUERRA "M"		WELL #:		6		RRCID -> 242265		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8226 - 8356					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		56 N	53	-0-	-3	-0-	4	1	49	2	Y	-0-			13
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-			13
04		86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	-0-			13
05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-			13
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-			13
07		93 N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	2	Y	-0-			13
VELA, CARMEN "C"		WELL #:		3		RRCID -> 242266		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7750 - 7788					
02		559 N	559	-0-	-0-	-0-	556	2	3	9	Y	3	3	1	96
03		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-			96
04		840 N	641	-0-	-199	-0-	641	2			Y	-0-			96
05		620 N	128	-0-	-492	-0-	128	2			Y	-0-			96
06		630 N	620	-0-	-10	-0-	620	2			Y	-0-			96
07		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-			96
EL CLARENO		WELL #:		2		RRCID -> 243302		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7470 - 7496					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TREVINO "B"		WELL #:		5		RRCID -> 243554		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7552 - 7588					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SMITH, A. H.		WELL #:		6		RRCID -> 243753		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 7727					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EL CLARENO		WELL #:		16		RRCID -> 272455		COMPL. DATE 01/08/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350					
02	SWR 10	2409	-0-	2409	318980	2398	2	11	9	Y	10	12	1		8
03	SWR 10	2732	-0-	2732	321712	2732	2			Y	-0-				8
04	SWR 10	2897	-0-	2897	324609	2897	2			Y	-0-				8
05	SWR 10	3021	-0-	3021	327630	3021	2			Y	-0-				8
06	SWR 10	2866	-0-	2866	330496	2866	2			Y	-0-				8
07	SWR 10	2704	-0-	2704	333200	2704	2			Y	-0-				8
SMITH A.H.		WELL #:		9		RRCID -> 274918		COMPL. DATE 04/19/2022		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7170 - 9362					
02	3416 X	3135	-0-	-281	-0-	3123	2	12	9	Y	11	14	1		64
03	3658 X	3228	-0-	-430	-0-	3228	2			Y	-0-				64
04	3510 X	3009	-0-	-501	-0-	3009	2			Y	-0-				64
05	3596 X	3004	-0-	-592	-0-	3004	2			Y	-0-				64
06	3480 X	2937	-0-	-543	-0-	2937	2			Y	-0-				64
07	3472 X	3182	-0-	-290	-0-	3182	2			Y	-0-				64

ROLETA (7483)		//CONT.//		77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
VELA GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 105009		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7670 - 7692	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25
ROMA				78015 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR	
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC				905376							
GUERRA SHARE 331-C		WELL #:		13		RRCID -> 087797		COMPL. DATE 06/11/1985		TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2462 - 2479	
02	112	#	93	-0-	-19	-0-	93 2		N	-0-	-0-
03	124	#	123	-0-	-1	-0-	123 2		N	-0-	-0-
04	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-	-0-
05	155	#	75	-0-	-80	-0-	75 2		N	-0-	-0-
06	150	#	59	-0-	-91	-0-	59 2		N	-0-	-0-
07	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-
TEXACO FEE GUERRA "G"		WELL #:		1 T		RRCID -> 176285		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4081 - 4207	
02	112	#	86	-0-	-26	-0-	86 2		N	-0-	-0-
03	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-	-0-
04	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-	-0-
05	124	#	70	-0-	-54	-0-	70 2		N	-0-	-0-
06	120	#	55	-0-	-65	-0-	55 2		N	-0-	-0-
07	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-
ROMA (QUEEN CITY A)				78015 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, GONZALEZ, L.				102824							
		WELL #:		4		RRCID -> 285286		COMPL. DATE 10/12/2018		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4513 - 4576	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
FLETCHER OPERATING, LLC				273611							
TEXACO FEE GUERRA SHARE 22		WELL #:		1		RRCID -> 199758		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6122 - 6548	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
ROMA (YEGUA)				78015 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR	
MODERN EXPLORATION, INC. PISTOL HILL				573226							
		WELL #:		1		RRCID -> 244695		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1334 - 1337	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ROMA (YEGUA)		//CONT.// 78015 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR								
MODERN EXPLORATION, INC.		//CONT.// 573226														
CLOPTON, JOHN H.		WELL #: 1		RRCID -> 287032		COMPL. DATE 05/30/2018		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 3428 - 3473								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ROMA, EAST (5650)		78016 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, MCCLURE		102824														
		WELL #: 1		RRCID -> 218549		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 12345 PERF. 6510 - 6640								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCCLURE		WELL #: 2		RRCID -> 218550		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6766								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
MCCLURE		WELL #: 3		RRCID -> 222669		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5912 - 6746								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
MCCLURE		WELL #: 4		RRCID -> 223027		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6020 - 6910								
02	32	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-					3
03	32	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
MCCLURE NORTH		WELL #: 1		RRCID -> 223291		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6528 - 6609								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
BILLUPS WELL #: 3 RRCID -> 223334 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6210 - 7064														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	23
BILLUPS WELL #: 1 RRCID -> 223408 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6200 - 6640														
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	5
GARZA, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 223748 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6226 - 6472														
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	18
GARZA, ROMEO WELL #: 2 RRCID -> 223898 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6169 - 6718														
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	67
MCCLURE WELL #: 5 RRCID -> 226022 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6407 - 6824														
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
BILLUPS WELL #: 2 RRCID -> 226877 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6190 - 7044														
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	21
MUNOZ "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 227217 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 7170														
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10	125
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	125
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	125
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	125
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	125

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 227775 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6783														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	6
GARZA, ROMEO WELL #: 3 RRCID -> 228830 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6358 - 6528														
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	14
MCCLURE WELL #: 7 RRCID -> 229049 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5874 - 6972														
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	17
MCCLURE WELL #: 8 RRCID -> 230377 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5969 - 6851														
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	5
JONES FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 233182 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5718 - 7068														
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	91
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	91
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	91
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	91
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	91
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	91
BILLUPS WELL #: 4 RRCID -> 233215 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6224 - 6966														
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	29
JONES FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 235496 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5778 - 7116														
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	9

ROMA, EAST (5650)		//CONT.// 78016 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.// 102824														
JONES FAMILY		WELL #: 3		RRCID -> 236597		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 7294 PERF. 5796 - 7108								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

BILLUPS		WELL #: 2H		RRCID -> 237457		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7150 - 9938								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96

CANALES, E. G. -GARZA GU		WELL #: 3H		RRCID -> 248009		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7645 - 10725								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

JONES FAMILY		WELL #: 6		RRCID -> 274136		COMPL. DATE 04/21/2014		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6060 - 6925								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

JONES FAMILY		WELL #: 5		RRCID -> 274232		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5880 - 6778								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

FLETCHER OPERATING, LLC		273611														
GARCIA - GONZALES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150128		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5659 - 5817								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROMA, EAST (5650)		//CONT.//		78016 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MORTIMER PRODUCTION COMPANY				589954										
GARZA		WELL #:		1		RRCID -> 247278		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 6445 - 6643		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0									AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
02	784 N	446	-0-	-338		-0-			446	2			N	63
03	547 N	547	-0-	-0-		-0-			547	2			N	63
04	528 N	528	-0-	-0-		-0-			528	2			N	63
05	574 N	574	-0-	-0-		-0-			574	2			N	63
06	540 N	492	-0-	-48		-0-			492	2			N	63
07	558 N	-0-	-0-	-558		-0-							N	63
VISION OIL AND GAS LLC				886198										
HASTINGS-LOPEZ				WELL #:		1		RRCID -> 248300		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 14611		PERF. 7082 - 7090
02	0 W	-0-	-0-	-0-		240							N	53
03	0 W	-0-	-0-	-0-		240							N	53
04	0 W	-0-	-0-	-0-		240							N	53
05	0 W	-0-	-0-	-0-		240							N	53
06	0 W	-0-	-0-	-0-		240							N	53
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-		240							N	53
ROMA, N. (WILCOX)				78017 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,				102824										
GONZALES, LUCIO				WELL #:		1		RRCID -> 197022		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 13318		PERF.10140 - 11508
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	-0-
ROMA, W. (QUEEN CITY 5700)				78020 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085										
GUERRA, H.P. JR ET AL				WELL #:		1		RRCID -> 125458		COMPL. DATE 10/07/1987		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 5716 - 5730
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-
ROMA, W. (QUEEN CITY 6200)				78020 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC				905376										
TEXACO-FEE GUERRA G				WELL #:		2		RRCID -> 179314		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 5214 - 5418
02	15 N	15	-0-	-0-		-0-			15	2			N	-0-
03	20 N	20	-0-	-0-		-0-			20	2			N	-0-
04	17 N	17	-0-	-0-		-0-			17	2			N	-0-
05	31 N	13	-0-	-18		-0-			13	2			N	-0-
06	30 N	10	-0-	-20		-0-			10	2			N	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31		-0-							N	-0-

ROMA, W. (REKLAW)										78020 690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,										102824							
MINITA SHALLOW B GU										WELL #: 2	RRCID -> 152934	COMPL. DATE 01/26/1995	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5622	-	5640	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6	
03		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-				6	
04		231 N	231	-0-	-0-	-0-	29	1	202	2	Y	-0-				6	
05		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	155	1	1451	2	Y	-0-				6	
06		863 N	863	-0-	-0-	-0-	102	1	761	2	Y	-0-				6	
07		497 N	497	-0-	-0-	-0-	56	1	441	2	Y	-0-				6	
NILO SHALLOW A GU										WELL #: 2	RRCID -> 153722	COMPL. DATE 03/31/1995	TOTAL DEPTH 5810	PERF. 5650	-	5674	
02		732 X	732	-0-	-0-	-0-	60	1	672	2	Y	-0-				16	
03		2263 X	715	-0-	-1548	-0-	64	1	651	2	Y	-0-				16	
04		1350 X	296	-0-	-1054	-0-	37	1	259	2	Y	-0-				16	
05		1395 X	173	-0-	-1222	-0-	17	1	156	2	Y	-0-				16	
06		900 X	733	-0-	-167	-0-	86	1	646	2	Y	1				17	
							1	9									
07		806 X	700	-0-	-106	-0-	79	1	621	2	Y	-0-				17	
MINITA SHALLOW GU										WELL #: 2	RRCID -> 153756	COMPL. DATE 04/18/1995	TOTAL DEPTH 5804	PERF. 5603	-	5614	
02		521 N	521	-0-	-0-	-0-	42	1	479	2	Y	-0-				5	
03		639 N	639	-0-	-0-	-0-	58	1	581	2	Y	-0-				5	
04		570 N	300	-0-	-270	-0-	38	1	262	2	Y	-0-				5	
05		589 N	449	-0-	-140	-0-	43	1	406	2	Y	-0-				5	
06		630 N	329	-0-	-301	-0-	39	1	290	2	Y	-0-				5	
07		370 N	370	-0-	-0-	-0-	42	1	328	2	Y	-0-				5	
GONZALEZ, L.										WELL #: 3	RRCID -> 154065	COMPL. DATE 04/27/1995	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5644	-	5656	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
ROMA, W. (WILCOX 6400)										78020 705	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,										102824							
NILO SHALLOW A GU										WELL #: 7	RRCID -> 159540	COMPL. DATE 07/22/1996	TOTAL DEPTH 7255	PERF. 6584	-	7160	
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206	2	Y	-0-				2	
03		186 N	182	-0-	-4	-0-	16	1	166	2	Y	-0-				2	
04		224 N	224	-0-	-0-	-0-	28	1	196	2	Y	-0-				2	
05		248 N	214	-0-	-34	-0-	21	1	193	2	Y	-0-				2	
06		180 N	95	-0-	-85	-0-	11	1	84	2	Y	-0-				2	
07		298 N	298	-0-	-0-	-0-	34	1	264	2	Y	-0-				2	
ROMA, W. (WILCOX 7100)										78020 716	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,										102824							
NILO SHALLOW A GU										WELL #: 7	RRCID -> 158631	COMPL. DATE 07/22/1996	TOTAL DEPTH 7255	PERF. 7159	-	7160	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

ROMA, W. (WILCOX 7100) //CONT.// 78020 716 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR															
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824															
NILO SHALLOW A GU WELL #: 4 RRCID -> 222159 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7136 - 7155															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ROMA, W. (WILCOX-10100) 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824															
GONZALEZ, L. WELL #: 1 RRCID -> 149384 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9862 - 9942															
02	3080 X	702	-0-	-2378	-0-	57	1	645	2	Y	-0-				11
03	3410 X	2877	-0-	-533	-0-	259	1	2618	2	Y	-0-				11
04	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	190	1	1313	2	Y	-0-				11
05	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	132	1	1235	2	Y	-0-				11
06	2790 X	1566	-0-	-1224	-0-	184	1	1381	2	Y	1				12
						1	9								
07	2883 X	2212	-0-	-671	-0-	250	1	1961	2	Y	1				13
						1	9								
MINITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151692 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9946 - 10028															
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	32	1	362	2	Y	-0-				3
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	66	1	666	2	Y	-0-				3
04	660 N	252	-0-	-408	-0-	32	1	220	2	Y	-0-				3
05	434 N	251	-0-	-183	-0-	24	1	227	2	Y	-0-				3
06	720 N	161	-0-	-559	-0-	19	1	142	2	Y	-0-				3
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	37	1	288	2	Y	-0-				3
NILO GU WELL #: 3 RRCID -> 152565 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 10063															
02	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	147	1	1661	2	Y	-0-				8
03	1953 N	1432	-0-	-521	-0-	129	1	1303	2	Y	-0-				8
04	1800 N	1019	-0-	-781	-0-	129	1	890	2	Y	-0-				8
05	2015 N	705	-0-	-1310	-0-	68	1	637	2	Y	-0-				8
06	1380 N	664	-0-	-716	-0-	78	1	586	2	Y	-0-				8
07	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	283	1	2213	2	Y	1				9
						1	9								
NILO GU WELL #: 4 RRCID -> 157709 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9936 - 10021															
02	2800 N	11105	-0-	8305	10074	905	1	10200	2	N	-0-				11
03	3100 N	7235	-0-	4135	14209	652	1	6583	2	N	-0-				11
04	20962 X	6753	-0-	-14209	-0-	852	1	5901	2	N	-0-				11
05	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	472	1	4416	2	N	-0-				11
06	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	702	1	5257	2	N	2				13
						2	9								
07	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	512	1	4005	2	N	1				14
						1	9								
NILO GU WELL #: 5 H RRCID -> 238735 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 10150 - 11120															
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-				-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-				-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	2	Y	-0-				-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	Y	-0-				-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-				-0-
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	113	1	887	2	Y	-0-				-0-

ROMA, W. (WILCOX-10100) //CONT.// 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
NILO GU WELL #: 6H RRCID -> 242244 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10054 - 11030														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	180	1	2034	2	Y	-0-			-0-
03	3503 X	2175	-0-	-1328	-0-	196	1	1979	2	Y	-0-			-0-
04	3390 X	1664	-0-	-1726	-0-	210	1	1454	2	Y	-0-			-0-
05	3503 X	1727	-0-	-1776	-0-	167	1	1560	2	Y	-0-			-0-
06	2370 X	1692	-0-	-678	-0-	199	1	1493	2	Y	-0-			-0-
07	2449 X	969	-0-	-1480	-0-	110	1	859	2	Y	-0-			-0-
NILO GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249519 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10363 - 11952														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	937	-0-	937	937	91	1	846	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	958	-0-	958	1895	113	1	845	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	741	-0-	741	2636	84	1	657	2	Y	-0-			-0-
ROMEO, S. (GOVT WELLS) 78048 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG														
THREE C EXPLORATION, LLC 857512														
HELLEN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 062761 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 4010 PERF. N/A														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROMEO, S. (2660) 78048 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG														
THREE C EXPLORATION, LLC 857512														
HELLEN, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071768 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROMERO TRAP (R) 78073 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS														
POCO LLC 668802														
SHAEFFER RANCH WELL #: E 7 RRCID -> 278658 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4867 - 5090														
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROOKE (7100) 78123 886 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836														
WELDER, E. H. -E- WELL #: 31 RRCID -> 168954 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7214 - 7222														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROOKE (7100)														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 78123 886 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO														
WELDER, E.H. "C" //CONT.// 549836														
WELL #: 171 RRCID -> 174578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7061 - 7121														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ROOKE, N. (6300)														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 78125 303 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO														
WELDER, E. H. "E" 549836														
WELL #: 19 RRCID -> 146121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8505 PERF. 5434 - 5935														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROOKE, N. (6900)														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 78125 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO														
WELDER, E.H. -E- 549836														
WELL #: 29 RRCID -> 129406 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 6843 - 6850														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770)														
RLU OPERATING, LLC 78186 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
GARZA 714217														
WELL #: 1 RRCID -> 148775 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7772 - 7777														
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC														
MUNOZ, IMELDA 864566														
WELL #: 1 RRCID -> 189882 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 8171														
02	2884	72	-0-	-2812	-0-	72	1			N	-0-			92
03	5613	4403	-0-	-1210	-0-	4403	3			N	-0-			92
04	4160	3625	-0-	-535	-0-	3625	3			N	-0-			92
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			92
06	3090	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-			92
07	3193	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT			92

ROSITA (WILCOX A-3) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. GREEN, O. W.										78335 100 075784	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
WELL #: 1										RRCID -> 252611	COMPL. DATE 07/14/2009		TOTAL DEPTH 13813	PERF.10080 - 10130				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30			

ROSITA (WILCOX P) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. WEATHERBY-WERNECKE "P" SAND G.U.										78335 500 075784	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
WELL #: 1										RRCID -> 136522	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9460 - 9510				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62			

WERNECKE, E. D.										WELL #: 3	RRCID -> 165277	COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 15212	PERF.10026 - 10031			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-				-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-				-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-				-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-				-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-				-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-				-0-			

FROST NATIONAL BANK 65										WELL #: 1	RRCID -> 168279	COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 10015	PERF. 9335 - 9364			
02	420 N	318	-0-	-102	-0-	31	1	239 2	Y	-0-					65			
03	465 N	383	-0-	-82	-0-	48	4	282 2	Y	-0-					65			
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	35	1	299 2	Y	-0-					65			
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	66	4	274 2	Y	-0-					65			
06	270 N	96	-0-	-174	-0-	39	1	73 2	Y	-0-					65			
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	61	4	421 2	Y	-0-					65			
						32	1											
						52	4											
						8	1											
						15	4											
						47	1											
						79	4											

WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU										WELL #: 2	RRCID -> 169942	COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9454 - 9465			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			

HUBBERD, A. R. 1										WELL #: 1	RRCID -> 170343	COMPL. DATE 09/20/1998		TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9830 - 9846			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			

ROSITA (WILCOX P)			//CONT.//		78335 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL							
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.			//CONT.//		075784														
FROST NATIONAL BANK			WELL #:		2	RRCID ->	194663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 13960	PERF. 9796	-	9806					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

GREENE, O.W.			WELL #:		5H	RRCID ->	247214	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL	DEPTH 9620	PERF. 9588	-	10984					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						56	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						56	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						56	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						56	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						56	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						56	

ROSITA, E. (WILCOX CONS.)					78336 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL							
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.					075784														
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	167253	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL	DEPTH 17000	PERF.16340	-	16360					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

WEATHERBY, L.C. EAST GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	168923	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL	DEPTH 17130	PERF.15920	-	15940					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	173788	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL	DEPTH 16850	PERF.16073	-	16093					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

L. C. WEATHERBY EAST GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	185835	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL	DEPTH 16355	PERF.15900	-	15920					
02	84	N	19	-0-	-65	-0-	2	1	14	2	N	-0-						-0-	
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	45	1	361	2	N	-0-						-0-	
04	360	N	190	-0-	-170	-0-	84	4	143	2	N	-0-						-0-	
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	18	1	29	4	N	-0-						-0-	
06	450	N	4	-0-	-446	-0-	29	4	3	1	N	-0-						-0-	
07	186	N	31	-0-	-155	-0-	3	1	24	2	N	-0-						-0-	
							4	4											

ROSITA, E. (WILCOX CONS.)		//CONT.//		78336 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
KEBO OIL & GAS, INC.				453170												
BENAVIDES		WELL #:		1	RRCID -> 198220		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 16382 PERF.16254 - 16286							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MAGNUM PRODUCING, LP				521516												
CASAS		WELL #:		2	RRCID -> 195786		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 16297 PERF.14156 - 14971							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROSITA, NW (WILCOX CONS.)				78338 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784												
HUBBERD, A.R. G.U.		WELL #:		1	RRCID -> 067945		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 12973 PERF.11494 - 11526							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 074899		COMPL. DATE 11/07/1977		TOTAL DEPTH 14676 PERF. N/A							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2	2	Y	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2	2	Y	-0-					-0-
HUBBERD - FROST NAT'L. BANK G.U.		WELL #:		1	RRCID -> 075912		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13593 PERF.13369 - 13488					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 081828		COMPL. DATE 03/09/1978		TOTAL DEPTH 15534 PERF.13633 - 13753							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT				//CONT.// //CONT.//	78338 500 075784	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
				WELL #:	1	RRCID -> 086087		COMPL. DATE	10/25/1979	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	14339 - 14381
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G.U.				WELL #:	2	RRCID -> 094044		COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11660 - 12004
02	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	699	1	5370	2	Y	-0-		-0-
						1086	4						
03	8246 X	7809	-0-	-437	-0-	716	1	5755	2	Y	-0-		-0-
						1338	4						
04	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	754	1	5849	2	Y	-0-		-0-
						1192	4						
05	7874 X	7308	-0-	-566	-0-	653	1	5593	2	Y	-0-		-0-
						1062	4						
06	7620 X	7231	-0-	-389	-0-	585	1	5537	2	Y	-0-		-0-
						1109	4						
07	7874 X	7344	-0-	-530	-0-	628	1	5655	2	Y	-0-		-0-
						1061	4						

WEATHERBY, L. C. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 096324		COMPL. DATE	02/12/1997	TOTAL DEPTH	14795	PERF.	9599 - 9609
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 125661		COMPL. DATE	12/22/1992	TOTAL DEPTH	14702	PERF.	13745 - 14413
02	5572 X	5493	-0-	-79	-0-	537	1	4122	2	N	-0-		-0-
						834	4						
03	6169 X	6142	-0-	-27	-0-	563	1	4527	2	N	-0-		-0-
						1052	4						
04	5190 X	4911	-0-	-279	-0-	475	1	3685	2	N	-0-		-0-
						751	4						
05	14930 X	14930	-0-	-0-	-0-	1334	1	11425	2	N	-0-		-0-
						2171	4						
06	17220 X	17220	-0-	-0-	-0-	1394	1	13186	2	N	-0-		-0-
						2640	4						
07	11253 X	11253	-0-	-0-	-0-	962	1	8665	2	N	-0-		-0-
						1626	4						

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 127252		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	13931 - 13987
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)												CNTY: DUVAL	
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.													
HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 8													
RRCID -> 127594													
COMPL. DATE 05/29/2000													
TOTAL DEPTH 14892													
PERF.13334 - 13452													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9100 X	7829	-0-	-1271	-0-	765 1	5875 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	10075 X	9121	-0-	-954	-0-	1189 4	6722 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	8700 X	7319	-0-	-1381	-0-	836 1	5492 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	8990 X	7992	-0-	-998	-0-	1563 4	6116 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	8700 X	7024	-0-	-1676	-0-	709 1	5378 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	8990 X	7175	-0-	-1815	-0-	1118 4	5525 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						714 1							
						1162 4							
						569 1							
						1077 4							
						613 1							
						1037 4							

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT													
WELL #: 4													
RRCID -> 129882													
COMPL. DATE N/A													
TOTAL DEPTH 13750													
PERF.13320 - 13374													
02	336 N	235	-0-	-101	-0-	23 1	176 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	36 4	256 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	32 1	192 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	60 4	194 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	330 N	240	-0-	-90	-0-	25 1	184 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	279 N	210	-0-	-69	-0-	39 4	162 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						23 1							
						37 4							
						19 1							
						37 4							
						18 1							
						30 4							

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT													
WELL #: 5													
RRCID -> 133007													
COMPL. DATE 10/26/1989													
TOTAL DEPTH 15270													
PERF.14711 - 15182													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

L. C. WEATHERBY GAS UNIT													
WELL #: 6													
RRCID -> 136273													
COMPL. DATE 05/29/1993													
TOTAL DEPTH 14750													
PERF.13916 - 14270													
02	7532 X	6027	-0-	-1505	-0-	589 1	4523 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	7471 X	6393	-0-	-1078	-0-	915 4	4712 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	6870 X	6192	-0-	-678	-0-	585 1	4646 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	6820 X	5880	-0-	-940	-0-	1096 4	4500 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	6600 X	5454	-0-	-1146	-0-	599 1	4176 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6665 X	4916	-0-	-1749	-0-	947 4	3786 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						525 1							
						855 4							
						442 1							
						836 4							
						420 1							
						710 4							

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. HUBBERD-FROST NAT. BANK GAS UNIT													//CONT.// 78338 500 //CONT.// 075784		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
													RRCID -> 137108		COMPL. DATE 01/25/1991		TOTAL DEPTH 13488		PERF.11680 - 11735			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-					296 1 460 4			2275 2	N	-0-					-0-		
03	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-					312 1 583 4			2508 2	N	-0-					-0-		
04	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-					317 1 501 4			2460 2	N	-0-					-0-		
05	3131 X	2967	-0-	-164	-0-					265 1 431 4			2271 2	N	-0-					-0-		
06	3030 X	2878	-0-	-152	-0-					233 1 441 4			2204 2	N	-0-					-0-		
07	3131 X	2965	-0-	-166	-0-					254 1 428 4			2283 2	N	-0-					-0-		
WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 137188		COMPL. DATE 01/14/1991		TOTAL DEPTH 17320		PERF.14830 - 15180	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-		
WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 138674		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 16200		PERF.14024 - 14159	
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-					1 1			2 2	Y	-0-					-0-		
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-					1 1 2 4			8 2	Y	-0-					-0-		
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-					15 1 24 4			116 2	Y	-0-					-0-		
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-					4 2			1 4	Y	-0-					-0-		
06	11 N	10	-0-	-1	-0-					1 1 1 4			8 2	Y	-0-					-0-		
07	124 N	14	-0-	-110	-0-					1 1 2 4			11 2	Y	-0-					-0-		
WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT													WELL #: 4		RRCID -> 139577		COMPL. DATE 02/06/1996		TOTAL DEPTH 14600		PERF.13761 - 14122	
02	3640 X	2781	-0-	-859	-0-					272 1 422 4			2087 2	Y	-0-					-0-		
03	4030 X	2686	-0-	-1344	-0-					246 1 460 4			1980 2	Y	-0-					-0-		
04	2910 X	2001	-0-	-909	-0-					194 1 306 4			1501 2	Y	-0-					-0-		
05	3069 X	2186	-0-	-883	-0-					195 1 318 4			1673 2	Y	-0-					-0-		
06	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-					242 1 458 4			2286 2	Y	-0-					-0-		
07	3069 X	2383	-0-	-686	-0-					204 1 344 4			1835 2	Y	-0-					-0-		
WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT													WELL #: 7		RRCID -> 141315		COMPL. DATE 04/20/1992		TOTAL DEPTH 12055		PERF.11586 - 11622	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-		

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U														//CONT.// 78338 500 //CONT.// 075784 WELL #: 6				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DUVAL							
														RRCID -> 153324				COMPL. DATE 02/16/1995				TOTAL DEPTH 11780				PERF.11694 - 11710							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) STATUS	(CODE) (CODE)	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE							
02	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1		1325	2	Y	-0-				-0-							-0-								
								268	4																								
03	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1		1217	2	Y	-0-				-0-							-0-								
								283	4																								
04	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1		1817	2	Y	-0-				-0-							-0-								
								370	4																								
05	1953 X	1383	-0-	-0-	-570	-0-	-0-	124	1		1058	2	Y	-0-				-0-							-0-								
								201	4																								
06	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	522	1		4940	2	Y	-0-				-0-							-0-								
								990	4																								
07	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	749	1		6742	2	Y	-0-				-0-							-0-								
								1265	4																								

LLOYD, F. B.														WELL #: 7				RRCID -> 153635				COMPL. DATE 03/07/1995				TOTAL DEPTH 11920				PERF.11780 - 11795			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-							2								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-							2								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-							2								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-							2								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-							2								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-							2								

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U														WELL #: 7				RRCID -> 156291				COMPL. DATE 06/23/1995				TOTAL DEPTH 12184				PERF.11750 - 12050			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-							-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-							-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-							-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-							-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-							-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-							-0-								

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT														WELL #: 1				RRCID -> 161390				COMPL. DATE 12/06/1999				TOTAL DEPTH 16250				PERF.14907 - 15182			
02	4172 X	3203	-0-	-0-	-969	-0-	-0-	313	1		2404	2	N	-0-				-0-							-0-								
								486	4																								
03	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	479	1		3858	2	N	-0-				-0-							-0-								
								897	4																								
04	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	569	1		4413	2	N	-0-				-0-							-0-								
								899	4																								
05	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	528	1		4527	2	N	-0-				-0-							-0-								
								860	4																								
06	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	466	1		4410	2	N	-0-				-0-							-0-								
								883	4																								
07	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	503	1		4529	2	N	-0-				-0-							-0-								
								849	4																								

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT														WELL #: 5				RRCID -> 161940				COMPL. DATE 02/07/1997				TOTAL DEPTH 16120				PERF.13985 - 15915			
02	5040 X	3562	-0-	-0-	-1478	-0-	-0-	348	1		2673	2	N	-0-				-0-							-0-								
								541	4																								
03	5580 X	3917	-0-	-0-	-1663	-0-	-0-	359	1		2887	2	N	-0-				-0-							-0-								
								671	4																								
04	5400 X	3545	-0-	-0-	-1855	-0-	-0-	343	1		2660	2	N	-0-				-0-							-0-								
								542	4																								
05	5580 X	2718	-0-	-0-	-2862	-0-	-0-	243	1		2080	2	N	-0-				-0-							-0-								
								395	4																								
06	5400 X	2497	-0-	-0-	-2903	-0-	-0-	202	1		1912	2	N	-0-				-0-							-0-								
								383	4																								
07	3937 X	2265	-0-	-0-	-1672	-0-	-0-	194	1		1744	2	N	-0-				-0-							-0-								
								327	4																								

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2521

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. L.C. WEATHERBY GAS UNIT			//CONT.// //CONT.//		78338 500 075784	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DUVAL					
			WELL #:		7	RRCID -> 170309		COMPL. DATE 12/29/2017		TOTAL DEPTH 14930		PERF. 9422 - 9440						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WERNECKE, E. D. -A			WELL #:		1	RRCID -> 171982		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 15387		PERF.13551 - 13638						
02	1456 X	215	-0-	-1241	-0-	21	1	161	2	Y	-0-							-0-
03	1612 X	338	-0-	-1274	-0-	33	4	249	2	Y	-0-							-0-
04	300 N	237	-0-	-63	-0-	31	1	178	2	Y	-0-							-0-
05	248 N	8	-0-	-240	-0-	58	4	6	2	Y	-0-							-0-
06	330 N	15	-0-	-315	-0-	23	1	12	2	Y	-0-							-0-
07	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	36	4	917	2	Y	-0-							-0-
E.D. WERNECKE G.U.			WELL #:		1	RRCID -> 171990		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 15492		PERF.13626 - 13646						
02	12236 X	10027	-0-	-2209	-0-	980	1	7525	2	Y	-0-							-0-
03	13547 X	11147	-0-	-2400	-0-	1522	4	8215	2	Y	-0-							-0-
04	13110 X	9266	-0-	-3844	-0-	1021	1	6953	2	Y	-0-							-0-
05	12369 X	9604	-0-	-2765	-0-	1911	4	7350	2	Y	-0-							-0-
06	10890 X	8785	-0-	-2105	-0-	897	1	6727	2	Y	-0-							-0-
07	11160 X	8589	-0-	-2571	-0-	1416	4	6614	2	Y	-0-							-0-
WEATHERBY-WEATHERBY GU			WELL #:		6	RRCID -> 180574		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15848		PERF.14723 - 15315						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
WEATHERBY-WEATHERBY GU			WELL #:		7	RRCID -> 188051		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16000		PERF.13467 - 15442						
02	3248 X	2306	-0-	-942	-0-	225	1	1731	2	Y	-0-							-0-
03	3596 X	2735	-0-	-861	-0-	350	4	2016	2	Y	-0-							-0-
04	3000 X	2430	-0-	-570	-0-	250	1	1823	2	Y	-0-							-0-
05	3007 X	2000	-0-	-1007	-0-	469	4	1531	2	Y	-0-							-0-
06	2910 X	1893	-0-	-1017	-0-	236	1	1450	2	Y	-0-							-0-
07	2728 X	1662	-0-	-1066	-0-	371	4	1280	2	Y	-0-							-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. WEATHERBY-WEATHERBY GU		//CONT.// 78338 500 //CONT.// 075784 WELL #: 8		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL								
		RRCID -> 190030		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 16315		PERF.13584 - 14480										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	252 N	209	-0-	-43	-0-	20	1	157	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-
						32	4											
03	434 N	423	-0-	-11	-0-	39	1	312	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-
						72	4											
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	52	1	405	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-
						83	4											
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	21	1	176	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-
						33	4											
06	420 N	202	-0-	-218	-0-	16	1	155	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-
						31	4											
07	558 N	472	-0-	-86	-0-	41	1	363	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-
						68	4											
WEATHERBY-WERNECKE GU		WELL #: 9		RRCID -> 190659		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 15880		PERF. N/A								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
WERNECKE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 210402		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 15500		PERF.13095 - 14247								
02	9464 X	7818	-0-	-1646	-0-	764	1	5867	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-
						1187	4											
03	10478 X	8052	-0-	-2426	-0-	738	1	5934	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-
						1380	4											
04	8580 X	7344	-0-	-1236	-0-	711	1	5510	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-
						1123	4											
05	8866 X	7186	-0-	-1680	-0-	642	1	5499	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-
						1045	4											
06	8370 X	6879	-0-	-1491	-0-	557	1	5267	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-
						1055	4											
07	8649 X	7068	-0-	-1581	-0-	604	1	5443	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-
						1021	4											
GREENE, O. W.		WELL #: 4		RRCID -> 237120		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 12995		PERF.11864 - 11884								
02	644 N	588	-0-	-56	-0-	58	1	441	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-
						89	4											
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	49	1	391	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-
						91	4											
04	750 N	477	-0-	-273	-0-	46	1	358	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-
						73	4											
05	651 N	620	-0-	-31	-0-	55	1	475	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-
						90	4											
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	46	1	433	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-
						86	4											
07	496 N	469	-0-	-27	-0-	40	1	361	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-
						68	4											
MAGNUM PRODUCING, LP HOFFMAN 116		521516 WELL #: 5		RRCID -> 226100		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 14233		PERF.13676 - 13903								
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	28	1	199	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	29	1	603	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	30	1	161	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-	-0-	-0-					-0-
*06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	30	1	221	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)													CNTY: DUVAL						
MAGNUM PRODUCING, LP																			
HOFFMAN 116																			
				//CONT.//	78338 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY										
				//CONT.//	521516														
				WELL #:	3	RRCID -> 233961			COMPL. DATE 08/13/2006			TOTAL DEPTH 15500 PERF.13372 - 13887							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE	
02		762 N	762	-0-	-0-	-0-		104	1	658	2	N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*06		570 N	570	-0-	-0-	-0-		120	1	450	2	N	-0-					-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RINCON PETROLEUM CORPORATION																			
BISHOP CATTLE CO.																			
				WELL #:	712336	RRCID -> 255455			COMPL. DATE 02/19/2010			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12408 - 12632							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2750						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2750						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2750						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2750						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2750						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2750						N	NO RPT					-0-	
VT VISTATEX ENERGY LLC																			
PIEDRA NEGRA																			
				WELL #:	887723	RRCID -> 254437			COMPL. DATE 02/17/2009			TOTAL DEPTH 14200 PERF.12892 - 12910							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROSITA, W. (WILCOX)													CNTY: DUVAL						
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.																			
WERNECKE, ERNEST D. EAST																			
				WELL #:	78341 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY										
					075784														
				WELL #:	1	RRCID -> 178013			COMPL. DATE 06/01/2000			TOTAL DEPTH 18020 PERF.10622 - 10642							
02	308	N	133	-0-	-175	-0-	13	1	100	2	N	-0-						87	
							20	4											
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	42	1	337	2	N	-0-						87	
							78	4											
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	32	1	249	2	N	-0-						87	
							51	4											
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	25	1	213	2	N	-0-						87	
							41	4											
06	330	N	124	-0-	-206	-0-	10	1	95	2	N	-0-						87	
							19	4											
07	341	N	315	-0-	-26	-0-	27	1	243	2	N	-0-						87	
							45	4											
WAGNER OIL COMPANY																			
HOFFMAN, ET AL																			
				WELL #:	891175	RRCID -> 032172			COMPL. DATE 11/24/1963			TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

ROSS (700)			78369 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR							
LANITA OIL, LLC			485320													
LGU			WELL #: 1		RRCID -> 284922		COMPL. DATE 07/12/2017		TOTAL DEPTH 845		PERF. 614 - 734					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROSS (2400)			78369 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR							
LANITA OIL, LLC			485320													
LANITA			WELL #: 1		RRCID -> 277124		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2067 - 2465					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROSS, N. (1580)			78374 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC			905376													
BROCK			WELL #: 1		RRCID -> 279535		COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1414 - 1422					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROTTERSMAN (LOB0)			78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC			029652													
ROTTERSMAN			WELL #: 1		RRCID -> 086047		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 9852		PERF. 9402 - 9562					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROTTERSMAN			WELL #: 2		RRCID -> 087798		COMPL. DATE 03/29/1980		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 9538 - 9624					
02	140 N	103	-0-	-37	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
03	186 N	103	-0-	-83	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
04	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
ROTTERSMAN			WELL #: 16		RRCID -> 143901		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 8644 - 9878					
02	112 N	82	-0-	-30	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
03	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
04	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO)				//CONT.// 78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				//CONT.// 029652										
ROTTERSMAN				WELL #: 22		RRCID -> 166649		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9454 - 9476				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
03	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-			-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-			-0-
ROTTERSMAN				WELL #: 26		RRCID -> 169617		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 9388				
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-			-0-
ROTTERSMAN				WELL #: 28		RRCID -> 169634		COMPL. DATE 07/25/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8528 - 8552				
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-			-0-
03	744 N	579	-0-	-165	-0-	579	2			Y	-0-			-0-
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-			-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-			-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-			-0-
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-			-0-
ROTTERSMAN				WELL #: 18		RRCID -> 170218		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7698 - 7702				
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
03	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-			-0-
BRUNI-SUMMERS				WELL #: 13		RRCID -> 171067		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7740 - 7804				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GILL, F. J.				WELL #: 6		RRCID -> 171077		COMPL. DATE 11/21/1998		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8426 - 8454				
02	532 N	383	-0-	-149	-0-	383	2			Y	-0-			2
03	837 N	383	-0-	-454	-0-	383	2			Y	-0-			2
04	630 N	406	-0-	-224	-0-	406	2			Y	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			2
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			2
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			2
ROTTERSMAN				WELL #: 25		RRCID -> 173312		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8553 - 8562				
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.//		78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652									
ROTTERSMAN		WELL #:		29		RRCID -> 173313		COMPL. DATE 05/24/1999		TOTAL	DEPTH	9238	PERF. 8818 - 8860
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
ROTTERSMAN		WELL #:		20		RRCID -> 173497		COMPL. DATE 06/16/1999		TOTAL	DEPTH	9980	PERF. 8671 - 9498
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			57
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		Y	-0-			57
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		Y	-0-			57
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			57
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			57
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-			57
ROTTERSMAN		WELL #:		30		RRCID -> 173859		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL	DEPTH	10047	PERF. 9674 - 9745
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
ROTTERSMAN		WELL #:		34		RRCID -> 176292		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL	DEPTH	9850	PERF. 9422 - 9454
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
03	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
ROTTERSMAN		WELL #:		33		RRCID -> 182737		COMPL. DATE 06/17/2000		TOTAL	DEPTH	9950	PERF. 8783 - 9583
02	224 N	196	-0-	-28	-0-	196	2		Y	-0-			-0-
03	403 N	196	-0-	-207	-0-	196	2		Y	-0-			-0-
04	300 N	207	-0-	-93	-0-	207	2		Y	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		Y	-0-			-0-
ROTTERSMAN		WELL #:		38		RRCID -> 182800		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL	DEPTH	9750	PERF. 8649 - 8680
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	131	2		Y	-0-			-0-
03	217 N	131	-0-	-86	-0-	131	2		Y	-0-			-0-
04	180 N	139	-0-	-41	-0-	139	2		Y	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
ROTTERSMAN		WELL #:		32		RRCID -> 186066		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL	DEPTH	10133	PERF. 8786 - 8927
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN (LOBO)			//CONT.//			78485 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC			WELL #:			029656			RRCID -> 164369			COMPL. DATE 07/27/1997			TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9226 - 9260				
MAYERS			WELL #:			4			RRCID -> 164369			COMPL. DATE 07/27/1997			TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9226 - 9260				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

BRUNI-SUMMERS			WELL #:			9			RRCID -> 164969			COMPL. DATE 09/14/1997			TOTAL DEPTH 9597 PERF. 9216 - 9246				
*11	DLQ	G-10	566	-0-	566	1092		566	2			Y	-0-					5	
12	DLQ	G-10	369	-0-	369	1461		369	2			Y	-0-					5	
01	DLQ	G-10	357	-0-	357	1818		357	2			Y	-0-					5	
02	DLQ	G-10	217	-0-	217	2035		217	2			Y	-0-					5	
03	DLQ	G-10	292	-0-	292	2327		283	2		9	9	Y	8		8	1	5	
04	DLQ	G-10	224	-0-	224	2551		224	2				Y	-0-				5	
05	DLQ	G-10	437	-0-	437	2988		437	2				Y	-0-				5	
06	DLQ	G-10	322	-0-	322	3310		316	2		6	9	Y	5		5	1	5	
07	DLQ	G-10	298	-0-	298	3608		298	2				Y	-0-				5	

MAYERS			WELL #:			5			RRCID -> 166273			COMPL. DATE 11/28/1997			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9252 - 9342				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0	N	75	-0-	75	-0-		75	2			Y	-0-					-0-	
12	93	N	92	-0-	-1	-0-		92	2			Y	-0-					-0-	
*01	89	N	89	-0-	-0-	-0-		89	2			Y	-0-					-0-	
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-		44	2			Y	-0-					-0-	
*03	57	N	57	-0-	-0-	-0-		57	2			Y	-0-					-0-	
04	DLQ	G-10	45	-0-	45	45		45	2			Y	-0-					-0-	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	45		45				Y	-0-					-0-	
06	DLQ	G-10	99	-0-	99	144		99	2			Y	-0-					-0-	
07	DLQ	G-10	92	-0-	92	236		92	2			Y	-0-					-0-	

ROTTERSMAN			WELL #:			19			RRCID -> 167151			COMPL. DATE 02/28/1998			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8790 - 8820				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

BRUNI-SUMMERS			WELL #:			12			RRCID -> 171101			COMPL. DATE 11/18/1998			TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9194 - 9258				
*11	909	N	909	-0-	-0-	-0-		909	2			N	-0-					5	
12	837	N	790	-0-	-47	-0-		790	2			N	-0-					5	
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-		765	2			N	-0-					5	
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-		559	2			N	-0-					5	
03	775	N	744	-0-	-31	-0-		729	2		15	9	N	14		14	1	5	
04	750	N	578	-0-	-172	-0-		578	2				N	-0-				5	
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-		984	2				N	-0-				5	
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-		576	2		12	9	N	11		11	1	5	
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-		656	2				N	-0-				5	

ROTTERSMAN			WELL #:			23			RRCID -> 174052			COMPL. DATE 07/10/1999			TOTAL DEPTH 9106 PERF. 8498 - 8652				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

ROTTERSMAN (LOBO)												CAPACITY				CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 78485 500												NON-ASSOCIATED							
ROTTERSMAN												WELL #: 35				RRCID -> 180532			
												COMPL. DATE 11/29/2000				TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8687 - 8776			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
GILL, F. J.												WELL #: 8				RRCID -> 182637			
												COMPL. DATE 02/25/2001				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9303			
02	DELQ	PR	63	-0-	63	63	63	2				Y	-0-					9	
03		126 N	63	-0-	-63	-0-	63	2				Y	-0-					9	
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2				Y	-0-					9	
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2				Y	-0-					9	
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2				Y	-0-					9	
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2				Y	-0-					9	
MAYERS												WELL #: 9				RRCID -> 184944			
												COMPL. DATE 09/02/2001				TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8740 - 9622			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GJM GAS UNIT I												WELL #: 1				RRCID -> 186071			
												COMPL. DATE 10/27/2001				TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9708 - 9800			
02		392 N	240	-0-	-152	-0-	231	2	9	9	N	8	8	1				9	
03		620 N	301	-0-	-319	-0-	301	2			N	-0-						9	
04		600 N	248	-0-	-352	-0-	239	2	9	9	N	8	8	1				9	
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-						9	
06		192 N	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	N	1	1	1				9	
07		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-						9	
MAYERS												WELL #: 8				RRCID -> 186073			
												COMPL. DATE 10/05/2001				TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8002 - 9610			
11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2				N	-0-					2	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2	
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2	
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2				N	-0-					2	
03	DELQ	PR	171	-0-	-171	-0-	163	2	8	9	N	7	7	1				2	
04	DELQ	PR	129	-0-	-129	-0-	129	2			N	-0-						2	
05		407 N	107	-0-	-300	-0-	107	2			N	-0-						2	
06		334 X	334	-0-	-0-	-0-	333	2	1	9	N	1	1	1				2	
07		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-						2	
MAYERS												WELL #: 13				RRCID -> 186736			
												COMPL. DATE 12/01/2001				TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8625 - 8668			
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-					-0-	
11		210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2				N	-0-					-0-	
*12		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2				N	-0-					-0-	
*01		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2				N	-0-					-0-	
*02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2				N	-0-					-0-	
*03		145 N	145	-0-	-0-	-0-	139	2	6	9	N	5	5	1				-0-	
*04		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2				N	-0-					-0-	
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	2				N	-0-					-0-	
07		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2				N	-0-					-0-	

ROTTERSMAN (LOBO) ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 78485 500 MAYERS										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: WEBB																			
WELL #: 7										RRCID -> 188875										COMPL. DATE 04/20/2002										TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8038 - 9326																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE																															
10	775 N	-0-	-0-		-775	-0-						Y	-0-					16																															
11	480 N	413	-0-		-67	-0-		413	2			Y	-0-					16																															
*12	485 N	485	-0-		-0-	-0-		485	2			Y	-0-					16																															
*01	469 N	469	-0-		-0-	-0-		469	2			Y	-0-					16																															
*02	90 N	90	-0-		-0-	-0-		90	2			Y	-0-					16																															
*03	130 N	130	-0-		-0-	-0-		118	2	12	9	Y	11	11	1			16																															
04	DLQ G-10	93	-0-		93	93		93	2			Y	-0-					16																															
05	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	93						Y	-0-					16																															
06	DLQ G-10	109	-0-		109	202		109	2			Y	-0-					16																															
07	DLQ G-10	213	-0-		213	415		213	2			Y	-0-					16																															
GJM GAS UNIT I										WELL #: 2										RRCID -> 189383										COMPL. DATE 12/29/2001										TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9488 - 9512									
02	196 N	-0-	-0-		-196	-0-						N	6	6	1			-0-																															
03	403 N	-0-	-0-		-403	-0-						N	-0-					-0-																															
04	390 N	-0-	-0-		-390	-0-						N	6	6	1			-0-																															
05	222 N	222	-0-		-0-	-0-		222	2			N	-0-					-0-																															
06	316 N	316	-0-		-0-	-0-		313	2	3	9	N	3	3	1			-0-																															
07	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
GILL, F. J.										WELL #: 17										RRCID -> 190597										COMPL. DATE 06/21/2002										TOTAL DEPTH 10612 PERF. 8395 - 8514									
11	202 N	202	-0-		-0-	-0-		202	2			Y	-0-					-0-																															
12	346 N	346	-0-		-0-	-0-		346	2			Y	-0-					-0-																															
01	310 N	271	-0-		-39	-0-		271	2			Y	-0-					-0-																															
02	128 N	128	-0-		-0-	-0-		128	2			Y	-0-					-0-																															
03	341 N	128	-0-		-213	-0-		128	2			Y	-0-					-0-																															
04	DLQ G-10	136	-0-		136	136		136	2			Y	-0-					-0-																															
05	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	136						Y	-0-					-0-																															
06	DLQ G-10	24	-0-		24	160		24	2			Y	-0-					-0-																															
07	DLQ G-10	39	-0-		39	199		39	2			Y	-0-					-0-																															
MAYERS										WELL #: 10										RRCID -> 190617										COMPL. DATE 06/01/2002										TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 8728									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																															
MAYERS										WELL #: 14										RRCID -> 190932										COMPL. DATE 09/05/2002										TOTAL DEPTH 10147 PERF. 8665 - 9332									
02	DELQ PR	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
03	DELQ PR	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
04	DELQ PR	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
05	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
06	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
07	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
GILL, F. J.										WELL #: 18										RRCID -> 191685										COMPL. DATE 09/05/2002										TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8486 - 8506									
02	DELQ PR	72	-0-		72	72		72	2			Y	-0-					12																															
03	144 N	72	-0-		-72	-0-		72	2			Y	-0-					12																															
04	DLQ G-10	76	-0-		76	76		76	2			Y	-0-					12																															
05	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	76						Y	-0-					12																															
06	DLQ G-10	23	-0-		23	99		23	2			Y	-0-					12																															
07	DLQ G-10	39	-0-		39	138		39	2			Y	-0-					12																															

ROTTERSMAN (LOBO)			//CONT.//			78485 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.						460054													
SUMMERS, BRUNI			WELL #:			8	RRCID -> 168392			COMPL. DATE 03/09/1998			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9516 - 9536						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SUMMERS, BRUNI			WELL #:			11	RRCID -> 178531			COMPL. DATE 06/20/2000			TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9710 - 9730						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
ROTTERSMAN (8500)						78485 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC						029652													
ROTTERSMAN			WELL #:			1	RRCID -> 143721			COMPL. DATE 05/07/1993			TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8530 - 8585						
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2				Y	-0-					-0-	
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2				Y	-0-					-0-	
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2				Y	-0-					-0-	
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2				Y	-0-					-0-	
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2				Y	-0-					-0-	
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2				Y	-0-					-0-	
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC						029656													
ROTTERSMAN			WELL #:			13	RRCID -> 129807			COMPL. DATE 01/17/1989			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8638 - 8664						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROTTERSMAN			WELL #:			21R	RRCID -> 171860			COMPL. DATE			N/A						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
GILL, F. J.			WELL #:			15	RRCID -> 186644			COMPL. DATE 11/03/2001			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8384 - 8396						
02	DELQ	PR	13	-0-	13	13	13	2				Y	-0-					-0-	
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2				Y	-0-					-0-	
04	DLQ	G-10	14	-0-	14	14	14	2				Y	-0-					-0-	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	14						Y	-0-					-0-	
06	DLQ	G-10	12	-0-	12	26	12	2				Y	-0-					-0-	
07	DLQ	G-10	39	-0-	39	65	39	2				Y	-0-					-0-	

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656														
SUMMERS, BRUNI WELL #: 22 RRCID -> 196636 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8446 - 8460														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			7
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			7
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			7
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			7
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	27	2	1	9	N	1	1	1	7
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			7
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			7
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			7
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			7
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425 RRCID -> 122263 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8768														
ROTTERSMAN WELL #: 12														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
KILLAM OIL CO., LTD. 460054 RRCID -> 178557 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8298 - 8304														
SUMMERS, BRUNI WELL #: 8														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRUNI SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 179106 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8378 - 8384														
02	1372 X	-0-	-0-	-1372	-0-					Y	-0-			68
03	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3038	2	20	9	Y	18			86
04	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5008	2	24	9	Y	22	46	1	62
05	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3365	2	23	9	Y	21			83
06	2970 X	2734	-0-	-236	-0-	2725	2	9	9	Y	8	47	1	44
07	3844 X	551	-0-	-3293	-0-	548	2	3	9	Y	3	35	1	12
ROTTERSMAN (9020) 78485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652														
ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 098029 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9020 - 9106														
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-			-0-
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656 RRCID -> 104206 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9224 - 9377														
ROTTERSMAN WELL #: 4														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN (9020) //CONT.// 78485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085														
MAYERS, BERTA WELL #: 1 RRCID -> 167562 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9054 - 9080														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1232 N	1045	-0-	-187	-0-	1025	2	20	9	N	18			102
03	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1732	2	23	9	N	21			123
04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1222	2	9	9	N	8			131
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1335	2	8	9	N	7			138
06	1710 N	1277	-0-	-433	-0-	1265	2	12	9	N	11			149
*07	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1410	2	10	9	N	9			158
ROTTERSMAN (9700) 78485 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB														
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652														
ROTTERSMAN WELL #: 8 RRCID -> 127657 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9663 - 9788														
02	56 N	28	-0-	-28	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
03	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-			-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-			-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-			-0-
ROWENA (HOCKLEY) 78714 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS														
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085														
SHAEFFER RANCH -A- WELL #: 10 RRCID -> 013173 COMPL. DATE 06/05/1958 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A														
02	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	13	1	1895	2	N	-0-			20
03	2511 N	758	-0-	-1753	-0-	7	1	751	2	N	-0-			20
04	2280 N	1653	-0-	-627	-0-	11	1	1642	2	N	-0-			20
05	2108 N	1161	-0-	-947	-0-	10	1	1151	2	N	-0-			20
06	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	17	1	2235	2	N	-0-			20
*07	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	17	1	1822	2	N	-0-			20
ROWENA (2370) 78714 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS														
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925														
FREEBORN, SIDNEY ET. AL. WELL #: 6 RRCID -> 061059 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 2431 PERF. N/A														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RUCIAS, N. (FB B) 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
LA RUCIA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 083133 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10157 - 10191														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LA RUCIA RANCH WELL #: 11 RRCID -> 170385 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10360 - 10380														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RUCIAS, N. (FB B)			//CONT.//		78831 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
LA RUCIA RANCH			WELL #:		20	RRCID -> 204421		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL	DEPTH 10850	PERF.10210		- 10716		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02		2548 X	2252	-0-	-0-	-296	-0-		2155 2	97 9	Y	88	79 1			59
03		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	-0-		2426 2	108 9	Y	98	105 1			52
04		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	-0-		1574 2	87 9	Y	79	79 1			52
05		2480 N	1851	-0-	-0-	-629	-0-		1746 2	105 9	Y	95	80 1			67
*06		2460 N	1075	-0-	-0-	-1385	-0-		978 2	97 9	Y	88	81 1			74
07		1705 N	1384	-0-	-0-	-321	-0-		1310 2	74 9	Y	67	83 1			58

LA RUCIA RANCH			WELL #:		25	RRCID -> 209196		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10234		- 10578		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

RUCIAS, N. (FB B V-17)			//CONT.//		78831 325	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
LA RUCIA RANCH			WELL #:		12	RRCID -> 177164		COMPL. DATE 01/09/2000		TOTAL	DEPTH 10300	PERF.10101		- 10161		
02		10708 X	10708	-0-	-0-	-0-	-0-		10611 2	97 9	Y	88	79 1			59
03		12414 X	12414	-0-	-0-	-0-	-0-		12306 2	108 9	Y	98	105 1			52
04		12070 X	12070	-0-	-0-	-0-	-0-		11983 2	87 9	Y	79	79 1			52
05		11328 X	11328	-0-	-0-	-0-	-0-		11223 2	105 9	Y	95	80 1			67
*06		11747 X	11747	-0-	-0-	-0-	-0-		11650 2	97 9	Y	88	81 1			74
07		15611 X	15611	-0-	-0-	-0-	-0-		15537 2	74 9	Y	67	83 1			58

LA RUCIA RANCH			WELL #:		13	RRCID -> 192232		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL	DEPTH 10740	PERF. 9998		- 10380		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

LA RUCIA RANCH			WELL #:		14	RRCID -> 195620		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL	DEPTH 10615	PERF. 9596		- 9614		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

LA RUCIA RANCH			WELL #:		17	RRCID -> 201480		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL	DEPTH 10250	PERF. 9771		- 9855		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

RUCIAS, N. (FB C V-17) HILCORP ENERGY COMPANY LA RUCIA RANCH				78831 375 386310	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BROOKS					
WELL #: 3				RRCID -> 125167	COMPL. DATE 08/22/1987	TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9932 - 10011										
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LA RUCIA G.U 2				WELL #: 21	RRCID -> 279663	COMPL. DATE 10/20/2015	TOTAL DEPTH 13340 PERF. 10184 - 10221									
02	560	471	-0-	-89	1467	471	2			Y	-0-					-0-
03	2229 N	762	-0-	-1467	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	826	-0-	826	826	826	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	733	-0-	733	1559	733	2			Y	-0-					-0-
*06	1050	697	-0-	-353	1206	697	2			Y	-0-					-0-
07	1085	720	-0-	-365	841	720	2			Y	-0-					-0-
RUCIAS, N. (FB E) WADI OPERATING, LLC LA RUCIA				78831 425 100779	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS					
WELL #: K 4				RRCID -> 270441	COMPL. DATE 06/27/2013	TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10042										
02	5768 X	4312	-0-	-1456	-0-	123 43	1 9	4146	2	N	39					97
03	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	220 86	1 9	9084	2	N	78					175
04	8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	213 87	1 9	8089	2	N	79	186	1			68
05	7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	218 74	1 9	7650	2	N	67					135
06	9600 X	5982	-0-	-3618	-0-	190 35	1 9	5757	2	N	32					167
07	9393 X	8663	-0-	-730	-0-	245 63	1 9	8355	2	N	57	184	1			40
LA RUCIA				WELL #: K 6	RRCID -> 270773	COMPL. DATE 09/19/2013	TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9392 - 9995									
02	9212 X	6744	-0-	-2468	-0-	165 92	1 9	6487	2	N	84					139
03	10199 X	9287	-0-	-912	-0-	206 139	1 9	8942	2	N	126	181	1			84
04	9450 X	8016	-0-	-1434	-0-	189 132	1 9	7695	2	N	120					204
05	9765 X	8439	-0-	-1326	-0-	216 132	1 9	8091	2	N	120	180	1			144
06	9450 X	7684	-0-	-1766	-0-	187 125	1 9	7372	2	N	114	181	1			77
07	9300 X	7519	-0-	-1781	-0-	186 113	1 9	7220	2	N	103					180
HILCORP ENERGY COMPANY LOPEZ, GLORIA G.				386310 WELL #: 1	RRCID -> 084078	COMPL. DATE 08/13/1979	TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9872 - 10004									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.// 78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA RUCIA RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 112045		COMPL. DATE 07/19/1984		TOTAL DEPTH 10826 PERF. 9857 - 10127					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4			Y		-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4			Y		-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4			Y		-0-		-0-
05		4 X	-0-	-0-	-4	-0-			Y		-0-		-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
LA RUCIA RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 115953		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8820 - 9381					
02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3170	2	97	9	Y	88	79 1 59
03	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3729	2	108	9	Y	98	105 1 52
04	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3564	2	87	9	Y	79	79 1 52
05	3596	X	3386	-0-	-210	-0-	3281	2	105	9	Y	95	80 1 67
*06	3480	X	3315	-0-	-165	-0-	3218	2	97	9	Y	88	81 1 74
07	3596	X	3505	-0-	-91	-0-	3431	2	74	9	Y	67	83 1 58
LA RUCIA RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 167147		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9867 - 10532					
02	812	N	783	-0-	-29	-0-	736	2	47	9	Y	43	39 1 29
03	930	N	884	-0-	-46	-0-	830	2	54	9	Y	49	52 1 26
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	778	2	44	9	Y	40	40 1 26
05	868	N	740	-0-	-128	-0-	687	2	53	9	Y	48	40 1 34
*06	870	N	710	-0-	-160	-0-	663	2	47	9	Y	43	40 1 37
07	837	N	706	-0-	-131	-0-	669	2	37	9	Y	34	42 1 29
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 5		RRCID -> 194940		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #: 1		RRCID -> 195624		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10210 - 10435					
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
*06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 8		RRCID -> 196842		COMPL. DATE 08/24/2003		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10580 - 10660					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.// 78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 1R		RRCID -> 198113		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9790 - 10303					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
02	10584 X	9461	-0-	-1123	-0-	770 1	8562 2	Y	117	206 1			73
						129 9							
03	11098 X	10426	-0-	-672	-0-	798 1	9495 2	Y	121	98 1			96
						133 9							
04	9790 X	9790	-0-	-0-	-0-	772 1	8886 2	Y	120	97 1			119
						132 9							
05	10726 X	10088	-0-	-638	-0-	809 1	9129 2	Y	136	195 1			60
						150 9							
*06	10140 X	9511	-0-	-629	-0-	665 1	8736 2	Y	100	97 1			63
						110 9							
07	10478 X	7669	-0-	-2809	-0-	478 1	7055 2	Y	124	97 1			90
						136 9							
LA RUCIA RANCH			WELL #: 16		RRCID -> 199297		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9022 - 9615				
02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1607 2	47 9	Y	43	39 1			29
03	1829 N	672	-0-	-1157	-0-	618 2	54 9	Y	49	52 1			26
04	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1617 2	44 9	Y	40	40 1			26
05	1829 N	1515	-0-	-314	-0-	1462 2	53 9	Y	48	40 1			34
*06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1233 2	47 9	Y	43	40 1			37
07	1705 N	1510	-0-	-195	-0-	1473 2	37 9	Y	34	42 1			29
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"			WELL #: 15		RRCID -> 199677		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9564 - 9762				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
MARCELO DELUNA GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 200690		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 11606 PERF.10560 - 11515				
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"			WELL #: 2		RRCID -> 200847		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9975 - 10254				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.// 78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #: 16		RRCID -> 201430		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9567 - 9651				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
LA RUCIA RANCH				WELL #: 18	RRCID -> 201949	COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9089 - 9902				
02	812 X	-0-	-0-	-812	-0-				Y	43	39 1	29
03	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1697	2	54 9	Y	49	52 1	26
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	40	40 1	26
05	DLQ G-10	841	-0-	841	841	788	2	53 9	Y	48	40 1	34
*06	1929 N	1088	-0-	-841	-0-	1041	2	47 9	Y	43	40 1	37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	34	42 1	29
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"				WELL #: 17	RRCID -> 203083	COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9549 - 9668				
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	33	1	362 2	N	-0-		17
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	45	1	541 2	N	-0-		17
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	37	1	423 2	N	-0-		17
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	72	1	816 2	N	-0-		17
*06	570 N	113	-0-	-457	-0-	8	1	105 2	N	-0-		17
07	465 N	17	-0-	-448	-0-	1	1	16 2	N	-0-		17
LA RUCIA RANCH				WELL #: 19	RRCID -> 203844	COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 12493 PERF. 8992 - 11110				
02	280 X	194	-0-	-86	-0-	173	2	21 9	Y	19	16 1	13
03	376 X	376	-0-	-0-	-0-	347	2	29 9	Y	26	25 1	14
04	309 X	309	-0-	-0-	-0-	291	2	18 9	Y	16	19 1	11
05	341 X	268	-0-	-73	-0-	248	2	20 9	Y	18	16 1	13
*06	360 X	275	-0-	-85	-0-	266	2	9 9	Y	8	14 1	7
07	372 X	329	-0-	-43	-0-	329	2		Y	-0-	7 1	-0-
LA RUCIA RANCH				WELL #: 22	RRCID -> 206121	COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9154 - 9716				
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		Y	-0-		-0-
03	651 N	544	-0-	-107	-0-	544	2		Y	-0-		-0-
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		Y	-0-		-0-
05	620 N	553	-0-	-67	-0-	553	2		Y	-0-		-0-
*06	540 N	478	-0-	-62	-0-	478	2		Y	-0-		-0-
07	620 N	563	-0-	-57	-0-	563	2		Y	-0-		-0-
LA RUCIA RANCH				WELL #: 21	RRCID -> 206125	COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 13340 PERF. 10629 - 11326				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
LA RUCIA RANCH				WELL #: 23	RRCID -> 207309	COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10086 - 11216				
02	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2058	2	47 9	Y	43	39 1	29
03	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2380	2	54 9	Y	49	52 1	26
04	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2224	2	44 9	Y	40	40 1	26
05	2170 N	2013	-0-	-157	-0-	1960	2	53 9	Y	48	40 1	34
*06	2100 N	1949	-0-	-151	-0-	1902	2	47 9	Y	43	40 1	37
07	2170 N	1949	-0-	-221	-0-	1912	2	37 9	Y	34	42 1	29

RUCIAS, N. (FB E)			//CONT.// 78831 425			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310													
LA RUCIA RANCH			WELL #: 24			RRCID -> 209130			COMPL. DATE 02/21/2005			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9086 - 10510				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
LA RUCIA RANCH			WELL #: 26			RRCID -> 213836			COMPL. DATE 02/12/2013			TOTAL DEPTH 11696 PERF. 7196 - 7259				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LA RUCIA RANCH			WELL #: 27			RRCID -> 218805			COMPL. DATE 04/07/2006			TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9236 - 10032				
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1930	2	47	9	Y	43	39	1		29
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2184	2	54	9	Y	49	52	1		26
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2116	2	44	9	Y	40	40	1		26
05	2201	N	1792	-0-	-409	-0-	1739	2	53	9	Y	48	40	1		34
*06	2160	N	1830	-0-	-330	-0-	1783	2	47	9	Y	43	40	1		37
07	2232	N	1958	-0-	-274	-0-	1921	2	37	9	Y	34	42	1		29
LOPEZ, GLORIA GARCIA			WELL #: 14			RRCID -> 219631			COMPL. DATE 05/03/2006			TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9820 - 10214				
02	12656	X	12335	-0-	-321	-0-	1016	1	11297	2	N	20	30	1		12
							22	9								
03	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	1066	1	12689	2	N	20	16	1		16
							22	9								
04	13290	X	12988	-0-	-302	-0-	1036	1	11930	2	N	20	16	1		20
							22	9								
05	13671	X	13357	-0-	-314	-0-	1085	1	12248	2	N	22	32	1		10
							24	9								
*06	13320	X	12531	-0-	-789	-0-	886	1	11627	2	N	16	16	1		10
							18	9								
07	13764	X	10176	-0-	-3588	-0-	644	1	9509	2	N	21	16	1		15
							23	9								
LA RUCIA RANCH			WELL #: 28			RRCID -> 220503			COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9764 - 10096				
02	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3111	2	97	9	Y	88	79	1		59
03	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3598	2	108	9	Y	98	105	1		52
04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3501	2	87	9	Y	79	79	1		52
05	3565	X	3316	-0-	-249	-0-	3211	2	105	9	Y	95	80	1		67
*06	3600	X	3253	-0-	-347	-0-	3156	2	97	9	Y	88	81	1		74
07	3720	X	3333	-0-	-387	-0-	3259	2	74	9	Y	67	83	1		58
LA RUCIA RANCH			WELL #: 29			RRCID -> 222936			COMPL. DATE 10/20/2006			TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9149 - 9766				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

RUCIAS, N. (FB E)				//CONT.//		78831 425	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310										
LA RUCIA RANCH				WELL #:		30	RRCID -> 235674		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10050 - 10192			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

RUCIAS, N. (FB E V-17)				78831 427		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS			
SOCO ATX LLC				100095											
MARTINEZ GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 246004		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 2810 - 2842		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
LOPEZ, GLORIA GARCIA				WELL #:		3	RRCID -> 093171		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 10806		PERF. 9284 - 9364		
02	10528 X	10460	-0-	-68	-0-	859	1	9559	2	Y	38	59	1		24
						42	9								
03	11391 X	11391	-0-	-0-	-0-	879	1	10467	2	Y	41	33	1		32
						45	9								
04	10991 X	10991	-0-	-0-	-0-	875	1	10072	2	Y	40	32	1		40
						44	9								
05	11594 X	11317	-0-	-277	-0-	917	1	10350	2	Y	45	65	1		20
						50	9								
*06	11220 X	10637	-0-	-583	-0-	750	1	9851	2	Y	33	32	1		21
						36	9								
07	11594 X	8331	-0-	-3263	-0-	526	1	7760	2	Y	41	32	1		30
						45	9								

LOPEZ, GLORIA GARCIA				WELL #:		2	RRCID -> 095617		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 10720		PERF. 9339 - 9520		
02	7588 X	7032	-0-	-556	-0-	577	1	6413	2	Y	38	59	1		24
						42	9								
03	8122 X	7873	-0-	-249	-0-	607	1	7221	2	Y	41	33	1		32
						45	9								
04	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	585	1	6741	2	Y	40	32	1		40
						44	9								
05	7843 X	7667	-0-	-176	-0-	620	1	6997	2	Y	45	65	1		20
						50	9								
*06	7620 X	7151	-0-	-469	-0-	504	1	6611	2	Y	33	32	1		21
						36	9								
07	7874 X	5812	-0-	-2062	-0-	366	1	5401	2	Y	41	32	1		30
						45	9								

HUERTA				WELL #:		1	RRCID -> 101367		COMPL. DATE 06/17/1982		TOTAL DEPTH 10554		PERF. 9851 - 9865		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RUCIAS, N. (FB E V-17)			//CONT.// 78831 427			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
LOPEZ, G. G.			WELL #: 8			RRCID -> 173946			COMPL. DATE 02/05/2014			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5084 - 5158					
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA			WELL #: 5			RRCID -> 195753			COMPL. DATE 04/23/2003			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPEZ SWD			WELL #: 1			RRCID -> 197821			COMPL. DATE 08/03/2006			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5633 - 5659					
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA			WELL #: 9			RRCID -> 201338			COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9690 - 9735					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HUERTA			WELL #: 2			RRCID -> 216144			COMPL. DATE 07/25/2006			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9791 - 9814					
02	538 N	123	-0-	-415	-0-	10	1	113	2	N	-0-						113
03	589 N	96	-0-	-493	-0-	7	1	89	2	N	-0-						113
04	570 X	243	-0-	-327	-0-	19	1	224	2	N	-0-						113
05	589 X	13	-0-	-576	-0-	1	1	12	2	N	-0-						113
*06	570 X	145	-0-	-425	-0-	10	1	135	2	N	-0-						113
07	248 X	9	-0-	-239	-0-	1	1	8	2	N	-0-						113

LOPEZ, GLORIA GARCIA			WELL #: 1B			RRCID -> 263509			COMPL. DATE 08/20/2011			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9411 - 9461					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARCEL DELUNA GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 265632			COMPL. DATE 01/15/2012			TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9753 - 9852					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E V-19 STRAY)													78831 429	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY													386310			
DELUNA GAS UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 151418	COMPL. DATE 09/07/1994	TOTAL DEPTH 11250 PERF.10931 - 10942
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5096	4722	-0-	-374	2778	388 1	4321 2	Y	12							265
03	5644	5258	-0-	-386	2392	403 1	4800 2	Y	50	179 1						136
04	5490	5000	-0-	-490	1902	398 1	4579 2	Y	21							157
05	5673	5186	-0-	-487	1415	419 1	4732 2	Y	32							189
*06	5490	4909	-0-	-581	834	345 1	4528 2	Y	33							222
07	5270 #	4015	-0-	-1255	-0-	253 1	3736 2	Y	24							246
						26 9										
RUCIAS, N. (FB F V-17)													78831 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY													386310			
LA RUCIA RANCH													WELL #: 5	RRCID -> 106858	COMPL. DATE 06/30/1983	TOTAL DEPTH 11349 PERF.10101 - 10156
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
RUCIAS, N. (FB L)													78831 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROOKS
ATLAS OPERATING LLC													036587			
LOPEZ													WELL #: 5	RRCID -> 199594	COMPL. DATE 11/21/2003	TOTAL DEPTH 12208 PERF.11813 - 11865
02	DLQ G-10	2	-0-	2	149	2 2		Y	-0-							-0-
03	150 N	1	-0-	-149	-0-	1 2		Y	-0-							-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-							-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
LOPEZ													WELL #: 4A	RRCID -> 204133	COMPL. DATE 07/14/2004	TOTAL DEPTH 12109 PERF.11622 - 11679
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
RUCIAS, N. (V-15)													78832 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY													386310			
LOPEZ, GLORIA GARCIA													WELL #: 10	RRCID -> 201323	COMPL. DATE 01/08/2004	TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9430 - 10456
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

RUCIAS, N. (V-15)				//CONT.//		78832 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310									
LOPEZ, GLORIA GARCIA				WELL #:		9	RRCID ->	204736	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9126 - 9735		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
HUERTA				WELL #:		1	RRCID ->	215124	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	10554	PERF. 9153 - 9498		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
LOPEZ, GLORIA GARCIA				WELL #:		4	RRCID ->	265634	COMPL. DATE	11/20/2011	TOTAL DEPTH	11765	PERF. 9140 - 9160		
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	146	1	1620	2	N	-0-			-0-
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	157	1	1869	2	N	-0-			-0-
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	154	1	1774	2	N	-0-			-0-
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	166	1	1877	2	N	-0-			-0-
*06	1950	N	1935	-0-	-15	-0-	137	1	1798	2	N	-0-			-0-
07	1984	N	1572	-0-	-412	-0-	100	1	1472	2	N	-0-			-0-
RUFFLE (LOBO)				78869 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178											
FROST, P.M.				WELL #:		3	RRCID ->	108135	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	11108	PERF. 9712 - 9733		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
RUTHIE H. (WILCOX)				79058 475		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
DCR 82				WELL #:		2	RRCID ->	141136	COMPL. DATE	03/03/1992	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7022 - 7038		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER)				79609 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ARANSAS								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
ST CHARLES CO.				WELL #:	71	RRCID ->	116714	COMPL. DATE	10/10/2012	TOTAL	DEPTH	11798	PERF. 9854	-	9979				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-				6 1	85 2	Y		66		24 1				66
03	248 N	132	-0-	-116	-0-				73 9	109 2	Y		15		71 1				10
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-				6 1	109 2	Y		26		33 1				3
05	186 N	179	-0-	-7	-0-				17 9	121 2	Y		51		47 1				7
*06	120 N	42	-0-	-78	-0-				2 1	35 9	Y		32		33 1				6
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				56 9		Y		-0-		6 1				-0-
									7 2										
ST. CHARLES CO.				WELL #:	75	RRCID ->	156513	COMPL. DATE	05/19/2011	TOTAL	DEPTH	11797	PERF.10839	-	10855				
02	15736 X	15329	-0-	-407	-0-				1042 1	13910 2	Y		343		436 1				343
03	17788 X	17788	-0-	-0-	-0-				377 9	16334 2	Y		517		526 1				334
04	16860 X	15593	-0-	-1267	-0-				885 1	15017 2	Y		277		576 1				35
05	16957 X	16913	-0-	-44	-0-				569 9	16388 2	Y		173		184 1				24
*06	16975 X	16975	-0-	-0-	-0-				271 1	15941 2	Y		615		522 1				117
07	17422 X	15442	-0-	-1980	-0-				305 9	14872 2	Y		325		372 1				70
									335 1										
									190 9										
									357 1										
									677 9										
									212 1										
									358 9										
ST. CHARLES CO.				WELL #:	87	RRCID ->	270893	COMPL. DATE	01/16/2021	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.10450	-	10471				
02	6664 X	-0-	-0-	-6664	-0-						N		-0-						-0-
03	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-						N		-0-						-0-
04	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-						N		-0-						-0-
05	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-						N		-0-						-0-
*06	7140 X	-0-	-0-	-7140	-0-						N		-0-						-0-
07	11479 X	11479	-0-	-0-	-0-				155 1	10823 2	N		455		678 1				98
									501 9										
ST. CHARLES CO.				WELL #:	92	RRCID ->	275311	COMPL. DATE	03/22/2018	TOTAL	DEPTH	11625	PERF. 7947	-	8173				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		359		359 1				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
ST. CHARLES CO.				WELL #:	104	RRCID ->	277603	COMPL. DATE	11/07/2024	TOTAL	DEPTH	12579	PERF.10592	-	10971				
02	15286 X	15286	-0-	-0-	-0-				1065 1	14221 2	N		-0-						-0-
03	2821 X	1958	-0-	-863	-0-				101 1	1857 2	N		-0-						-0-
04	2730 X	97	-0-	-2633	-0-				2 1	95 2	N		-0-						-0-
05	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-						N		-0-						-0-
*06	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-						N		-0-						-0-
07	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-						N		-0-						-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: ARANSAS					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																			
ST. CHARLES CO. WELL #: 99										RRCID -> 278180		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 10565		PERF. 8338 - 8350			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ST. CHARLES CO.										WELL #: 109		RRCID -> 280545		COMPL. DATE 07/24/2020		TOTAL DEPTH 11066		PERF. 9506 - 9534	
02	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1357	2	N	-0-	4	1			-0-
03	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	547	1	10104	2	N	-0-					-0-
04	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	2723	2	N	-0-					-0-
05	1612	X	-0-	-0-	-0-	-1612	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	6510	X	-0-	-0-	-0-	-6510	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6727	X	-0-	-0-	-0-	-6727	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ST. CHARLES CO.										WELL #: 103		RRCID -> 280990		COMPL. DATE 06/18/2018		TOTAL DEPTH 12975		PERF.10814 - 10839	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STATE TRACT 1										WELL #: 88		RRCID -> 282659		COMPL. DATE 08/09/2017		TOTAL DEPTH 12669		PERF.11986 - 12012	
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	2	5	1			2
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9	32	2	N	4	4	1			2
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	9	38	2	N	2	4	1			-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	6	5	1			1
*06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9	30	2	N	22	19	1			4
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	7	9	2	9	N	2	6	1			-0-
ST. CHARLES CO.										WELL #: 120		RRCID -> 298938		COMPL. DATE 07/28/2024		TOTAL DEPTH 8942		PERF. 9626 - 10978	
02	113204	X	8644	-0-	-104560	-0-	-0-	-0-	599	1	7998	2	N	43	100	1			43
*03	125333	X	25635	-0-	-99698	-0-	-0-	-0-	47	9	23475	2	N	808	329	1			522
*04	172761	X	172761	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	889	9	164504	2	N	4809	4721	1			610
*05	177933	X	177933	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2967	1	169604	2	N	4421	4423	1			608
*06	157025	X	157025	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5290	9	152844	2	N	687	1165	1			130
07	147835	X	147835	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3466	1	143552	2	N	2031	1725	1			436
									4863	9									
									3425	1									
									756	9									
									2049	1									
									2234	9									

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER)				79609 378	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ARANSAS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
ST. CHARLES CO.				WELL #: 33	RRCID -> 149503	COMPL. DATE 09/29/2016	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 5860	- 5918				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-	
ST. CHARLES CO.													
				WELL #: 79	RRCID -> 157177	COMPL. DATE 09/01/2016	TOTAL DEPTH 11127	PERF. 7844	- 7856				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-	
ST. CHARLES CO.													
				WELL #: 86	RRCID -> 274788	COMPL. DATE 05/19/2014	TOTAL DEPTH 10270	PERF. 8490	- 8508				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
ST. CHARLES CO.													
				WELL #: 101	RRCID -> 280702	COMPL. DATE 07/12/2023	TOTAL DEPTH 9247	PERF. 8750	- 8850				
02	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	392 1	5232 2	N	43	48 1		43	
						47 9							
03	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	282 1	5211 2	N	19	50 1		12	
						21 9							
04	3540 X	3333	-0-	-207	-0-	59 1	3257 2	N	15	25 1		2	
						17 9							
05	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	138 1	6776 2	N	51	46 1		7	
						56 9							
*06	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	138 1	6143 2	N	154	132 1		29	
						169 9							
07	3658 X	3496	-0-	-162	-0-	49 1	3416 2	N	28	51 1		6	
						31 9							
ST. CHARLES CO.													
				WELL #: 102	RRCID -> 282442	COMPL. DATE 01/16/2021	TOTAL DEPTH 9157	PERF. 9050	- 9522				
02	9457 X	9457	-0-	-0-	-0-	655 1	8741 2	N	55	43 1		55	
						61 9							
03	10742 X	10742	-0-	-0-	-0-	550 1	10163 2	N	26	64 1		17	
						29 9							
04	10440 X	9394	-0-	-1046	-0-	166 1	9184 2	N	40	52 1		5	
						44 9							
05	10788 X	9681	-0-	-1107	-0-	192 1	9386 2	N	94	86 1		13	
						103 9							
*06	10440 X	9599	-0-	-841	-0-	200 1	8929 2	N	427	359 1		81	
						470 9							
07	10757 X	8928	-0-	-1829	-0-	124 1	8692 2	N	102	161 1		22	
						112 9							

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) //CONT.// 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS																		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																		
ST. CHARLES CO WELL #: 117 RRCID -> 294474 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10579 - 11754																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	1372 X	-0-	-0-	-1372	-0-						N	-0-						-0-
03	1023 X	-0-	9 -0-	-1014	-0-	6	2	3	9		N	3	1	1			2	
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-	2	1			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*06	6 X	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-					-0-	
07	6 X	-0-	-0-	-6	-0-						N	1	14	1			-0-	
SALADO CREEK (3100) 79737 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR																		
SMITH PRODUCTION INC. 789662																		
GARCIA L&L CO. WELL #: C 27 RRCID -> 275675 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 1659 - 1669																		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SAM FORDYCE 80038 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR																		
FARGO OIL & GAS, LLC 261666																		
FLORES SEABURY WELL #: 1 RRCID -> 271329 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2520 - 2530																		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SAM FORDYCE (WHEELER) 80038 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO																		
FARGO OIL & GAS, LLC 261666																		
FLORES WELL #: 1 C RRCID -> 031248 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117	
SAM FORDYCE (2300) 80038 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR																		
FARGO OIL & GAS, LLC 261666																		
WOOD, CONAN T WELL #: 2C RRCID -> 240345 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2314 - 2324																		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -28350						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -28350						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -28350						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -28350						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -28350						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -28350						N	NO RPT					-0-	

SAM FORDYCE (2500)			80038 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO					
AMRWR, LLC			102699											
GUERRA, F.B. "M"			WELL #:	1	RRCID ->	050683	COMPL. DATE	06/03/1971	TOTAL DEPTH	3362	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FARGO OIL & GAS, LLC			261666											
WOOD, CONAN T.			WELL #:	1	RRCID ->	038568	COMPL. DATE	02/09/1966	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	N/A		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	927					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	927					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	927					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	927					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	927					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	927					N	NO RPT			-0-
SAM FORDYCE (2640 SULLIVAN)			80038 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
FARGO OIL & GAS, LLC			261666											
WOOD, CONAN T			WELL #:	2T	RRCID ->	247842	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	2630 - 2644		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAM FORDYCE (3050)			80038 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO					
RESS PRODUCTION CO.			703465											
FLORES			WELL #:	1 T	RRCID ->	013877	COMPL. DATE	03/30/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAMANO (1ST RINCON)			80086 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
FLETCHER OPERATING, LLC			273611											
SAMANO			WELL #:	32	RRCID ->	191340	COMPL. DATE	07/04/2002	TOTAL DEPTH	10622	PERF.	7052 - 7166		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAMANO			WELL #:	28	RRCID ->	192578	COMPL. DATE	07/05/2002	TOTAL DEPTH	9879	PERF.	7032 - 7062		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST RINCON)				//CONT.//		80086 460	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC				//CONT.//		273611									
SAMANO				WELL #:		35	RRCID ->	193066	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 7150	-	7290
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
SAMANO				WELL #:		34	RRCID ->	193764	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL	DEPTH 10013	PERF. 6768	-	7458
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
SAMANO				WELL #:		38	RRCID ->	195230	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL	DEPTH 10013	PERF. 7243	-	8436
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
RICHMOND				WELL #:		3	RRCID ->	195236	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 7502	-	7602
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				43
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				43
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				43
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				43
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				43
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				43
DE FLORES, M. S.				WELL #:		2	RRCID ->	197005	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL	DEPTH 11000	PERF. 6247	-	10038
02	5544	X	4272	-0-	-1272	-0-	-0-	192	1	4080	3	Y	-0-		89
03	6138	X	3698	-0-	-2440	-0-	-0-	324	1	3374	3	Y	-0-		89
04	5940	X	3690	-0-	-2250	-0-	-0-	284	1	3406	3	Y	-0-		89
05	4743	X	4027	-0-	-716	-0-	-0-	307	1	3720	3	Y	-0-		89
06	DLQ G-10		3777	-0-	3777	-0-	3777	287	1	3490	3	Y	-0-		89
07	DLQ G-10		3984	-0-	3984	-0-	7761	321	1	3662	3	Y	-0-		89
DE FLORES, M. S.				WELL #:		1	RRCID ->	197459	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL	DEPTH 10980	PERF. 6994	-	7000
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
SAMANO				WELL #:		48	RRCID ->	198883	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL	DEPTH 9550	PERF. 7150	-	9274
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				55
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				55
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				55
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				55
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				55
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				55

SAMANO (2ND RINCON) FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO													80086 470 273611	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
													WELL #:	25	RRCID ->	187498	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL	DEPTH	8640	PERF.	6896	-	8190
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE						
02		140 X	121	-0-	-19	-0-			121 3			Y	-0-						166						
03		155 X	86	-0-	-69	-0-			86 3			Y	-0-						166						
04		4343 X	4343	-0-	-0-	-0-			4343 3			Y	-0-						166						
05		227 X	227	-0-	-0-	-0-			227 3			Y	-0-						166						
06	DLQ	G-10	269	-0-	269	269			269 3			Y	-0-						166						
07	DLQ	G-10	280	-0-	280	549			280 3			Y	-0-						166						

SAMANO													WELL #:	31	RRCID ->	190201	COMPL. DATE	06/03/2002	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	7398	-	9708
02		140 N	121	-0-	-19	-0-			121 3			Y	-0-						-0-						
03		124 N	123	-0-	-1	-0-			123 3			Y	-0-						-0-						
04		150 N	114	-0-	-36	-0-			114 3			Y	-0-						-0-						
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-			128 3			Y	-0-						-0-						
06	DLQ	G-10	109	-0-	109	109			109 3			Y	-0-						-0-						
07	DLQ	G-10	108	-0-	108	217			108 3			Y	-0-						-0-						

SAMANO													WELL #:	32	RRCID ->	191339	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL	DEPTH	10622	PERF.	7052	-	9190
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						

SAMANO													WELL #:	34	RRCID ->	192503	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL	DEPTH	10013	PERF.	7624	-	8242
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						

SAMANO													WELL #:	28	RRCID ->	192577	COMPL. DATE	07/01/2002	TOTAL	DEPTH	9879	PERF.	7463	-	7614
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						

COATES SS													WELL #:	3	RRCID ->	192586	COMPL. DATE	10/31/2002	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	7580	-	7775
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-						
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-						

SAMANO													WELL #:	35	RRCID ->	192977	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	7150	-	9226
02		4732 X	4309	-0-	-423	-0-			4212 3		97 9	Y	88	88	1				817						
03		5239 X	4201	-0-	-1038	-0-			4104 3		97 9	Y	88	88	1				817						
04		5070 X	2965	-0-	-2105	-0-			2864 3		101 9	Y	92	88	1				821						
05		4960 X	4414	-0-	-546	-0-			4312 3		102 9	Y	93	88	1				826						
06	DLQ	G-10	3775	-0-	3775	3775			3673 3		102 9	Y	93	88	1				831						
07	DLQ	G-10	3760	-0-	3760	7535			3663 3		97 9	Y	88	88	1				831						

SAMANO (2ND RINCON)			//CONT.// 80086 470			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR						
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611															
SAMANO			WELL #: 39			RRCID -> 194499			COMPL. DATE 12/23/2002			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 7594						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO			WELL #: 40			RRCID -> 194532			COMPL. DATE 01/21/2003			TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 7948						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO			WELL #: 42			RRCID -> 195233			COMPL. DATE 03/19/2003			TOTAL DEPTH 9825 PERF. 7320 - 7256						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO			WELL #: 41			RRCID -> 195235			COMPL. DATE 02/14/2003			TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 7024						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO			WELL #: 38			RRCID -> 195615			COMPL. DATE 04/30/2003			TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7687 - 7758						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RICHMOND			WELL #: 2			RRCID -> 195693			COMPL. DATE 04/08/2003			TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 8035						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RICHMOND			WELL #: 3			RRCID -> 195772			COMPL. DATE 05/09/2003			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7996 - 8078						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611											
BLISS		WELL #: 2		RRCID -> 196644		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7574 - 7596					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

DE FLORES, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 197461		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7348 - 7362					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

RICHMOND		WELL #: 10		RRCID -> 197546		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 8210					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #: 43		RRCID -> 197748		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7738 - 8428					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

SAMANO		WELL #: 47		RRCID -> 198373		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7562 - 8472					
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3166	3	1	9	N	1	591
03	3782	X	2832	-0-	-950	-0-	2830	3	2	9	N	2	593
04	3900	X	2947	-0-	-953	-0-	2941	3	6	9	N	5	598
05	4030	X	2637	-0-	-1393	-0-	2631	3	6	9	N	5	603
06	3900	X	2307	-0-	-1593	-0-	2301	3	6	9	N	5	540
07	3503	X	2091	-0-	-1412	-0-	2085	3	6	9	N	5	545

SAMANO		WELL #: 49		RRCID -> 198917		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 9741 PERF. 7230 - 7338					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

SAMANO		WELL #: 48		RRCID -> 199158		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7500 - 7510					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611											
ACEVEDO		WELL #: 1		RRCID -> 199564		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7882 - 7910					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	491				N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	491				N	-0-			57
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	491				N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	491				N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	491				N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	491				N	-0-			57

RICHMOND		WELL #: 12		RRCID -> 200994		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KENT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202265		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7504 - 7918					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

COATES Y		WELL #: 2		RRCID -> 203056		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6546 - 6566					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 203061		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 6303					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 203062		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6206 - 6778					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 204768		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6576					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.//		80086 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR										
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611															
JUANA SALAS		WELL #:		1	RRCID -> 208269		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 7860 - 8450								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SMITH PRODUCTION INC. RICHMOND				789662 WELL #:		11	RRCID -> 199211		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 7684 - 7694						
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SAMANO (FIFTH MASSIVE) FAULCONER ENERGY, LLC				80088 250 263648 WELL #:		16	NON-ASSOCIATED RRCID -> 197042		CAPACITY COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 8069 - 8706		CNTY: HIDALGO				
MURCH, B. L.																			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MURCH, B. L.				WELL #:		19	RRCID -> 197829		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8223 - 10014						
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MURCH, B. L.				WELL #:		17	RRCID -> 198867		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 8514 - 10385						
02		2352 X	1832	-0-	-520	-0-		133	1	1690	2	Y	8	9	1			3	
03		2604 X	2520	-0-	-84	-0-		214	1	2297	2	Y	8	5	1			6	
04		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-		184	1	1937	2	Y	7	9	1			4	
05		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-		217	1	1914	2	Y	7	5	1			6	
06		2430 N	2235	-0-	-195	-0-		230	1	2001	2	Y	4	5	1			5	
07		2201 N	2126	-0-	-75	-0-		188	1	1932	2	Y	5	5	1			5	

SAMANO (FIFTH MASSIVE) FAULCONER ENERGY, LLC MURCH, B.L.			//CONT.// 80088 250 //CONT.// 263648 WELL #: 20			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
						RRCID -> 199293			COMPL. DATE 11/19/2003			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9682 - 10603					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1680 N	1361	-0-	-319	-0-		98 23	1 9	1240	2	Y	21	26	1			7
03	1612 N	1491	-0-	-121	-0-		125 25	1 9	1341	2	Y	23	13	1			17
04	1620 N	1553	-0-	-67	-0-		133 22	1 9	1398	2	Y	20	26	1			11
05	1519 N	1475	-0-	-44	-0-		148 21	1 9	1306	2	Y	19	13	1			17
06	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-		149 13	1 9	1298	2	Y	12	15	1			14
07	1612 N	1507	-0-	-105	-0-		132 17	1 9	1358	2	Y	15	14	1			15

MURCH, B.L.			WELL #: 21			RRCID -> 200291			COMPL. DATE 01/06/2004			TOTAL DEPTH 12311 PERF. 8282 - 10546					
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-		101 41	1 9	1278	2	Y	37	46	1			13
03	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-		192 44	1 9	2056	2	Y	40	23	1			30
04	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-		197 40	1 9	2068	2	Y	36	46	1			20
05	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-		220 39	1 9	1945	2	Y	35	24	1			31
06	1860 N	1388	-0-	-472	-0-		141 24	1 9	1223	2	Y	22	27	1			26
07	1922 N	877	-0-	-1045	-0-		76 22	1 9	779	2	Y	20	25	1			21

MURCH, B. L.			WELL #: 22			RRCID -> 200993			COMPL. DATE 03/06/2004			TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8530 - 10418					
02	784 N	731	-0-	-53	-0-		53 3	1 9	675	2	Y	3	3	1			1
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-		72 2	1 9	772	2	Y	2	1	1			2
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-		70 2	1 9	731	2	Y	2	3	1			1
05	806 N	755	-0-	-51	-0-		76 3	1 9	676	2	Y	3	2	1			2
06	810 N	757	-0-	-53	-0-		78 2	1 9	677	2	Y	2	2	1			2
07	837 N	762	-0-	-75	-0-		67 2	1 9	693	2	Y	2	2	1			2

MORSE			WELL #: 4			RRCID -> 201249			COMPL. DATE 03/01/2004			TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9558 - 10164					
02	4032 X	3653	-0-	-379	-0-		264 46	1 9	3343	2	Y	42	51	1			15
03	4464 X	4093	-0-	-371	-0-		345 47	1 9	3701	2	Y	43	25	1			33
04	4260 X	3881	-0-	-379	-0-		333 45	1 9	3503	2	Y	41	51	1			23
05	4340 X	3736	-0-	-604	-0-		376 40	1 9	3320	2	Y	36	26	1			33
06	4200 X	3571	-0-	-629	-0-		366 25	1 9	3180	2	Y	23	28	1			28
07	4092 X	3980	-0-	-112	-0-		350 32	1 9	3598	2	Y	29	27	1			30

SAMANO (FIFTH MASSIVE)		//CONT.// 80088 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648															
MURCH, B. L.		WELL #: 23		RRCID -> 201250		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8372 - 10656									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	756 N	693	-0-	-63	-0-		50	1 9 9	634	2	Y	8	9	1			3
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-		65	1 9 9	693	2	Y	8	5	1			6
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-		59	1 8 9	620	2	Y	7	9	1			4
05	775 N	607	-0-	-168	-0-		61	1 8 9	538	2	Y	7	5	1			6
06	750 N	736	-0-	-14	-0-		76	1 4 9	656	2	Y	4	5	1			5
07	713 N	663	-0-	-50	-0-		58	1 6 9	599	2	Y	5	5	1			5
W. R. JACKSON RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 217481		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 11849 PERF.10436 - 11620							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					110
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					110
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					110
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					110
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					110
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					110
JACKSON, W.R. RANCH				WELL #: 2		RRCID -> 219544		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9616 - 11022							
02	2996 X	38	-0-	-2958	-0-		3	1	35	2	Y	-0-					20
03	3317 X	40	-0-	-3277	-0-		3	1	37	2	Y	-0-					20
04	2040 X	15	-0-	-2025	-0-		1	1	14	2	Y	-0-					20
05	744 X	51	-0-	-693	-0-		5	1	46	2	Y	-0-					20
06	120 X	80	-0-	-40	-0-		8	1	72	2	Y	-0-					20
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-		6	1	66	2	Y	-0-					20
FLETCHER OPERATING, LLC				273611													
GARCIA "A"				WELL #: 1		RRCID -> 200286		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9562 - 9964							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	3			Y	-0-					3
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	3			Y	-0-					3
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	3			Y	-0-	2	1			1
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-						Y	1					2
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						Y	-0-					2
COATES Y				WELL #: 3		RRCID -> 200290		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10012 - 10222							
02	136 X	136	-0-	-0-	-0-		136	3			Y	-0-					125
03	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-		4255	3			Y	-0-	88	1			37
04	750 X	119	-0-	-631	-0-		119	3			Y	-0-					37
05	775 X	125	-0-	-650	-0-		125	3			Y	-0-					37
06	750 X	114	-0-	-636	-0-		114	3			Y	-0-					37
07	775 X	113	-0-	-662	-0-		113	3			Y	-0-					37
GARCIA "B"				WELL #: 2		RRCID -> 200373		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9754 - 10284							
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO (FIFTH MASSIVE)				//CONT.//		80088 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
FLETCHER OPERATING, LLC				//CONT.//		273611													
GARCIA "C"				WELL #:		3	RRCID -> 201431		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 10534		PERF. 9814 - 10014						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3	3	9	Y	3						5	
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	92	3	3	9	Y	3		5	1			3	
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	-0-	80	3	3	9	Y	3						6	
05	124 N	57	-0-	-67	-0-	-0-	56	3	1	9	Y	1		6	1			1	
06	90 N	35	-0-	-55	-0-	-0-	34	3	1	9	Y	1						2	
07	93 N	26	-0-	-67	-0-	-0-	26	3			Y	-0-						2	

GARCIA "D"				WELL #:		4	RRCID -> 202197		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 10180		PERF. 9408 - 9638						
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	332	3	10	9	Y	9						82	
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	331	3	12	9	Y	11		16	1			77	
04	420 N	331	-0-	-89	-0-	-0-	317	3	14	9	Y	13						90	
05	372 N	334	-0-	-38	-0-	-0-	334	3			Y	-0-		41	1			49	
06	330 N	298	-0-	-32	-0-	-0-	288	3	10	9	Y	9						58	
07	341 N	260	-0-	-81	-0-	-0-	260	3			Y	-0-						58	

SAMANO (FOURTH MASSIVE)						80088 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR						
FAULCONER ENERGY, LLC						263648													
MORSE-FORSTER UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 190333		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 9506		PERF. 8696 - 8964						
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

MURCH, B. L.				WELL #:		10	RRCID -> 191484		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 7540 - 8772						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

MURCH, B. L.				WELL #:		8	RRCID -> 191485		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7470 - 8957						
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	652	2	Y	12		15	1			4	
							13	9											
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	984	2	Y	14		8	1			10	
							15	9											
04	660 N	369	-0-	-291	-0-	-0-	32	1	331	2	Y	5		12	1			3	
							6	9											
05	682 N	49	-0-	-633	-0-	-0-	5	1	44	2	Y	-0-		3	1			-0-	
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

SAMANO (FOURTH MASSIVE) FAULCONER ENERGY, LLC MURCH, B. L.				//CONT.// 80088 300 263648 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR								
					RRCID -> 191486	COMPL. DATE 09/12/2002	TOTAL	DEPTH	11004	PERF.	8238	-	8540					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1484 N	1253	-0-	-231	-0-	84	1	1060	2	Y	99	122	1					35
03	1953 N	1422	-0-	-531	-0-	109	9	1195	2	Y	105	61	1					79
04	1560 N	1273	-0-	-287	-0-	111	1	1065	2	Y	97	122	1					54
05	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	116	9	1173	2	Y	85	63	1					76
06	1380 N	1267	-0-	-113	-0-	101	1	1079	2	Y	58	66	1					68
07	1302 N	1271	-0-	-31	-0-	107	9	1085	2	Y	74	67	1					75
						133	1											
						94	9											
						124	1											
						64	9											
						105	1											
						81	9											
MURCH, B. L.				WELL #:	11	RRCID -> 191856	COMPL. DATE 09/05/2002	TOTAL	DEPTH	9200	PERF.	7464	-	8978				
02	1008 N	880	-0-	-128	-0-	62	1	789	2	Y	26	31	1					9
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	29	9	921	2	Y	26	15	1					20
04	990 N	921	-0-	-69	-0-	86	1	815	2	Y	25	31	1					14
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	29	9	854	2	Y	22	16	1					20
06	990 N	947	-0-	-43	-0-	78	1	836	2	Y	14	17	1					17
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	28	9	868	2	Y	17	16	1					18
						97	1											
						24	9											
						96	1											
						15	9											
						84	1											
						19	9											
MORSE				WELL #:	3	RRCID -> 195630	COMPL. DATE 09/14/2002	TOTAL	DEPTH	11100	PERF.	8830	-	9776				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
MURCH, B. L.				WELL #:	14	RRCID -> 197403	COMPL. DATE 01/07/2005	TOTAL	DEPTH	8800	PERF.	7418	-	7424				
02	6916 X	5138	-0-	-1778	-0-	374	1	4745	2	Y	17	21	1					6
03	7657 X	5355	-0-	-2302	-0-	19	9	4879	2	Y	19	11	1					14
04	7410 X	4057	-0-	-3353	-0-	455	1	3691	2	Y	14	20	1					8
05	7006 X	7	-0-	-6999	-0-	21	9											
06	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-	351	1	6	2	Y	-0-	8	1					-0-
07	5704 X	3937	-0-	-1767	-0-	15	9			Y	-0-							-0-
						1	1	3578	2	Y	10							10
						348	1											
						11	9											

SAMANO (FOURTH MASSIVE) FAULCONER ENERGY, LLC MURCH, B.L.														CNTY: STARR	
//CONT.// 80088 300 //CONT.// 263648 WELL #: 18 RRCID -> 197720 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6514 - 8386															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	165 13	1 9	2097	2	Y	12	11	1		4
03	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	198 15	1 9	2125	2	Y	14	8	1		10
04	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	184 13	1 9	1936	2	Y	12	15	1		7
05	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	209 12	1 9	1852	2	Y	11	8	1		10
06	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	206 9	1 9	1793	2	Y	8	9	1		9
07	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	178 9	1 9	1828	2	Y	8	8	1		9
FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO														273611 WELL #: 19 RRCID -> 181984 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8556 - 9466	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SAMANO														23 RRCID -> 185551 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 8516	
02	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			Y	-0-				418
03	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			Y	-0-				418
04	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			Y	-0-				418
05	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			Y	-0-				418
06	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			Y	-0-				418
07	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			Y	-0-				418
SAMANO														20 RRCID -> 185918 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SAMANO														24 RRCID -> 186423 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 9220	
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	121	3			Y	-0-				114
03	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3			Y	-0-				114
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-				114
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-				114
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-				114
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-				114

SAMANO (FOURTH MASSIVE)		//CONT.//		80088 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
SAMANO		WELL #:		26	RRCID -> 187150		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7097 - 9157	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
SAMANO		WELL #:		25	RRCID -> 188311		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 7888 - 8190	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DIELMANN		WELL #:		1	RRCID -> 189685		COMPL. DATE 03/30/2002		TOTAL DEPTH 9519		PERF. 7566 - 8922	
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3	N	-0-		59
03	3069	X	2690	-0-	-379	-0-	2690	3	N	-0-		59
04	2970	X	2433	-0-	-537	-0-	2433	3	N	-0-		59
05	3069	X	2652	-0-	-417	-0-	2652	3	N	-0-		59
06	2970	X	2392	-0-	-578	-0-	2392	3	N	-0-		59
07	3069	X	2582	-0-	-487	-0-	2582	3	N	-0-		59
DIELMANN		WELL #:		2	RRCID -> 189686		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 8254 - 9250	
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		36
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		36
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3	N	-0-		36
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3	N	-0-		36
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3	N	-0-		36
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		36
HART ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 189688		COMPL. DATE 03/06/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7494 - 9556	
02	952	N	916	-0-	-36	-0-	916	3	Y	-0-		387
03	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	3	Y	-0-	108 1	279
04	1020	N	892	-0-	-128	-0-	892	3	Y	-0-		279
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	988	3	62 9 Y	56	56 1	279
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	887	3	79 9 Y	72	69 1	282
07	930	N	859	-0-	-71	-0-	842	3	17 9 Y	15		297
COATES Y		WELL #:		2	RRCID -> 199583		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 7258 - 8190	
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	Y	-0-		46
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3	Y	-0-	28 1	18
04	1140	N	287	-0-	-853	-0-	287	3	Y	-0-		18
05	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	3	Y	-0-		18
06	1290	N	275	-0-	-1015	-0-	275	3	Y	-0-		18
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		18
COATES Y		WELL #:		1	RRCID -> 199584		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH 9653		PERF. 7406 - 8540	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51

SAMANO (FOURTH MASSIVE)			//CONT.// 80088 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR					
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611														
HART ET AL			WELL #: 3			RRCID -> 201231			COMPL. DATE 12/19/2005			TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 8868					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
SALINAS, FAUSTO ET AL			WELL #: 6			RRCID -> 203059			COMPL. DATE 01/07/2003			TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9258 - 9274					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
GARCIA "E"			WELL #: 5			RRCID -> 207077			COMPL. DATE 06/09/2004			TOTAL DEPTH 11045 PERF. 10345 - 10660					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
GARCIA "B"			WELL #: 2			RRCID -> 225689			COMPL. DATE 02/05/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8060 - 10284					
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	807	3	26	9	Y	24				25	
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	820	3	29	9	Y	26	40	1		11	
04	810	N	668	-0-	-142	-0-	640	3	28	9	Y	25				36	
05	868	N	648	-0-	-220	-0-	606	3	42	9	Y	38	73	1		1	
06	810	N	211	-0-	-599	-0-	204	3	7	9	Y	6				7	
07	682	N	82	-0-	-600	-0-	82	3			Y	-0-				7	
RICHMOND			WELL #: 13			RRCID -> 247717			COMPL. DATE 11/10/2009			TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9830 - 9870					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8	
HILCORP ENERGY COMPANY SLICK STATE "B"			386310 WELL #: 3			RRCID -> 218386			COMPL. DATE 03/18/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8732 - 8880					
02	DLQ	G-10	428	-0-	428	428	428	2			Y	-0-				7	
03	DLQ	G-10	542	-0-	542	970	542	2			Y	-0-	6	1		1	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	970					Y	-0-				1	
05	T. A.		1122	-0-	1122	2092	1122	2			Y	-0-				1	
*06	T. A.		1047	-0-	1047	3139	1039	2	8	9	Y	7	3	1		5	
07	T. A.		1084	-0-	1084	4223	1080	2	4	9	Y	4				9	

SAMANO (K SAND) FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO														80088 400 273611 WELL #: 34				NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR											
														RRCID -> 193921				COMPL. DATE 09/18/2002				TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 6804							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-			
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-			

SAMANO														WELL #: 20				RRCID -> 194462				COMPL. DATE 01/01/2003				TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 6055			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-			
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-			

SAMANO														WELL #: 27				RRCID -> 195228				COMPL. DATE 01/12/2005				TOTAL DEPTH 9030 PERF. 5770 - 7914			
02		336 N	313	-0-	-23	-0-	-0-		313	3						Y		-0-								49			
03		310 N	306	-0-	-4	-0-	-0-		306	3						Y		-0-								49			
04		360 N	292	-0-	-68	-0-	-0-		292	3						Y		-0-								49			
05		341 N	318	-0-	-23	-0-	-0-		318	3						Y		-0-								49			
06		300 N	280	-0-	-20	-0-	-0-		280	3						Y		-0-								49			
07		310 N	287	-0-	-23	-0-	-0-		287	3						Y		-0-								49			

DE FLORES, M. S.														WELL #: 2				RRCID -> 215467				COMPL. DATE 11/04/2004				TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 6584			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-			
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-			

SALINAS, FAUSTO ET AL														WELL #: 2				RRCID -> 242296				COMPL. DATE 07/01/2008				TOTAL DEPTH 9667 PERF. 5970 - 6010			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								21			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								21			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								21			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								21			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								21			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								21			

FAUSTO SALINAS ET AL														WELL #: 11				RRCID -> 245510				COMPL. DATE 07/03/2008				TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5409 - 5437			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-			

SAMANO (MASSIVE 7200)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
MURCH, B. L.														
WELL #: 7 RRCID -> 194829 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7560 - 8556														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	1288 N	1239	-0-	-49	-0-	90 7 9	1142 2	Y	6	7 1			2	
03	1519 N	1397	-0-	-122	-0-	118 8 9	1271 2	Y	7	4 1			5	
04	1440 N	870	-0-	-570	-0-	75 6 9	789 2	Y	5	7 1			3	
05	1364 N	998	-0-	-366	-0-	101 7 9	890 2	Y	6	4 1			5	
06	1350 N	736	-0-	-614	-0-	76 3 9	657 2	Y	3	4 1			4	
07	899 N	487	-0-	-412	-0-	43 6 9	438 2	Y	5	4 1			5	
MURCH, B. L.														
WELL #: 12 RRCID -> 194832 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7564 - 8526														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
MURCH, B. L.														
WELL #: 15 RRCID -> 197406 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7642 - 8567														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
FLETCHER OPERATING, LLC														
SAMANO														
WELL #: 19 RRCID -> 182085 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7354 - 9466														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
SAMANO														
WELL #: 20 RRCID -> 183268 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 8467														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				48	
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-				48	
04	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 3		N	-0-				48	
05	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3		N	-0-				48	
06	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 3		N	-0-				48	
07	1922 N	311	-0-	-1611	-0-	311 3		N	-0-				48	
SAMANO														
WELL #: 21 RRCID -> 184524 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 2708 - 3190														
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

SAMANO (MASSIVE 7200) FLETCHER OPERATING, LLC SALINAS, FAUSTO ET AL				//CONT.// //CONT.//	80088 500 273611	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR						
				WELL #:	3	RRCID ->	185100	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL	DEPTH	9562	PERF.	7462 -	7540			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	-0-	4493	3			N	-0-					32
03	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-					32
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					32
05	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	-0-	3909	3			N	-0-					32
06	3180	X	2786	-0-	-394	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					32
07	3286	X	2989	-0-	-297	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					32
SALINAS, FAUSTO ET AL					WELL #:	4	RRCID ->	185840	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL	DEPTH	9717	PERF.	7553 -	7614		
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					262
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					262
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					262
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					262
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					262
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					262
SALINAS, FAUSTO ET AL					WELL #:	6	RRCID ->	185899	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL	DEPTH	9506	PERF.	6262 -	7730		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAMANO					WELL #:	23	RRCID ->	186382	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL	DEPTH	9870	PERF.	7280 -	7474		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAMANO					WELL #:	24	RRCID ->	187379	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL	DEPTH	11480	PERF.	7326 -	7561		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SALINAS					WELL #:	8	RRCID ->	187691	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL	DEPTH	10180	PERF.	6412 -	7716		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
SALINAS, FAUSTO ET AL					WELL #:	7	RRCID ->	187880	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	6536 -	7590		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	-0-	83	3			N	-0-					46
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	-0-	34	3			N	-0-					46
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					46
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	-0-	49	3			N	-0-					46
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					46

SAMANO (MASSIVE 7200)			//CONT.//		80088 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.//		273611											
SAMANO			WELL #:		25	RRCID -> 188314		COMPL. DATE 11/26/2001		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 7182 - 7355				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SAMANO			WELL #:		27	RRCID -> 189367		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 9030		PERF. 7014 - 7539				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SAMANO			WELL #:		29	RRCID -> 189988		COMPL. DATE 02/24/2002		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6854 - 6978				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SAMANO			WELL #:		26	RRCID -> 190607		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8162 - 8168				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SAMANO			WELL #:		32	RRCID -> 191342		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 10622		PERF. 7930 - 8180				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SAMANO			WELL #:		37	RRCID -> 193948		COMPL. DATE 10/27/2002		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6254 - 6724				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
04		8 N	-0-	-0-	-0-	-0-			8 3			Y	-0-			2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
07		8 N	-0-	-0-	-8	-0-						Y	-0-			2
DIELMANN			WELL #:		1	RRCID -> 201032		COMPL. DATE 03/30/2002		TOTAL DEPTH 9519		PERF. 7566 - 7600				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SAMANO (MASSIVE 7200)			//CONT.// 80088 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR							
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611																
HART ET AL			WELL #: 1			RRCID -> 201054			COMPL. DATE 03/26/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 7616							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

COATES Y			WELL #: 1			RRCID -> 202006			COMPL. DATE 04/17/2003			TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 7449							

02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

COATES Y			WELL #: 2			RRCID -> 203055			COMPL. DATE 05/29/2003			TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 7362							

02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HART ET AL			WELL #: 2			RRCID -> 205948			COMPL. DATE 07/14/2002			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7686 - 7742							

02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MERIT ENERGY COMPANY			561136																
YTURRIA L & L			WELL #: 1			RRCID -> 192443			COMPL. DATE 10/01/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6970 - 7110							

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

SAMANO (1ST MASSIVE) FAULCONER ENERGY, LLC MORSE				80088 550 263648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
				WELL #:	3	RRCID -> 191141	COMPL. DATE 09/14/2002	TOTAL	DEPTH 11100	PERF. 6912 - 9776			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	9828 X	7675	-0-	-2153	-0-	560 1 19 9	7096 2	Y	17	23 1		25	
03	10881 X	8295	-0-	-2586	-0-	706 1 15 9	7574 2	Y	14	24 1		15	
04	10530 X	7315	-0-	-3215	-0-	635 1 7 9	6673 2	Y	6			21	
05	9703 X	6640	-0-	-3063	-0-	673 1 18 9	5949 2	Y	16	24 1		13	
06	9060 X	6263	-0-	-2797	-0-	646 1 9 9	5608 2	Y	8			21	
07	8494 X	5744	-0-	-2750	-0-	508 1 10 9	5226 2	Y	9			30	
MORSE-FORSTER UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 195194	COMPL. DATE 05/01/2003	TOTAL	DEPTH 8585	PERF. 6805 - 6814			
02	840 N	641	-0-	-199	-0-	47 1 2 9	592 2	Y	2	13 1		6	
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	55 1 2 9	594 2	Y	2			8	
04	570 N	499	-0-	-71	-0-	43 1 1 9	455 2	Y	1			9	
05	713 N	519	-0-	-194	-0-	53 1 1 9	465 2	Y	1			10	
06	630 N	584	-0-	-46	-0-	60 1	524 2	Y	-0-			10	
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	51 1 3 9	527 2	Y	3			13	
FLETCHER OPERATING, LLC SALINAS, FAUSTO ET AL				273611		RRCID -> 187883	COMPL. DATE 02/05/2002	TOTAL	DEPTH 7300	PERF. 6892 - 6988			
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-			28	
03	279 N	237	-0-	-42	-0-	237 3		N	-0-			28	
04	300 N	248	-0-	-52	-0-	248 3		N	-0-			28	
05	310 N	283	-0-	-27	-0-	283 3		N	-0-			28	
06	240 N	230	-0-	-10	-0-	230 3		N	-0-			28	
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	228 3		N	-0-			28	
SAMANO				WELL #:	27	RRCID -> 189368	COMPL. DATE 01/16/2002	TOTAL	DEPTH 9030	PERF. 6102 - 6285			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
SAMANO				WELL #:	26	RRCID -> 190606	COMPL. DATE 12/23/2001	TOTAL	DEPTH 9500	PERF. 7097 - 7212			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.//		80088 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611													
SAMANO		WELL #:		33	RRCID -> 191518		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 7330								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAMANO		WELL #:		36	RRCID -> 192867		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 8728								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAMANO		WELL #:		39	RRCID -> 194498		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7897 - 8303								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RICHMOND		WELL #:		1	RRCID -> 194845		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8322 - 8606								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLISS		WELL #:		1	RRCID -> 195019		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9076 - 9166								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAMANO		WELL #:		42	RRCID -> 195231		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 9422								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAMANO		WELL #:		41	RRCID -> 195234		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 10129 PERF. 7726 - 7938								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.//		80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
SAMANO		WELL #:		38		RRCID -> 195616		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8102 - 8436			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RICHMOND				WELL #:		2		RRCID -> 195696		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8247 - 8439	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RICHMOND				WELL #:		3		RRCID -> 195704		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8300 - 8556	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RICHMOND				WELL #:		5		RRCID -> 196976		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 11375 PERF. 8372 - 9434	
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52

RICHMOND				WELL #:		4		RRCID -> 196983		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8386 - 10004	
02		950 N	950	-0-	-0-	-0-		950	3		Y	-0-	152
03		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-		1318	3		Y	-0-	152
04		960 N	779	-0-	-181	-0-		779	3		Y	-0-	152
05		1054 N	767	-0-	-287	-0-		767	3		Y	-0-	152
06		1290 N	800	-0-	-490	-0-		800	3		Y	-0-	152
07		806 N	314	-0-	-492	-0-		314	3		Y	-0-	152

DE FLORES, M. S.				WELL #:		2		RRCID -> 197055		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 7598	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RICHMOND				WELL #:		10		RRCID -> 197098		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 9814	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.//		80088 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611												
DE FLORES, M. S.		WELL #:		1	RRCID -> 197408		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 10980		PERF. 6994 - 10554					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-					25
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-					25
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	N	-0-					25
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	N	-0-					25
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	N	-0-					25
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	3	N	-0-					25
SAMANO		WELL #:		45	RRCID -> 197794		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8382 - 8583					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ZAMORA RUIZ		WELL #:		3	RRCID -> 198221		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8542 - 8848					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
SAMANO		WELL #:		43	RRCID -> 198856		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8062 - 8222					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAMANO		WELL #:		46	RRCID -> 198860		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 7932 - 7978					
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RICHMOND		WELL #:		9	RRCID -> 200121		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 8400 - 9320					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		7	RRCID -> 201434		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6536 - 6651					
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)			//CONT.//		80088 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.//		273611									
HART ET AL			WELL #:		3	RRCID -> 201853		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 9709		PERF. 7578 - 7642		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KENT GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 202367		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7887 - 8260		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL			WELL #:		6	RRCID -> 203058		COMPL. DATE 09/30/2002		TOTAL DEPTH 9506		PERF. 6508 - 6593		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHMOND			WELL #:		6	RRCID -> 203849		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8470 - 9904		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO			WELL #:		37	RRCID -> 204362		COMPL. DATE 10/27/2002		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6254 - 6380		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HART ET AL			WELL #:		2	RRCID -> 206124		COMPL. DATE 10/11/2003		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 6584 - 6664		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JUANA SALAS			WELL #:		1	RRCID -> 208254		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 7860 - 8450		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

SAMANO (1ST MASSIVE)			//CONT.//		80088 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.//		273611											
GARCIA "E"			WELL #:		5	RRCID -> 229406		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 11045		PERF. 6886 - 7166				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		2800 N		2032	-0-	-768	651			2032 3			Y	-0-		19
03		2605 N		1954	-0-	-651				1954 3			Y	-0-		19
04		1716 N		1716	-0-	-0-	-0-			1716 3			Y	-0-		19
05		1765 N		1765	-0-	-0-	-0-			1765 3			Y	-0-		19
06		1701 N		1701	-0-	-0-	-0-			1701 3			Y	-0-		19
07		1810 N		1810	-0-	-0-	-0-			1810 3			Y	-0-		19
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
BLOOMBERG, SAMUEL D.			WELL #:		33	RRCID -> 203216		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 8442		PERF. 6930 - 6950				
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1		2
03	DLQ	G-10	18	-0-	18	18		18	2		Y	-0-				2
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-				2
05	T. A.		85	-0-	85	103		85	2		Y	-0-				2
*06		121 N	18	-0-	-103	-0-		18	2		Y	-0-				2
07		389 N	389	-0-	-0-	-0-		380	2	9	9	Y	8	2	1	8
SMITH PRODUCTION INC.					789662											
RICHMOND			WELL #:		11	RRCID -> 198865		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 7684 - 8924				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SAMANO (THIRD MASSIVE)					80088 575	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
FAULCONER ENERGY, LLC					263648											
MORSE			WELL #:		3	RRCID -> 214772		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 8523 - 8687				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FLETCHER OPERATING, LLC					273611											
SAMANO			WELL #:		20	RRCID -> 185917		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 6973 - 7357				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SAMANO			WELL #:		23	RRCID -> 186381		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8038 - 8181				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE)			//CONT.// 80088 575			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR					
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611														
SAMANO			WELL #: 24			RRCID -> 187381			COMPL. DATE 08/24/2001			TOTAL DEPTH 11480 PERF. 8243 - 8388					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAMANO			WELL #: 19			RRCID -> 187382			COMPL. DATE 01/13/2001			TOTAL DEPTH 10320 PERF. N/A					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAMANO			WELL #: 27			RRCID -> 188282			COMPL. DATE 01/12/2002			TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 7527					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAMANO			WELL #: 25			RRCID -> 188313			COMPL. DATE 11/24/2001			TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7770 - 7844					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAMANO			WELL #: 29			RRCID -> 188318			COMPL. DATE 06/02/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 7556					
02	1008	N	997	-0-	-11	-0-	997	3			Y	-0-					138
03	993	N	993	-0-	-0	-0-	993	3			Y	-0-					138
04	990	N	887	-0-	-103	-0-	887	3			Y	-0-					138
05	1116	N	928	-0-	-188	-0-	928	3			Y	-0-					138
06	960	N	947	-0-	-13	-0-	947	3			Y	-0-					138
07	930	N	829	-0-	-101	-0-	829	3			Y	-0-					138
SAMANO			WELL #: 32			RRCID -> 191343			COMPL. DATE 06/28/2002			TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8680 - 9190					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HART ET AL			WELL #: 2			RRCID -> 199667			COMPL. DATE 05/12/2005			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 8612					
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	112	3	44	9	Y	40	40	1			34
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	99	3	44	9	Y	40	51	1			23
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	54	3	44	9	Y	40	40	1			23
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	104	3	51	9	Y	46	46	1			23
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	109	3	55	9	Y	50	49	1			24
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	100	3	46	9	Y	42	40	1			25

SAMANO (THIRD MASSIVE)			//CONT.// 80088 575			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611																	
DIELMANN			WELL #: 2			RRCID -> 200365			COMPL. DATE 05/24/2002			TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 8284								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
DIELMANN			WELL #: 1			RRCID -> 201033			COMPL. DATE 08/14/2002			TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8350 - 8386								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HART ET AL			WELL #: 1			RRCID -> 201055			COMPL. DATE 03/09/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8311 - 8390								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HART ET AL			WELL #: 3			RRCID -> 201855			COMPL. DATE 05/07/2003			TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8406 - 8510								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
COATES Y			WELL #: 1			RRCID -> 202008			COMPL. DATE 04/17/2003			TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7972 - 8058								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
COATES Y			WELL #: 2			RRCID -> 203054			COMPL. DATE 05/29/2003			TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7798 - 7824								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE)										80089 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
FAULCONER ENERGY, LLC										263648									
MORSE - FORSTER UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 190337		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 8532 - 8916	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	EOM BALANCE	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-											-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-											-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-											-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-											-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-											-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-											-0-	
MORSE										WELL #: 1		RRCID -> 190437		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 10630		PERF. 8595 - 10470	
02		2408 X	1925	-0-	-483	-0-	-0-	135	1	1713	2	Y	70	118	1			114	
								77	9										
03		2604 X	2116	-0-	-488	-0-	-0-	175	1	1878	2	Y	57	107	1			64	
								63	9										
04		2520 X	2099	-0-	-421	-0-	-0-	180	1	1893	2	Y	24					88	
								26	9										
05		2604 X	1969	-0-	-635	-0-	-0-	193	1	1702	2	Y	67	102	1			53	
								74	9										
06		2310 X	2020	-0-	-290	-0-	-0-	205	1	1779	2	Y	33					86	
								36	9										
07		2170 X	2102	-0-	-68	-0-	-0-	182	1	1875	2	Y	41					127	
								45	9										
MORSE										WELL #: 6		RRCID -> 210737		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8525 - 9953	
02		1148 N	1092	-0-	-56	-0-	-0-	78	1	988	2	Y	24	26	1			33	
								26	9										
03		1116 N	659	-0-	-457	-0-	-0-	55	1	586	2	Y	16	31	1			18	
								18	9										
04		1080 N	620	-0-	-460	-0-	-0-	53	1	558	2	Y	8					26	
								9	9										
05		1209 N	794	-0-	-415	-0-	-0-	78	1	688	2	Y	25	31	1			20	
								28	9										
06		838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	740	2	Y	12					32	
								13	9										
07		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	902	2	Y	14					46	
								15	9										
FLETCHER OPERATING, LLC										273611									
SAMANO										WELL #: 28		RRCID -> 188697		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 9879		PERF. 7032 - 9514	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141	
SAMANO										WELL #: 31		RRCID -> 189734		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9218 - 9708	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE)		//CONT.//		80089 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
COATES SS		WELL #:		1	RRCID ->	189890	COMPL. DATE	08/24/2003	TOTAL	DEPTH	10500	PERF. 8134 - 9152		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	140 N	96	-0-	-44	-0-	93	3	3	9	Y	3			6
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	103	3	7	9	Y	6	11 1		1
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	101	3	3	9	Y	3			4
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	85	3	2	9	Y	2			6
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	86	3	2	9	Y	2			8
07	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-			8

SAMANO		WELL #:		33	RRCID ->	191336	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL	DEPTH	10000	PERF. 7212 - 9416		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COATES SS		WELL #:		2	RRCID ->	191392	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL	DEPTH	12000	PERF. 8694 - 9858		
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	325	3	10	9	Y	9			19
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	251	3	9	9	Y	8	27 1		-0-
04	330 N	241	-0-	-89	-0-	231	3	10	9	Y	9			9
05	341 N	266	-0-	-75	-0-	260	3	6	9	Y	5			14
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	239	3	7	9	Y	6			20
07	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	3			Y	-0-			20

COATES SS		WELL #:		3	RRCID ->	191936	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL	DEPTH	10500	PERF. 8981 - 9542		
02	252 N	249	-0-	-3	-0-	242	3	7	9	Y	6			56
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	241	3	3	9	Y	3	26 1		33
04	300 N	226	-0-	-74	-0-	217	3	9	9	Y	8			41
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	458	3	10	9	Y	9			50
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	396	3	10	9	Y	9			59
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-			59

SAMANO		WELL #:		30	RRCID ->	192695	COMPL. DATE	05/04/2002	TOTAL	DEPTH	10500	PERF. 9606 - 9640		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #:		35	RRCID ->	193073	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL	DEPTH	10500	PERF. 9204 - 9226		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #:		42	RRCID ->	194651	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL	DEPTH	9825	PERF. 9202 - 9422		
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	19	3	4	9	Y	4	4 1		881
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	25	3	4	9	Y	4	4 1		881
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	8	3	4	9	Y	4	4 1		881
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4	4 1		881
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	8	3	4	9	Y	4	4 1		881
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	22	3	4	9	Y	4	4 1		881

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE)		//CONT.//		80089 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
DE FLORES, M. S.		WELL #:		2	RRCID -> 197059		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9886 - 10038				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #:		46	RRCID -> 197790		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 9280				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

SAMANO		WELL #:		48	RRCID -> 199160		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9266 - 9274				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)				80089 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264									
DIAZ		WELL #:		2	RRCID -> 201487		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7316 - 7534				
02	DLQ G-10	1774	-0-	1774	1774	18	1	1756 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2054	-0-	2054	3828	20	1	1950 2	Y	76	76 1		-0-
						84	9						
04	DLQ G-10	2020	-0-	2020	5848	19	1	1924 2	Y	70	70 1		-0-
						77	9						
05	DLQ G-10	1749	-0-	1749	7597	17	1	1688 2	Y	40			40
						44	9						
06	3000 N	1679	-0-	-1321	6276	16	1	1630 2	Y	30	60 1		10
						33	9						
07	3100 N	1425	-0-	-1675	4601	14	1	1383 2	Y	25			35
						28	9						

DIAZ		WELL #:		3	RRCID -> 207017		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7558 - 7571				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810				N	NO RPT			-0-

GARCIA		WELL #:		2	RRCID -> 209361		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6522 - 6542				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	17			20
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	17	37 1		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	50	50 1		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)			//CONT.// 80089 250			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR						
ESCUDO OIL & GAS, LLC			//CONT.// 254264															
GARCIA			WELL #: 3			RRCID -> 210536			COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7437 - 7588						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DIAZ			WELL #: 4			RRCID -> 216014			COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6211 - 6217						
02	DLQ	G-10	20	-0-	20	20	20	2					Y	-0-				7
03	DLQ	G-10	22	-0-	22	42	22	2					Y	-0-				7
04	DLQ	G-10	20	-0-	20	62	20	2					Y	-0-				7
05	DLQ	G-10	15	-0-	15	77	15	2					Y	-0-				7
06		97 N	20	-0-	-77	-0-	20	2					Y	-0-				7
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2					Y	-0-				7
FAULCONER ENERGY, LLC			263648															
MORSE-FORSTER UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 189729			COMPL. DATE 05/13/2002			TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7586 - 8964						
02	3080	X	2648	-0-	-432	-0-	192 20 9	1	2436	2	Y	18	53	1				34
03	3410	X	3163	-0-	-247	-0-	268 23 9	1	2872	2	Y	21						55
04	3210	X	2921	-0-	-289	-0-	253 15 9	1	2653	2	Y	14						69
05	3162	X	2758	-0-	-404	-0-	279 11 9	1	2468	2	Y	10						79
06	3060	X	2764	-0-	-296	-0-	285 4 9	1	2475	2	Y	4						83
07	3162	X	2670	-0-	-492	-0-	234 30 9	1	2406	2	Y	27						110
MORSE			WELL #: 3			RRCID -> 195629			COMPL. DATE 09/14/2002			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7819 - 7906						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FLETCHER OPERATING, LLC			273611															
SAMANO			WELL #: 28			RRCID -> 188713			COMPL. DATE 02/14/2002			TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8370 - 8554						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SAMANO			WELL #: 30			RRCID -> 190125			COMPL. DATE 08/06/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8030 - 8186						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)			//CONT.// 80089 250			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR					
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611														
COATES SS			WELL #: 1			RRCID -> 190139			COMPL. DATE 03/22/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 8198					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
SAMANO			WELL #: 31			RRCID -> 190205			COMPL. DATE 06/09/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7892 - 8752					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SAMANO			WELL #: 33			RRCID -> 191519			COMPL. DATE 08/16/2002			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8220 - 8286					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SAMANO			WELL #: 34			RRCID -> 192502			COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 8630					
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	209	3				Y	-0-					-0-
03	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3				Y	-0-					-0-
04	240 N	194	-0-	-46	-0-	194	3				Y	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-					-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-						Y	-0-					-0-
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3				Y	-0-					-0-
COATES SS			WELL #: 3			RRCID -> 192585			COMPL. DATE 08/31/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9076					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
SAMANO			WELL #: 36			RRCID -> 192866			COMPL. DATE 10/19/2002			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 9136					
02	2772 X	2376	-0-	-396	-0-	2376	3				Y	-0-					327
03	3069 X	2771	-0-	-298	-0-	2771	3				Y	-0-					327
04	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3098	3	4	9		Y	4					331
05	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3763	3	6	9		Y	5					336
06	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3801	3	6	9		Y	5					341
07	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	3				Y	-0-					341
SAMANO			WELL #: 35			RRCID -> 193071			COMPL. DATE 10/04/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8054 - 8502					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)				//CONT.//		80089 250		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR					
FLETCHER OPERATING, LLC				//CONT.//		273611															
SAMANO				WELL #:		39		RRCID -> 194497		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7526 - 10428							
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
SAMANO				WELL #:		40		RRCID -> 194531		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 10698		PERF. 7536 - 8514							
02		1092 X		962	-0-	-130		-0-		960	3		2 9	Y	2		2 8			454	
03		1209 X		705	-0-	-504		-0-		703	3		2 9	Y	2		2 8			454	
04		1170 X		-0-	-0-	-1170		-0-						Y	2		2 8			454	
05		1085 X		-0-	-0-	-1085		-0-						Y	2		2 8			454	
06		1050 X		-0-	-0-	-1050		-0-						Y	2		2 8			454	
07		1054 X		-0-	-0-	-1054		-0-						Y	2		2 8			454	
BLISS				WELL #:		1		RRCID -> 194556		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8402 - 9166							
02		115 N		115	-0-	-0-		-0-		115	3			Y	-0-					23	
03		76 N		76	-0-	-0-		-0-		76	3			Y	-0-					23	
04		137 N		137	-0-	-0-		-0-		137	3			Y	-0-					23	
05		143 N		143	-0-	-0-		-0-		143	3			Y	-0-					23	
06		69 N		69	-0-	-0-		-0-		69	3			Y	-0-					23	
07		93 N		56	-0-	-37		-0-		56	3			Y	-0-					23	
SAMANO				WELL #:		41		RRCID -> 194647		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 10129		PERF. 6974 - 8510							
02		84 N		69	-0-	-15		-0-		66	3		3 9	Y	3		3 1			217	
03		93 N		72	-0-	-21		-0-		69	3		3 9	Y	3		3 1			217	
04		90 N		51	-0-	-39		-0-		48	3		3 9	Y	3		3 1			217	
05		62 N		48	-0-	-14		-0-		45	3		3 9	Y	3		3 1			217	
06		60 N		49	-0-	-11		-0-		46	3		3 9	Y	3		3 1			217	
07		78 N		78	-0-	-0-		-0-		75	3		3 9	Y	3		3 1			217	
RICHMOND				WELL #:		1		RRCID -> 194660		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8326 - 9572							
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					1	
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					1	
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					1	
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					1	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					1	
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					1	
RICHMOND				WELL #:		2		RRCID -> 194812		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 10470		PERF. 7822 - 9512							
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
DE FLORES, M. S.				WELL #:		1		RRCID -> 195639		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 10980		PERF. 8714 - 9220							
02		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)			//CONT.// 80089 250			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611																	
RICHMOND			WELL #: 3			RRCID -> 195709			COMPL. DATE 05/09/2003			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9142 - 9173								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
RICHMOND			WELL #: 5			RRCID -> 196977			COMPL. DATE 08/17/2003			TOTAL DEPTH 11375 PERF. N/A								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
RICHMOND			WELL #: 4			RRCID -> 197052			COMPL. DATE 07/08/2003			TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8754 - 9334								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
DE FLORES, M. S.			WELL #: 2			RRCID -> 197057			COMPL. DATE 07/11/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8890 - 9266								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
RICHMOND			WELL #: 6			RRCID -> 197545			COMPL. DATE 06/18/2004			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
RICHMOND			WELL #: 10			RRCID -> 197549			COMPL. DATE 09/12/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9212 - 9222								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
RICHMOND			WELL #: 7			RRCID -> 198216			COMPL. DATE 10/03/2003			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9194 - 9910								
02	DLQ	G-10	456	-0-	456	456	456	3					Y	-0-					10	
03	DLQ	G-10	502	-0-	502	958	502	3					Y	-0-					10	
04	DLQ	G-10	477	-0-	477	1435	477	3					Y	-0-					10	
05	DLQ	G-10	492	-0-	492	1927	492	3					Y	-0-					10	
06	DLQ	G-10	313	-0-	313	2240	313	3					Y	-0-					10	
07	DLQ	G-10	365	-0-	365	2605	365	3					Y	-0-					10	

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO			//CONT.// 80089 250 //CONT.// 273611 WELL #: 47		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
					RRCID -> 198375		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 8472		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SAMANO			WELL #: 43		RRCID -> 198857		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8344 - 8428		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RICHMOND			WELL #: 8		RRCID -> 198858		COMPL. DATE 10/19/2003		TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9298 - 9508		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SAMANO			WELL #: 46		RRCID -> 198861		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8129 - 8224		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RICHMOND			WELL #: 9		RRCID -> 200125		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9004 - 9320		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KENT GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 202369		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8838 - 9084		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
RICHMOND				WELL #: 11	RRCID -> 199212		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8916 - 9455	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE)				80089 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
MORSE - FORSTER UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 189730		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 8222 - 8916	
02	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	159	1	2017 2	Y	20	114 1	57
03	3627 X	997	-0-	-2630	-0-	22	9	890 2	Y	22		79
04	4020 X	3993	-0-	-27	-0-	83	1	3618 2	Y	28		107
05	4154 X	837	-0-	-3317	-0-	24	9	744 2	Y	8		115
06	4020 X	38	-0-	-3982	-0-	344	1	34 2	Y	-0-		115
07	4123 X	1904	-0-	-2219	-0-	31	9	1706 2	Y	29		144
						84	1					
						9	9					
						4	1					
						166	1					
						32	9					

MORSE				WELL #: 2	RRCID -> 190442		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 8219 - 8338	
02	1652 N	1506	-0-	-146	-0-	109	1	1378 2	Y	17	19 1	24
03	1829 N	1549	-0-	-280	-0-	19	9	1404 2	Y	13	22 1	15
04	1770 N	1554	-0-	-216	-0-	131	1	1413 2	Y	6		21
05	1674 N	1252	-0-	-422	-0-	14	9	1109 2	Y	16	24 1	13
06	1500 N	1291	-0-	-209	-0-	134	1	1151 2	Y	7		20
07	1612 N	1350	-0-	-262	-0-	7	9	1221 2	Y	9		29
						125	1					
						18	9					
						132	1					
						8	9					
						119	1					
						10	9					

FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
SAMANO				WELL #: 28	RRCID -> 188714		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 9879		PERF. 8986 - 9083	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COATES SS				WELL #: 1	RRCID -> 190138		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8480 - 8588	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE)			//CONT.// 80089 380			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611												
SAMANO			WELL #: 31			RRCID -> 190204			COMPL. DATE 06/08/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9108 - 9184			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RICHMOND			WELL #: 4			RRCID -> 197053			COMPL. DATE 07/08/2003			TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9834 - 10004			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RICHMOND			WELL #: 6			RRCID -> 197364			COMPL. DATE 09/08/2003			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9805 - 9904			
02	2800 N	910	-0-	-1890	550	907	3	3 9	Y		3				163
03	2294 N	1316	-0-	-978	-0-	1313	3	3 9	Y		3				166
04	2190 N	346	-0-	-1844	-0-	343	3	3 9	Y		3				169
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1075	3	3 9	Y		3				172
06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1920	3	3 9	Y		3				175
07	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2024	3	3 9	Y		3				178
RICHMOND			WELL #: 10			RRCID -> 197550			COMPL. DATE 09/12/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9746 - 9814			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RICHMOND			WELL #: 8			RRCID -> 198100			COMPL. DATE 10/19/2003			TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A			
02	2800 N	1925	-0-	-875	2220	1925	3		Y		-0-				58
03	3100 N	2497	-0-	-603	1617	2497	3		Y		-0-				58
04	3000 N	2084	-0-	-916	701	2084	3		Y		-0-				58
05	2664 N	1963	-0-	-701	-0-	1963	3		Y		-0-				58
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3		Y		-0-				58
07	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3		Y		-0-				58
RICHMOND			WELL #: 7			RRCID -> 198217			COMPL. DATE 10/03/2003			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9706 - 9910			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAMANO			WELL #: 42			RRCID -> 211155			COMPL. DATE 03/19/2003			TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 8990			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE)				//CONT.//		80089 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC				//CONT.//		273611									
SAMANO				WELL #:		46	RRCID -> 214021		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8846 - 8886		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMEDAN (FRI0)						80090 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
VTEX ENERGY, INC.						887727									
STATE TRACT 818L				WELL #:		A 1	RRCID -> 085547		COMPL. DATE 09/21/1977		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8586 - 9831		
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			320
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			320
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			320
05	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			320
06	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			320
07	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			320

STATE TRACT 818L				WELL #:		F 1	RRCID -> 085548		COMPL. DATE 11/09/1978		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 10242 - 10257		
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L				WELL #:		F 2	RRCID -> 092493		COMPL. DATE 05/05/1980		TOTAL DEPTH 12150		PERF. 8962 - 10648		
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L				WELL #:		F 3	RRCID -> 092494		COMPL. DATE 05/05/1980		TOTAL DEPTH 10890		PERF. 9003 - 10704		
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L				WELL #:		A 7	RRCID -> 093473		COMPL. DATE 09/13/1980		TOTAL DEPTH 10313		PERF. 8696 - 9671		
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMEDAN (FRIO)			//CONT.//			80090 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
VTEX ENERGY, INC.			//CONT.//			887727										
STATE TRACT 818L			WELL #:			A 6	RRCID ->	093474	COMPL. DATE	09/04/1980	TOTAL DEPTH	10690	PERF. 8938	- 10092		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STATE TRACT 818L			WELL #:			A 5	RRCID ->	094002	COMPL. DATE	10/07/1980	TOTAL DEPTH	12251	PERF. 8837	- 10930		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STATE TRACT 818L			WELL #:			A 2	RRCID ->	094611	COMPL. DATE	10/17/1980	TOTAL DEPTH	12981	PERF.10090	- 11554		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STATE TRACT 818L			WELL #:			A 4	RRCID ->	096205	COMPL. DATE	08/24/1980	TOTAL DEPTH	12150	PERF. 8943	- 11902		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SAN DIEGO, SW. (YEGUA B)			80178 502			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL				
B.P. PRODUCTIONS INC.			040797													
GARCIA, ESTELLA			WELL #:			5	RRCID ->	122839	COMPL. DATE	09/19/1985	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 5909	- 5920		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GARCIA, ESTELLA			WELL #:			7	RRCID ->	124331	COMPL. DATE	04/11/1985	TOTAL DEPTH	6786	PERF. 6230	- 6234		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA H)														80178 505 ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: DUVAL							
B.P. PRODUCTIONS INC.														040797															
BARKLEY "A"														WELL #: 2				RRCID -> 222787				COMPL. DATE 05/23/2006				TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6298 - 6302			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
02		0	W	46	-0-	46		386	46	1				N	-0-					-0-									
03		0	W	44	-0-	44		430	44	1				N	-0-					-0-									
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-		430						N	NO RPT					-0-									
05		0	W	NO RPT	-0-	-0-		430						N	NO RPT					-0-									
06		0	W	NO RPT	-0-	-0-		430						N	NO RPT					-0-									
07		0	W	NO RPT	-0-	-0-		430						N	NO RPT					-0-									
SAN DIEGO SW (YEGUA 5900)														80178 550 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DUVAL							
B.P. PRODUCTIONS INC.														040797															
GARCIA, ESTELLA "A"														WELL #: 3				RRCID -> 149568				COMPL. DATE 05/31/1994				TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5897 - 5904			
02		40	N	40	-0-	-0-		-0-	39	1	1	9	N	1						280									
03		41	N	41	-0-	-0-		-0-	40	1	1	9	N	1						281									
04		0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						281									
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						281									
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						281									
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						281									
GARCIA, ESTELLA														WELL #: 7				RRCID -> 170569				COMPL. DATE 10/07/1998				TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5850 - 5856			
02		41	N	41	-0-	-0-		-0-	40	1	1	9	N	1						284									
03		42	N	42	-0-	-0-		-0-	41	1	1	9	N	1						285									
04		0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						285									
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						285									
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						285									
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						285									
TC OIL AND GAS, LLC														840303															
CANALES														WELL #: 3				RRCID -> 179282				COMPL. DATE 09/06/2000				TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6009 - 6014			
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-									
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-									
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-									
05	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-									
06	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-									
07	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-									
CANALES-MARTIN GAS UNIT														WELL #: 1				RRCID -> 180222				COMPL. DATE 10/18/2000				TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106			
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-									
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-									
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-									
05	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-									
06	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-									
07	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-									
MCAFEE-BOX														WELL #: 1				RRCID -> 181607				COMPL. DATE 02/16/2001				TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6155 - 6164			
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-									
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-									
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-									
05	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-									
06	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-									
07	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-									

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900)			//CONT.//			80178 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL					
TC OIL AND GAS, LLC			//CONT.//			840303												
MARTIN			WELL #:			1	RRCID -> 181764			COMPL. DATE 02/20/2001			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6101 - 6106					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
SAN DIEGO, SW (YEGUA 6000)						80178 555	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL					
TC OIL AND GAS, LLC						840303												
CANALES A			WELL #:			1	RRCID -> 178209			COMPL. DATE 07/11/2000			TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6072 - 6078					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360						N	NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360						N	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360						N	NO RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360						N	NO RPT				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360						N	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360						N	NO RPT				-0-	
CANALES-MARTIN GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 182317			COMPL. DATE 02/20/2001			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
SAN DIEGO, SW (YEGUA 6150)						80178 562	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL					
B.P. PRODUCTIONS INC.						040797												
GARCIA, GENARO			WELL #:			2	RRCID -> 197736			COMPL. DATE 10/17/2003			TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6165 - 6180					
02	0	W	28	-0-	28	391	27	2	1	9	N	1					67	
03	0	W	18	-0-	18	409	17	2	1	9	N	1					68	
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	409					N	NO RPT					68	
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	409					N	NO RPT					68	
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	409					N	NO RPT					68	
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	409					N	NO RPT					68	
SAN FERNANDO (LOBO 9600)						80231 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,						102824												
SAN FERNANDO MINERALS			WELL #:			1	RRCID -> 116782			COMPL. DATE 05/09/1985			TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9618 - 9656					
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
SAN IDELFONSO (LOBO)						80237 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC						169313												
SCHWARZ			WELL #:			3	RRCID -> 112634			COMPL. DATE 07/07/1984			TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6224 - 6266					
02	112	N	70	-0-	-42	-0-	9	1	61	3	N	-0-					-0-	
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	10	1	76	3	N	-0-					-0-	
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	N	-0-					-0-	
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	N	-0-					-0-	
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-					-0-	
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					-0-	

SAN IDELFONSO (LOBO)				//CONT.//		80237 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC				//CONT.//		169313															
MALAKOFF-PETERSON				WELL #:		2		RRCID -> 124134				COMPL. DATE 04/27/1987		TOTAL DEPTH		7000 PERF. 6166		- 6240			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02		68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-			8	1	60	3	N	-0-				100	
03		93	N	63	-0-	-30	-0-	-0-			7	1	56	3	N	-0-				100	
04		120	N	66	-0-	-54	-0-	-0-			7	1	59	3	N	-0-				100	
05		94	N	94	-0-	-0-	-0-	-0-			10	1	84	3	N	-0-				100	
06		60	N	57	-0-	-3	-0-	-0-			5	1	52	3	N	-0-				100	
07		62	N	55	-0-	-7	-0-	-0-			5	1	50	3	N	-0-				100	

COG MALAKOFF - PETERSON "A"				WELL #:		2		RRCID -> 125837				COMPL. DATE 11/19/1987		TOTAL DEPTH		6988 PERF. 6374		- 6441			
02		404	N	404	-0-	-0-	-0-	-0-			53	1	351	3	N	-0-				13	
03		434	N	427	-0-	-7	-0-	-0-			51	1	376	3	N	-0-				13	
04		480	N	407	-0-	-73	-0-	-0-			47	1	360	3	N	-0-				13	
05		434	N	377	-0-	-57	-0-	-0-			44	1	333	3	N	-0-				13	
06		420	N	376	-0-	-44	-0-	-0-			36	1	340	3	N	-0-				13	
07		434	N	388	-0-	-46	-0-	-0-			35	1	353	3	N	-0-				13	

JOHNSON				WELL #:		1		RRCID -> 126826				COMPL. DATE 03/02/1988		TOTAL DEPTH		7000 PERF. 6152		- 6302			
02	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
03	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
04	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
05	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
06	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
07	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2024 - WELL PLUGGED 03/13/24																					

MALAKOFF - PETERSON				WELL #:		4		RRCID -> 127627				COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH		6800 PERF. 5878		- 6148			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SCHWARZ				WELL #:		6		RRCID -> 128191				COMPL. DATE 06/23/1988		TOTAL DEPTH		6780 PERF. 6049		- 6162			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

JOHNSON				WELL #:		2		RRCID -> 130409				COMPL. DATE 09/25/1994		TOTAL DEPTH		6800 PERF. 5884		- 5937			
02	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3	
03	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3	
04	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3	
05	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3	
06	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3	
07	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2024 - WELL PLUGGED 03/18/24																					

SAN IDELFONSO (LOBO)		//CONT.// 80237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
SCHWARZ		WELL #: 7		RRCID -> 131679		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	756 N	313	-0-	-443	-0-	38	1	275	3	N	-0-					46
03	868 N	521	-0-	-347	-0-	63	1	458	3	N	-0-					46
04	510 N	491	-0-	-19	-0-	56	1	435	3	N	-0-					46
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	53	1	410	3	N	-0-					46
06	510 N	456	-0-	-54	-0-	43	1	413	3	N	-0-					46
07	496 N	415	-0-	-81	-0-	37	1	375	3	N	3					49
						3	9									
COG MALAKOFF-PETERSON "A"				WELL #: 3-U	RRCID -> 135957	COMPL. DATE 07/07/1990		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 6252								
02	560 N	428	-0-	-132	-0-	56	1	372	3	N	-0-					-0-
03	465 N	434	-0-	-31	-0-	52	1	382	3	N	-0-					-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	53	1	412	3	N	-0-					-0-
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	60	1	457	3	N	-0-					-0-
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	107	1	1081	3	N	-0-					-0-
07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	123	1	1250	3	N	-0-					-0-
CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 150547	COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6586 - 6626								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
C.D.U.				WELL #: 4	RRCID -> 152247	COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6152 - 6165								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
VELA				WELL #:	RRCID -> 155930	COMPL. DATE 10/20/1995		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6422 - 6500								
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2020																
WRIGHT, L. A. ET AL				WELL #: 14	RRCID -> 162977	COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5426 - 5457								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

SAN IDELFONSO (LOBO)													CNTY: WEBB	
FAULCONER ENERGY, LLC														
LINK RANCH														
WELL #: 1														
RRCID -> 126644														
COMPL. DATE 02/16/1988														
TOTAL DEPTH 7200														
PERF. 5907 - 6612														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0				(L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-		39 1	414 2	N	-0-				135
03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-		108 1	1191 2	N	-0-				135
04	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-		249 1	2030 2	N	2				137
							2 9							
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-		44 1	563 2	N	-0-				137
06	1260 N	107	-0-	-1153	-0-		7 1	100 2	N	-0-				137
07	2356 N	336	-0-	-2020	-0-		27 1	309 2	N	-0-				137
LINK RANCH														
WELL #: 4														
RRCID -> 129388														
COMPL. DATE 12/17/1988														
TOTAL DEPTH 6900														
PERF. 5794 - 6376														
02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-		110 1	1174 2	N	-0-				102
03	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-		188 1	2071 2	N	-0-				102
04	1380 N	855	-0-	-525	-0-		93 1	762 2	N	-0-				102
05	1426 N	1262	-0-	-164	-0-		91 1	1171 2	N	-0-				102
06	1830 N	810	-0-	-1020	-0-		54 1	756 2	N	-0-				102
07	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-		114 1	1325 2	N	-0-				102
LINK RANCH														
WELL #: 6														
RRCID -> 210970														
COMPL. DATE 07/02/2005														
TOTAL DEPTH 7000														
PERF. 6135 - 6163														
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-		16 1	168 2	N	9				82
							10 9							
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-		70 1	768 2	N	-0-				82
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-		128 1	1047 2	N	-0-				82
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-		35 1	455 2	N	-0-				82
06	810 N	158	-0-	-652	-0-		11 1	147 2	N	-0-				82
07	1023 N	240	-0-	-783	-0-		19 1	221 2	N	-0-				82
SAN RAMON (8300)													CNTY: HIDALGO	
HILCORP ENERGY COMPANY														
MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1														
WELL #: 5														
RRCID -> 225793														
COMPL. DATE 02/10/2007														
TOTAL DEPTH 11508														
PERF. 8048 - 8060														
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1														
WELL #: 1														
RRCID -> 289631														
COMPL. DATE 04/29/2017														
TOTAL DEPTH 11155														
PERF. 8280 - 8318														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SAN RAMON (8300)		//CONT.//		80359 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
WOODS CHRISTIAN		WELL #:		22	RRCID -> 141312	COMPL. DATE 06/16/1992	TOTAL DEPTH 13576	PERF. 8207	-	8273	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	55 1	650 2	Y	8	7 0	3
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	9 9	767 2	Y	7	8 0	2
04	570 N	532	-0-	-38	-0-	8 9	496 2	Y	7	7 0	2
05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	28 1	919 2	Y	8	7 0	3
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	8 9	801 2	Y	8	8 0	3
07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	43 1	809 2	Y	9	9 0	3
						9 9					
						47 1					
						10 9					
SAN ROMAN (JACKSON 7-K)				80373 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.				667941							
GUERRA, H. P.		WELL #:		3	RRCID -> 040984	COMPL. DATE 11/14/1966	TOTAL DEPTH 3908	PERF. N/A			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SAN ROMAN, W. (2000)				80379 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.				667941							
GUERRA, V.H., ET AL		WELL #:		16	RRCID -> 074067	COMPL. DATE 11/14/1977	TOTAL DEPTH 4576	PERF. N/A			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRI0)				80393 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
GN&J LLC				102407							
DE CAVAZOS, C. C.		WELL #:		5	RRCID -> 014021	COMPL. DATE 05/30/1962	TOTAL DEPTH 16684	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
DECAVAZOS, C.C.		WELL #:		3	RRCID -> 122837	COMPL. DATE 12/02/1986	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 7898	-	7906	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO									
GN&J LLC //CONT.// 102407									
DECAVAZOS, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 124524 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8080 - 8096									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 137796 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6744 - 6756									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
DEGUELLO OPERATING LLC 210225 RRCID -> 134140 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7544 - 7597									
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 2									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 134326 COMPL. DATE 04/04/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7956 - 7968									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 7-L RRCID -> 148907 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8473 - 8714									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
RIO GRANDE GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 149408 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8225 - 8594									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO									
DEGUELLO OPERATING LLC //CONT.// 210225									
HARDING, GLEN WELL #: 1 RRCID -> 154431 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7280 - 7312									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
HARDING, GLEN WELL #: 2 RRCID -> 193585 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 6534 - 6768									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	98
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	98
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	98
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	98
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	98
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	98
HARDING, GLEN WELL #: 3 RRCID -> 193920 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6740 - 6760									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
HARDING, GLEN WELL #: 5 RRCID -> 208348 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6656 - 6748									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
LUCKY LAD ENERGY, LLC 512179									
ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977 COMPL. DATE 05/28/1955 TOTAL DEPTH 6618 PERF. N/A									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
WILCOX, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 013984 COMPL. DATE 03/01/1953 TOTAL DEPTH 6623 PERF. N/A									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
LUCKY LAD ENERGY, LLC //CONT.// 512179													
ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 4 RRCID -> 013995 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6505 - 6542													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	DLQ G-10	2607	-0-	2607	24323	2556	2	51	9	Y	46		91
*02	DLQ G-10	1699	-0-	1699	26022	1679	2	20	9	Y	18		109
*03	DLQ G-10	2382	-0-	2382	28404	2369	2	13	9	Y	12	75 1	46
04	DLQ G-10	2826	-0-	2826	31230	2758	2	68	9	Y	62		108
05	DLQ G-10	2303	-0-	2303	33533	2269	2	34	9	Y	31		139
06	DLQ G-10	1957	-0-	1957	35490	1920	2	37	9	Y	34		173
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	35490					Y	NO RPT		173
YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014004 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2106	2	23	9	N	21		127
*03	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2659	2	7	9	N	6	119 1	14
*04	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3461	2	30	9	N	27		41
*05	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2939	2	13	9	N	12		53
*06	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2249	2	8	9	N	7		60
07	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT		60
ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 5 RRCID -> 014022 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A													
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
CARDENAS, JOSEFA WELL #: 5 RRCID -> 033078 COMPL. DATE 04/08/1964 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A													
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		3
SAN YGNACIO (WILCOX) 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
BNR OPERATING, LLC 077577													
GARZA, AMERICA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125326 COMPL. DATE 09/18/1987 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8849 - 9089													
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MERIT ENERGY COMPANY 561136													
SANTA MARIA WELL #: 1 RRCID -> 160745 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8988 - 8998													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SAN YGNACIO (WILCOX)		//CONT.//		80408 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
MERCURIO		WELL #:		1		RRCID -> 161561		COMPL. DATE 02/16/1997		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8326 - 8568					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1512 N	1288	-0-	-224	-0-	1288	2			N	-0-				-0-
03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-				-0-
04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-				-0-
05	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-				-0-
06	1590 N	1553	-0-	-37	-0-	1553	2			N	-0-				-0-
07	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-				-0-
MERCURIO		WELL #:		3		RRCID -> 165491		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8334 - 8494					
02	756 N	743	-0-	-13	-0-	743	2			N	-0-				-0-
03	806 N	635	-0-	-171	-0-	635	2			N	-0-				-0-
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-				-0-
05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-				-0-
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-				-0-
07	868 N	812	-0-	-56	-0-	812	2			N	-0-				-0-
ACELA		WELL #:		1		RRCID -> 165936		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8504 - 8587					
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-				-0-
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-				-0-
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-				-0-
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-				-0-
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-				-0-
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-				-0-
MERCURIO		WELL #:		4		RRCID -> 166627		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8257 - 8430					
02	1204 N	1160	-0-	-44	-0-	1160	2			N	-0-				-0-
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-				-0-
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-				-0-
05	1271 N	1180	-0-	-91	-0-	1180	2			N	-0-				-0-
06	1170 N	1037	-0-	-133	-0-	1037	2			N	-0-				-0-
07	1271 N	1177	-0-	-94	-0-	1177	2			N	-0-				-0-
ADELFA		WELL #:		1		RRCID -> 167559		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 8704 PERF. 6636 - 8336					
02	336 N	299	-0-	-37	-0-	299	2			N	-0-				-0-
03	372 N	250	-0-	-122	-0-	250	2			N	-0-				-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-				-0-
05	341 N	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-				-0-
06	240 N	156	-0-	-84	-0-	156	2			N	-0-				-0-
07	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-				-0-
LAURO		WELL #:		1		RRCID -> 168199		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8682 - 8861					
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-				-0-
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-				-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-				-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-				-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-				-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-				-0-
TREVINO, J. B.		WELL #:		1		RRCID -> 168511		COMPL. DATE 05/23/1998		TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8269 - 8399					
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-				-0-
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-				-0-
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-				-0-
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-				-0-
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-				-0-
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-				-0-

SAN YGNACIO (WILCOX)		//CONT.//		80408 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
SERAFIN		WELL #:		1	RRCID -> 169511		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL	DEPTH	8900	PERF.	8024	-	8651	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03	806 N	794	-0-	-12	-0-	794	2			N	-0-					-0-
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
05	806 N	789	-0-	-17	-0-	789	2			N	-0-					-0-
06	780 N	727	-0-	-53	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	806 N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-					-0-
TREVINO, J. B.				WELL #:	4	RRCID -> 175539		COMPL. DATE 10/15/2000		TOTAL	DEPTH	8900	PERF.	8202	-	8572
02	392 N	368	-0-	-24	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
TREVINO, J. B.				WELL #:	6	RRCID -> 179396		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL	DEPTH	8950	PERF.	8206	-	8592
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
ACELA				WELL #:	2	RRCID -> 180289		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL	DEPTH	8900	PERF.	8495	-	8644
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
TEXXCO ENERGY SERVICES INC				850917												
KING "B"				WELL #:	3A	RRCID -> 199474		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL	DEPTH	9100	PERF.	3100	-	4200
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KING "B"				WELL #:	4	RRCID -> 228087		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL	DEPTH	4200	PERF.	3360	-	4000
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2597

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600)				80410 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313															
GUADALUPE				WELL #: 1		RRCID -> 186564		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8118 - 8295							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MERIT ENERGY COMPANY				561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
TREVINO, J. B.				WELL #: 3		RRCID -> 173662		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 8136 - 8512							
02	728 N	597	-0-	-131	-0-	-0-	597	2				N	-0-					-0-	
03	713 N	630	-0-	-83	-0-	-0-	630	2				N	-0-					-0-	
04	690 N	678	-0-	-12	-0-	-0-	678	2				N	-0-					-0-	
05	651 N	590	-0-	-61	-0-	-0-	590	2				N	-0-					-0-	
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	626	2				N	-0-					-0-	
07	713 N	579	-0-	-134	-0-	-0-	579	2				N	-0-					-0-	
SERAFIN				WELL #: 2		RRCID -> 176273		COMPL. DATE 02/12/2000		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 8401 - 8560							
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2				N	-0-					-0-	
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2				N	-0-					-0-	
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2				N	-0-					-0-	
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2				N	-0-					-0-	
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2				N	-0-					-0-	
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2				N	-0-					-0-	
TREVINO, J. B.				WELL #: 5		RRCID -> 177024		COMPL. DATE 09/11/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8180 - 8527							
02	84 N	38	-0-	-46	-0-	-0-	38	2				N	-0-					-0-	
03	62 N	24	-0-	-38	-0-	-0-	24	2				N	-0-					-0-	
04	90 N	47	-0-	-43	-0-	-0-	47	2				N	-0-					-0-	
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2				N	-0-					-0-	
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2				N	-0-					-0-	
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	-0-	49	2				N	-0-					-0-	
SANTA ANA (MARKS)				80810 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,				102824															
SANTA ANA				WELL #: 1		RRCID -> 169296		COMPL. DATE 06/29/1998		TOTAL DEPTH 15543		PERF.12094 - 12246							
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	31	2	Y	-0-						-0-	
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	46	2	Y	-0-						-0-	
04	480 N	44	-0-	-436	-0-	-0-	16	1	28	2	Y	-0-						-0-	
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	80	2	Y	-0-						-0-	
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	117	2	Y	-0-						-0-	
07	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	226	1	1017	2	Y	-0-						-0-	
AMARILLA, ROSA				WELL #: 1		RRCID -> 169717		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12089 - 12156							
02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-	-0-						Y	-0-					53	
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						Y	-0-					53	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53	
07	T. A.	1179	-0-	1179	1179	1179	211	1	947	2	Y	19						72	
							21	9											

SANTA ANA (MARKS) //CONT.// 80810 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
SANTA ANA (DAVIS) WELL #: 1 RRCID -> 221935 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12448 - 12617														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			228
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			228
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			228
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			228
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			228
07	14B2 EXT	21	-0-	21	21	4	1	17	2	N	-0-			228
SANTA ANA (SWEENEY 5) 80810 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197														
MEYERS WELL #: 1 RRCID -> 216534 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9770 - 9780														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800) 80849 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355														
VERA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 222410 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8780 - 8794														
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			129
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	5	7	5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
VERA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 225848 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8802 - 8822														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7	5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
VERA TRUST WELL #: 2 RRCID -> 226914 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6776 - 6782														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
VERA TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231273 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8780 - 8806														
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	50	1	50	2	N	-0-			263
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			263
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7	5
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

SANTA FE (12450)				80863 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736								
SANTA FE RANCH				WELL #: 123	RRCID -> 209862	COMPL. DATE 03/01/2005	TOTAL DEPTH 14900	PERF.12206 - 12214				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANTA FE RANCH				WELL #: 119	RRCID -> 290447	COMPL. DATE 02/17/2021	TOTAL DEPTH 14450	PERF.12706 - 12726				
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	507 2	32 9	Y	29	29 1		14
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	806 2	28 9	Y	25	18 1		21
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1140 2	30 9	Y	27	22 1		26
05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1433 2	28 9	Y	25	26 1		25
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1140 2	26 9	Y	24	36 1		13
07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1263 2	28 9	Y	25	18 1		27

SANTA FE, EAST (G-57, C)				80864 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736								
SANTA FE RANCH				WELL #: 301	RRCID -> 299146	COMPL. DATE 10/26/2024	TOTAL DEPTH 14350	PERF. 7586 - 7594				
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	10500	-0-	-0-	-10500	-0-			N	-0-			-0-
04	63000	-0-	-0-	-63000	-0-			N	-0-			-0-
05	65100	-0-	-0-	-65100	-0-			N	-0-			-0-
06	63000	NO RPT	-0-	-63000	-0-			N	NO RPT			-0-
07	65100	NO RPT	-0-	-65100	-0-			N	NO RPT			-0-

SANTA FE, EAST (7100)				80864 925	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736								
SANTA FE RANCH				WELL #: 8	RRCID -> 182747	COMPL. DATE 02/26/2010	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5218 - 5582				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SANTA FE, S. (MASSIVE 2ND)				80867 105	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736								
SANTA FE RANCH				WELL #: 129	RRCID -> 287104	COMPL. DATE 07/18/2019	TOTAL DEPTH 14634	PERF. 8106 - 8116				
02	4804 R	4804	-0-	-0-	-0-	4659 2	145 9	Y	132	84 1		142
03	6758 #	4852	-0-	-1906	-0-	4751 2	101 9	Y	92	67 1		167
04	4044 R	4044	-0-	-0-	-0-	3982 2	62 9	Y	56	46 1		177
05	6851 #	3291	-0-	-3560	-0-	3186 2	105 9	Y	95	95 1		177
06	6630 #	4679	-0-	-1951	-0-	4582 2	97 9	Y	88	134 1		131
07	5332 #	5179	-0-	-153	-0-	5076 2	103 9	Y	94	67 1		184

SANTA ROSA (10,700)				80924 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
MCGILL, H. F.				WELL #: 2	RRCID -> 014083	COMPL. DATE 07/10/1959	TOTAL DEPTH 11178	PERF. N/A				
02	504 N	354	-0-	-150	-0-	36 1	318 2	Y	-0-			-0-
03	589 N	303	-0-	-286	-0-	31 1	272 2	Y	-0-			-0-
04	570 N	498	-0-	-72	-0-	51 1	447 2	Y	-0-			-0-
05	403 N	346	-0-	-57	-0-	43 1	303 2	Y	-0-			-0-
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	54 1	465 2	Y	-0-			-0-
07	527 N	165	-0-	-362	-0-	14 1	151 2	Y	-0-			-0-

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2600

SANTA ROSA (10,700)				//CONT.// 80924 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KENEDY				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				//CONT.// 216748													
STEWART				WELL #: A 4		RRCID -> 151377		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 11074		PERF.10818 - 10978					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	56 N	50	-0-	-6	-0-			5 1	45 2	Y		-0-				-0-	
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-			5 1	45 2	Y		-0-				-0-	
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-			7 1	58 2	Y		-0-				-0-	
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-			10 1	67 2	Y		-0-				-0-	
06	640 X	640	-0-	-0-	-0-			67 1	573 2	Y		-0-				-0-	
07	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-			144 1	1608 2	Y		-0-				-0-	
STEWART				WELL #: A 7		RRCID -> 156253		COMPL. DATE 11/28/1995		TOTAL DEPTH 10905		PERF.10660 - 10890					
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-						Y	-0-				-0-	
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-			5 1	41 2	Y		-0-				-0-	
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-			5 1	46 2	Y		-0-				-0-	
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-			6 1	44 2	Y		-0-				-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y		-0-				-0-	
07	62 N	34	-0-	-28	-0-			3 1	31 2	Y		-0-				-0-	
STEWART				WELL #: A 8		RRCID -> 160038		COMPL. DATE 09/06/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10714 - 10923					
02	2856 X	2482	-0-	-374	-0-	253 14 9		2215 2	Y	13	88 1					28	
03	3069 X	2443	-0-	-626	-0-	246 19 9		2178 2	Y	17						45	
04	2970 X	1844	-0-	-1126	-0-	188 17 9		1639 2	Y	15						60	
05	3038 X	808	-0-	-2230	-0-	100 6 9		702 2	Y	5						65	
06	2790 X	1278	-0-	-1512	-0-	133 10 9		1135 2	Y	9						74	
07	2759 X	565	-0-	-2194	-0-	46 1		519 2	Y	-0-	58 1					16	
MCGILL, H.F. "A"				WELL #: 6		RRCID -> 161779		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11000 - 11170					
02	2744 X	2364	-0-	-380	-0-	240 14 9		2110 2	Y	13	85 1					27	
03	2976 X	2953	-0-	-23	-0-	296 22 9		2635 2	Y	20						47	
04	2880 X	2627	-0-	-253	-0-	267 23 9		2337 2	Y	21						68	
05	2883 X	1726	-0-	-1157	-0-	215 11 9		1500 2	Y	10						78	
06	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	302 17 9		2575 2	Y	15						93	
07	2945 X	999	-0-	-1946	-0-	80 23 9		896 2	Y	21	89 1					25	
MCGILL HEIRS				WELL #: 1		RRCID -> 272966		COMPL. DATE 01/25/2014		TOTAL DEPTH 11163		PERF.11082 - 11092					
02	308 N	256	-0-	-52	-0-	26 2 9		228 2	Y	2	10 1					3	
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	37 3 9		327 2	Y	3						6	
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	35 2 9		308 2	Y	2						8	
05	279 N	181	-0-	-98	-0-	23 1 9		157 2	Y	1						9	
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	39 2 9		335 2	Y	2						11	
07	372 N	165	-0-	-207	-0-	13 2 9		150 2	Y	2	10 1					3	

SANTA ROSA (10,700)				//CONT.//	80924 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KENEDY							
FAULCONER ENERGY, LLC					263648														
STEWART				WELL #:	1	RRCID -> 107482		COMPL. DATE 07/20/1983		TOTAL DEPTH 11465		PERF.11193 - 11380							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
				PLUGGED AND ABANDONED_____				01/29/2025											
SANTA ROSA RANCH (VICKSBURG 6)					80932 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: KENEDY							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION					216748														
SANTA ROSA RANCH					WELL #:	1	RRCID -> 244855		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12539 - 12601						
02	280 N	224	-0-	-56	-0-	26	1	198	2	N	-0-							207	
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	38	1	303	2	N	-0-							209	
						2	9												
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	34	1	265	2	N	27	173	1					63	
						30	9												
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	34	1	253	2	N	-0-							63	
06	330 N	283	-0-	-47	-0-	34	1	249	2	N	-0-							63	
07	341 N	292	-0-	-49	-0-	42	1	250	2	N	-0-							63	
SANTELLANA (FRI0)					80943 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HIDALGO							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION					216748														
GUERRA					WELL #:	28	RRCID -> 252937		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 13600		PERF. 8578 - 8691						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							52	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							52	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							52	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							52	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							52	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							52	
SANTELLANA (6500)					80943 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY					386310														
GUERRA, A. E.					WELL #:	56	RRCID -> 179719		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 5954 - 5970						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
GUERRA, A. E.					WELL #:	22R	RRCID -> 266295		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 12665		PERF. 6650 - 6850						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
SANTELLANA, SOUTH (FRI0, VKSBG)					80947 040	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
LODESTONE OPERATING, INC.					100710														
TIJERINA UNIT -A-					WELL #:	1	RRCID -> 047580		COMPL. DATE 09/27/1969		TOTAL DEPTH 8926		PERF. N/A						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		600				Y	-0-							32	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		600				Y	-0-							32	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		600				Y	-0-							32	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		600				Y	-0-							32	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		600				Y	-0-							32	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		600				Y	-0-							32	

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: HIDALGO							
LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710																		
TIJERINA UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 050953 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 8756 PERF. N/A																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								CODE	AMT	CODE	M				AMT	CODE	AMT	CODE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						43
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748																		
GUERRA, A. WELL #: 3 RRCID -> 078725 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 9006 PERF. N/A																		
02	1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-						Y	-0-						131
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-						Y	-0-						131
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						131
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						131
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						131
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						131
GUERRA, A. E. WELL #: 10 RRCID -> 114105 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8426 - 8450																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
E. E. GUERRA WELL #: 7 RRCID -> 142254 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 16357 PERF. 7964 - 8348																		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-			8	1	104	3	Y	-0-					-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-			7	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-			7	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-0-			6	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-			6	1	83	3	Y	-0-					-0-
E.E. GUERRA WELL #: 9 RRCID -> 151964 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 15007 PERF. 3025 - 4700																		
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
GUERRA, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 169797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8280 - 8680																		
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-						Y	-0-						1
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-						1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-			4	1	65	3	Y	-0-					1
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-			4	1	77	3	Y	-0-					1
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-			6	1	80	3	Y	-0-					1

SANTALLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748																		
GUERRA, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 173686 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8230 - 8280																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4060 X	-0-	-0-	-4060	-0-							Y	-0-					94
03	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-							Y	-0-					94
04	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-							Y	-0-					94
05	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-			235	1	3781	3	Y	18					112
								20	9									
06	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-			187	1	3161	3	Y	9					121
								10	9									
07	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-			178	1	2730	3	Y	11					132
								12	9									
E. E. GUERRA										WELL #: 16		RRCID -> 184447		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8008 - 8530		
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	73	3	Y	-0-					-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	56	-0-	-37	-0-	-0-		3	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	59	3	Y	-0-					-0-
CASA BLANCA 'B'										WELL #: 1		RRCID -> 197744		COMPL. DATE 03/28/2013		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8178 - 8368		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30
CASA BLANCA 'B'										WELL #: 2		RRCID -> 201782		COMPL. DATE 01/31/2010		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7556 - 8440		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
GUERRA										WELL #: 24		RRCID -> 204559		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8112 - 8132		
02	868 N	-0-	-0-	-868	-0-							Y	-0-					31
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-							Y	-0-					31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					31
05	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	-0-		113	1	1826	3	Y	5					36
								6	9									
06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	-0-		85	1	1436	3	Y	3					39
								3	9									
07	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	-0-		97	1	1496	3	Y	3					42
								3	9									

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748																			
E.E. GUERRA "A" WELL #: 5 RRCID -> 291804 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 14601 PERF. 8484 - 8494																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE			
02	6944 X	6109	-0-	-835	-0-		453 1	5622 3	Y			31	79 1			115			
03	7750 X	6761	-0-	-989	-0-		34 9	6231 3	Y			35	84 1			66			
04	7440 X	5048	-0-	-2392	-0-		491 1	4660 3	Y			20				86			
05	7688 X	5149	-0-	-2539	-0-		39 9	4819 3	Y			27				113			
06	7260 X	4526	-0-	-2734	-0-		366 1	4246 3	Y			26	72 1			67			
07	6758 X	2782	-0-	-3976	-0-		22 9	2599 3	Y			13				80			
							300 1												
							30 9												
							251 1												
							29 9												
							169 1												
							14 9												

E. E. GUERRA															WELL #: 10	RRCID -> 294496	COMPL. DATE 03/24/2023	TOTAL DEPTH 15174	PERF. 7858 - 7922
02	1232 N	1170	-0-	-62	-0-		87 1	1077 3	Y			5	14 1			21			
03	1488 N	1301	-0-	-187	-0-		6 9	1199 3	Y			6	15 1			12			
04	1440 N	992	-0-	-448	-0-		95 1	916 3	Y			4				16			
05	1302 N	1058	-0-	-244	-0-		7 9	990 3	Y			5				21			
06	1260 N	1031	-0-	-229	-0-		72 1	970 3	Y			4	13 1			12			
07	1023 N	1006	-0-	-17	-0-		4 9	942 3	Y			3				15			
							62 1												
							6 9												
							57 1												
							4 9												
							61 1												
							3 9												

HILCORP ENERGY COMPANY															386310				
GUERRA, A. E.															WELL #: 53ST	RRCID -> 172457	COMPL. DATE 12/04/2008	TOTAL DEPTH 14237	PERF. 7898 - 7910
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT				-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT				-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT				-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT				-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT				-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT				-0-			

GUERRA, A. E.															WELL #: 41	RRCID -> 176251	COMPL. DATE 02/20/2000	TOTAL DEPTH 15000	PERF. 8056 - 8150
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT				-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT				-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT				-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT				-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT				-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT				-0-			

GUERRA, A. E.															WELL #: 66	RRCID -> 180746	COMPL. DATE 04/20/2001	TOTAL DEPTH 8614	PERF. 6081 - 6174
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT				-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT				-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT				-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT				-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT				-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT				-0-			

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GUERRA, A. E. WELL #: 69 RRCID -> 182325 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7909 - 8046														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	Y	-0-	1	1	1
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	248 N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	Y	-0-			-0-
*06	240 N	227	-0-	-13	-0-	11	1	216	2	Y	-0-			-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	2	Y	-0-			-0-
GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 234947 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8112 - 8158														
02	196 N	75	-0-	-121	-0-	3	1	72	2	Y	-0-	1	1	1
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-			-0-
*06	150 N	4	-0-	-146	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-			-0-
GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14080 PERF. 8084 - 8092														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT			-0-
SANTELLANA, SOUTH (GUERRA) 80947 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
GUERRA, A. E. WELL #: 48 RRCID -> 163109 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 16724 PERF. 14780 - 15316														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	T. A.	117	-0-	117	117	5	1	91	2	Y	19			19
						21	9							
07	14B2 EXT	151	-0-	151	268	8	1	143	2	Y	-0-	3	0	9
SANTELLANA, SOUTH (LF-3) 80947 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748														
CASA BLANCA 'C' WELL #: 1 RRCID -> 213333 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7075 - 7080														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111

SARITA (13-B)			81115 441	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KENEDY			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310						
EAST, S.K.			WELL #: 9	RRCID -> 255777	COMPL. DATE 06/29/2015	TOTAL DEPTH 13800	PERF. 6430	-	6530
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.)			81116 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KENEDY			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310						
EAST, MRS. S.K. "B"			WELL #: 70	RRCID -> 218530	COMPL. DATE 11/10/2010	TOTAL DEPTH 17098	PERF.13778	-	13959
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
EAST, MRS. S.K. "B"			WELL #: 74	RRCID -> 220139	COMPL. DATE 06/29/2006	TOTAL DEPTH 15900	PERF.13652	-	15326
02	4368 X	3211	-0-	-1157 B	-0-	385 1	2809 2	Y	31
03	4836 X	3454	-0-	-1382 B	-0-	17 9	2997 2	Y	26
04	DLQ G-10	3382	-0-	3382 B	3382	438 1	2931 2	Y	30
05	DLQ G-10	3132	-0-	3132 B	6514	19 9	2749 2	Y	25
*06	8741 X	2227	-0-	-6514 B	-0-	366 1	1937 2	Y	29
07	2281 X	2281	-0-	-0- B	-0-	17 9	1988 2	Y	28
EAST, MRS. S.K. "B"			WELL #: 78	RRCID -> 223656	COMPL. DATE 02/11/2011	TOTAL DEPTH 16500	PERF.14942	-	15700
02	5852 X	5908	-0-	56 B	-777848	700 1	5108 2	Y	194
03	5053 X	6357	-0-	1304 B	-776544	100 9	5450 2	Y	161
04	DLQ G-10	6213	-0-	6213 B	-770331	797 1	5329 2	Y	179
05	DLQ G-10	6079	-0-	6079 B	-764252	110 9	5280 2	Y	142
*06	0 X	4900	-0-	4900 B	-759352	789 1	4237 2	Y	138
07	0 X	5148	-0-	5148 B	-754204	95 9	4469 2	Y	128
EAST, MRS. S.K. "B"			WELL #: 83	RRCID -> 228083	COMPL. DATE 03/31/2011	TOTAL DEPTH 17500	PERF.14110	-	14150
02	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	39 1	284 2	Y	-0-
03	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	44 1	303 2	Y	-0-
04	DLQ G-10	340	-0-	340 B	340	44 1	296 2	Y	-0-
05	DLQ G-10	335	-0-	335 B	675	39 1	296 2	Y	-0-
*06	951 N	276	-0-	-675 B	-0-	34 1	242 2	Y	-0-
07	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	48 9	255 2	Y	-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 87 RRCID -> 229287 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 16498 PERF.13832 - 13996														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	39	1	284	2	Y	-0-			-0-
03	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	44	1	303	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	340	-0-	340 B	340	44	1	296	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	335	-0-	335 B	675	39	1	296	2	Y	-0-			-0-
*06	951 N	276	-0-	-675 B	-0-	34	1	242	2	Y	-0-			-0-
07	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	36	1	255	2	Y	-0-			-0-
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13673 - 13679														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 89 RRCID -> 237166 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 17494 PERF.15340 - 16800														
02	1652 N	679	-0-	-973 B	-0-	78	1	568	2	Y	30	25	1	75
						33	9							
03	1829 N	731	-0-	-1098 B	-0-	89	1	606	2	Y	33	49	1	59
						36	9							
04	DLQ G-10	712	-0-	712 B	712	88	1	592	2	Y	29	26	1	62
						32	9							
05	DLQ G-10	977	-0-	977 B	1689	111	1	831	2	Y	32	42	1	52
						35	9							
*06	2965 N	1276	-0-	-1689 B	-0-	154	1	1089	2	Y	30	23	1	59
						33	9							
07	1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	162	1	1149	2	Y	21	24	1	56
						23	9							
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 243247 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 16593 PERF.13686 - 13846														
02	252 N	484	-0-	232 B	-326942	58	1	426	2	Y	-0-			-0-
03	279 N	520	-0-	241 B	-326701	66	1	454	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	510	-0-	510 B	-326191	66	1	444	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	503	-0-	503 B	-325688	59	1	444	2	Y	-0-			-0-
*06	0 N	414	-0-	414 B	-325274	51	1	363	2	Y	-0-			-0-
07	0 N	437	-0-	437 B	-324837	54	1	383	2	Y	-0-			-0-
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 96 RRCID -> 244609 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16215 - 17125														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304					Y	-0-			-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 85 RRCID -> 249347 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13756 - 15420															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0					(L) STATUS	(L) STATUS	(L) STATUS	(L) STATUS		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

SARITA, EAST (NOD B) 81116 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
EAST, S.K. WELL #: 7 RRCID -> 211439 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13535 PERF.10510 - 10570															
02	420 N	293	-0-	-127	-0-	16	1	277	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	465 N	316	-0-	-149	-0-	16	1	300	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	310	-0-	310	310	16	1	294	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	DLQ G-10	351	-0-	351	661	18	1	333	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1036 N	375	-0-	-661	-0-	20	1	355	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SARITA, EAST (O-SAND) 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY															
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061															
EAST, S.K. MRS. -B- WELL #: 46 RRCID -> 164324 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14461 - 14476															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 50 RRCID -> 169650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 14630 PERF.14105 - 14428															
02	756 X	233	-0-	-523	-0-	14	1	215	3	Y	4	2	1	180	180
						4	9								
03	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	180	1	-0-	-0-
04	4830 X	634	-0-	-4196	-0-	52	1	570	3	Y	10	7	1	3	3
						1	4	11	9						
05	4991 X	1203	-0-	-3788	-0-	89	1	1045	3	Y	17	18	1	2	2
						50	4	19	9						
06	4830 X	1308	-0-	-3522	-0-	115	1	1174	3	Y	17	15	1	4	4
						19	9								
07	971 X	971	-0-	-0-	-0-	76	1	878	3	Y	15	14	1	5	5
						17	9								

HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
EAST, S.K. WELL #: 2 RRCID -> 164558 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14014 - 14034															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EAST, S.K. WELL #: 4 RRCID -> 168495 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14504 - 14524															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

SARITA, EAST (O-SAND) HILCORP ENERGY COMPANY EAST, S.K.				//CONT.// //CONT.//	81116 275 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KENEDY					
				WELL #:	5	RRCID ->	174678	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL	DEPTH	14456	PERF.	14038	-	14180	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	5824 X	5681	-0-	-143	-0-		298 127 9	1	5256	2	Y	115	108	1			78
03	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-		308 162 9	1	5707	2	Y	147	160	1			65
04	DLQ G-10	6043	-0-	6043	6043		312 152 9	1	5579	2	Y	138	161	1			42
05	DLQ G-10	6416	-0-	6416	12459		322 154 9	1	5940	2	Y	140	110	1			72
*06	18534 X	6075	-0-	-12459	-0-		310 150 9	1	5615	2	Y	136	112	1			96
07	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-		318 171 9	1	5682	2	Y	155	182	1			69
EAST, S.K.				WELL #:	6	RRCID ->	182195	COMPL. DATE	11/12/2000	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.	14082	-	14122	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
SARITA, EAST (FRIO) HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC EAST, MRS. S. K. "B"					81116 500 370061	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KENEDY					
				WELL #:	53	RRCID ->	170347	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL	DEPTH	13825	PERF.	12298	-	12750	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
EAST, MRS. S.K. 'B'				WELL #:	201	RRCID ->	284838	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL	DEPTH	12864	PERF.	12520	-	12740	
02	2212 X	1746	-0-	-466	-0-		114 2 4	1	1568	3	Y	56	23	1			98
03	2449 X	1714	-0-	-735	-0-		129 53 9	1	1532	3	Y	48	136	1			10
04	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-		177 6 4	1	1947	3	Y	31	34	1			7
05	1922 N	1907	-0-	-15	-0-		139 213 4	1	1519	3	Y	33	36	1			4
06	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-		166 26 9	1	1699	3	Y	24	22	1			6
07	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-		173 85 9	1	2011	3	Y	77	56	1			27

SARITA, EAST (FRI0)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
EAST, S.K.														
WELL #: 42 RRCID -> 119158 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12232 - 12612														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	11494 X	11494	-0-	-0-	-0-	606	1	10678	2	Y	191	180	1	130
03	12480 X	12480	-0-	-0-	-0-	210	9	11586	2	Y	245	267	1	108
04	12225 X	12225	-0-	-0-	-0-	624	1	11335	2	Y	232	269	1	71
05	12837 X	12837	-0-	-0-	-0-	270	9	11937	2	Y	230	182	1	119
*06	12330 X	11871	-0-	-459	-0-	635	1	11023	2	Y	217	182	1	154
07	12741 X	12056	-0-	-685	-0-	255	9	11182	2	Y	226	279	1	101
						647	1							
						253	9							
						609	1							
						239	9							
						625	1							
						249	9							
EAST, S.K.														
WELL #: 3 RRCID -> 165619 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12693 - 13328														
02	420 N	293	-0-	-127	-0-	16	1	277	2	Y	-0-			-0-
03	465 N	316	-0-	-149	-0-	16	1	300	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	310	-0-	310	310	16	1	294	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	330	-0-	330	640	17	1	313	2	Y	-0-			-0-
*06	952 N	312	-0-	-640	-0-	16	1	296	2	Y	-0-			-0-
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	376	2	Y	-0-			-0-
EAST, S.K.														
WELL #: 10 RRCID -> 185851 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13895 PERF.12164 - 12178														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
EAST, S.K.														
WELL #: 8 RRCID -> 190426 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12796 - 13908														
02	1428 N	1254	-0-	-174	-0-	63	1	1107	2	Y	76	70	1	52
03	1674 N	1374	-0-	-300	-0-	84	9	1201	2	Y	98	107	1	43
04	DLQ G-10	1342	-0-	1342	1342	65	1	1175	2	Y	92	107	1	28
05	DLQ G-10	1462	-0-	1462	2804	108	9	1301	2	Y	83	68	1	43
*06	3000 N	1461	-0-	-1539	1265	66	1	1330	2	Y	53	58	1	38
07	2767 N	1502	-0-	-1265	-0-	101	9	1363	2	Y	57	70	1	25
						70	1							
						91	9							
						73	1							
						58	9							
						76	1							
						63	9							
EAST, S.K.														
WELL #: 11 RRCID -> 191092 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 13702 PERF.12070 - 13150														
02	2072 N	1690	-0-	-382	-0-	91	1	1599	2	Y	-0-			-0-
03	2418 N	2262	-0-	-156	-0-	116	1	2146	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2294	-0-	2294	2294	122	1	2172	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	2557	-0-	2557	4851	131	1	2426	2	Y	-0-			-0-
*06	3000 N	2589	-0-	-411	4440	136	1	2453	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	2531	-0-	-569	3871	134	1	2397	2	Y	-0-			-0-

SARITA, EAST (FRI0)			//CONT.// 81116 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KENEDY					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
EAST, S.K.			WELL #: 12ST			RRCID ->	204363	COMPL. DATE	07/25/2018	TOTAL	DEPTH	13425	PERF.	5296 -	5306		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
EAST, S.K.			WELL #: 13ST			RRCID ->	212461	COMPL. DATE	06/12/2006	TOTAL	DEPTH	13600	PERF.	13310 -	13370		
02		1008 N	293	-0-	-715	-0-	16	1	277	2	Y	-0-					-0-
03		1178 N	316	-0-	-862	-0-	16	1	300	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	310	-0-	310	310	16	1	294	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	351	-0-	351	661	18	1	333	2	Y	-0-					-0-
*06		1036 N	375	-0-	-661	-0-	20	1	355	2	Y	-0-					-0-
07		430 N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	2	Y	-0-					-0-
EAST, MRS. S.K. "B"			WELL #: 71			RRCID ->	217225	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL	DEPTH	14730	PERF.	12786 -	14570		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-					-0-
05	110	X	-0-	-0-	-110	-0-					Y	-0-					-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
EAST, MRS. S.K. "B"			WELL #: 73			RRCID ->	220138	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL	DEPTH	14700	PERF.	13236 -	14510		
02	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	667	1	4865	2	Y	-0-					-0-
03	6014	X	5866	-0-	-148	-0-	748	1	5118	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	5665	-0-	5665	5665	730	1	4935	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	4383	-0-	4383	10048	516	1	3867	2	Y	-0-					-0-
*06	14652	X	4604	-0-	-10048	-0-	569	1	4035	2	Y	-0-					-0-
07	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	570	1	4032	2	Y	-0-					-0-
EAST, MRS. S.K. "B"			WELL #: 74			RRCID ->	221480	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL	DEPTH	15900	PERF.	14356 -	14520		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
EAST, MRS. S.K. "B"			WELL #: 76			RRCID ->	222222	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL	DEPTH	14800	PERF.	13507 -	14646		
02	3808	X	534	-0-	-3274	-0-	62	1	454	2	Y	16	12	1			37
03	4216	X	573	-0-	-3643	-0-	71	1	484	2	Y	16	24	1			29
04	DLQ	G-10	561	-0-	561	561	70	1	474	2	Y	15	13	1			31
05	DLQ	G-10	1751	-0-	1751	2312	204	1	1533	2	Y	13	21	1			23
*06	6059	X	3747	-0-	-2312	-0-	461	1	3268	2	Y	16	11	1			28
07	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	484	1	3424	2	Y	10	12	1			26

SARITA, EAST (FRI0)															//CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310														
EAST, MRS. S.K. "B"															WELL #: 79 RRCID -> 226492 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									

EAST, MRS. S.K. "B"															WELL #: 77 RRCID -> 226600 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12192 - 12494														
02	392	N	323	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	39	1	284	2	Y	-0-						-0-									
03	403	N	347	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	44	1	303	2	Y	-0-						-0-									
04	DLQ	G-10	340	-0-	340	340	-0-	-0-	44	1	296	2	Y	-0-						-0-									
05	DLQ	G-10	335	-0-	335	675	-0-	-0-	39	1	296	2	Y	-0-						-0-									
*06	951	N	276	-0-	-675	-0-	-0-	-0-	34	1	242	2	Y	-0-						-0-									
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	255	2	Y	-0-						-0-									

EAST, MRS. S.K. "B"															WELL #: 84 RRCID -> 228139 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12276 - 12608														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									

EAST, MRS. S. K. "B"															WELL #: 81 RRCID -> 228760 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13714 - 14522														
02	2912	X	2760	-0-	-152	-0-	-0-	-0-	331	1	2412	2	Y	15	13	1				38									
									17	9																			
03	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	376	1	2573	2	Y	17	25	1				30									
									19	9																			
04	DLQ	G-10	2904	-0-	2904	2904	-0-	-0-	372	1	2517	2	Y	14	13	1				31									
									15	9																			
05	DLQ	G-10	3572	-0-	3572	6476	-0-	-0-	418	1	3136	2	Y	16	21	1				26									
									18	9																			
*06	3000	N	4162	-0-	1162	7638	-0-	-0-	513	1	3632	2	Y	15	11	1				30									
									17	9																			
07	3100	N	4359	-0-	1259	8897	-0-	-0-	538	1	3810	2	Y	10	12	1				28									
									11	9																			

EAST, S. K.															WELL #: 15R RRCID -> 240981 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 13914 PERF.12213 - 12245														
02	448	N	293	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	16	1	277	2	Y	-0-	3	1				-0-									
03	496	N	316	-0-	-180	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	Y	-0-						-0-									
04	DLQ	G-10	310	-0-	310	310	-0-	-0-	16	1	294	2	Y	-0-						-0-									
05	DLQ	G-10	330	-0-	330	640	-0-	-0-	17	1	313	2	Y	-0-						-0-									
*06	952	N	312	-0-	-640	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	Y	-0-						-0-									
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	376	2	Y	-0-						-0-									

EAST, MRS. S.K. "B"															WELL #: 80 RRCID -> 249332 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14349 PERF.13366 - 14222														
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	284	2	Y	-0-						-0-									
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	303	2	Y	-0-						-0-									
04	DLQ	G-10	340	-0-	340	340	-0-	-0-	44	1	296	2	Y	-0-						-0-									
05	DLQ	G-10	335	-0-	335	675	-0-	-0-	39	1	296	2	Y	-0-						-0-									
*06	951	N	276	-0-	-675	-0-	-0-	-0-	34	1	242	2	Y	-0-						-0-									
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	255	2	Y	-0-						-0-									

SARITA, EAST (FRI0)														CNTY: KENEDY	
HILCORP ENERGY COMPANY															
EAST, MRS. S.K. "B"															
WELL #: 97 RRCID -> 250557 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13712 - 14127															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 98 RRCID -> 251671 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 15815 PERF.12765 - 12836															
02	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	967	1	7050	2	Y		-0-		-0-
03	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	961	1	6574	2	Y		-0-		-0-
04	DLQ	G-10	6772	-0-	6772	6772	873	1	5899	2	Y		-0-		-0-
05	DLQ	G-10	11622	-0-	11622	18394	1367	1	10255	2	Y		-0-		-0-
*06	27626	X	9232	-0-	-18394	-0-	1142	1	8090	2	Y		-0-		-0-
07	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	1114	1	7884	2	Y		-0-		-0-
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 86 RRCID -> 258083 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 16318 PERF.13748 - 13890															
02	3220	X	2581	-0-	-639	-0-	311	1	2270	2	Y		-0-		1
03	3255	X	2776	-0-	-479	-0-	354	1	2422	2	Y		-0-		1
04	DLQ	G-10	2720	-0-	2720	2720	351	1	2369	2	Y		-0-	1 1	-0-
05	DLQ	G-10	2737	-0-	2737	5457	322	1	2415	2	Y		-0-		-0-
*06	7805	X	2348	-0-	-5457	-0-	290	1	2058	2	Y		-0-		-0-
07	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	305	1	2159	2	Y		-0-		-0-
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 262577 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 90 RRCID -> 262653 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 17070 PERF.13290 - 13330															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
MRS. S. K. EAST 'B' WELL #: 91 RRCID -> 278523 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 16656 PERF.13272 - 13568															
02	280	N	97	-0-	-183	-0-	12	1	85	2	Y		-0-	1 1	1
03	279	N	105	-0-	-174	-0-	13	1	91	2	Y		1	1 1	1
							1	9							
04	DLQ	G-10	102	-0-	102	102	13	1	89	2	Y		-0-		1
05	DLQ	G-10	101	-0-	101	203	12	1	89	2	Y		-0-	1 1	-0-
*06	286	N	83	-0-	-203	-0-	10	1	73	2	Y		-0-		-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	2	Y		-0-		-0-

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2614

SARITA, EAST (FRIO) HILCORP ENERGY COMPANY EAST, MRS. S.K. 'B'				//CONT.// //CONT.// WELL #:	81116 500 386310 70	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KENEDY						
						RRCID ->	290147	COMPL. DATE	09/19/2020	TOTAL	DEPTH	17098	PERF.	13336	-	13424			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-			486	1	3547	2	N	31	21	1			60
									34	9									
03	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-			553	1	3784	2	N	33	42	1			51
									36	9									
04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-			548	1	3701	2	N	29	21	1			59
									32	9									
05	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-			468	1	3509	2	N	32	41	1			50
									35	9									
*06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-			359	1	2542	2	N	30	21	1			59
									33	9									
07	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-			379	1	2682	2	N	21	24	1			56
									23	9									
EAST, MRS. S.K. 'B'					WELL #:	92	RRCID ->	292355	COMPL. DATE	02/17/2022	TOTAL	DEPTH	17003	PERF.	13897	-	14296		
02	7392	X	4066	-0-	-3326	-0-			486	1	3547	2	N	30	16	1			48
									33	9									
03	5890	X	4373	-0-	-1517	-0-			553	1	3784	2	N	33	37	1			44
									36	9									
04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-			548	1	3701	2	N	29	16	1			57
									32	9									
05	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-			525	1	3938	2	N	32	40	1			49
									35	9									
*06	4350	X	4178	-0-	-172	-0-			513	1	3632	2	N	30	21	1			58
									33	9									
07	4495	X	4396	-0-	-99	-0-			541	1	3831	2	N	22	24	1			56
									24	9									
EAST, MRS. S.K. "B"					WELL #:	75	RRCID ->	294366	COMPL. DATE	05/18/2022	TOTAL	DEPTH	17500	PERF.	12802	-	13380		
02	1288	N	341	-0-	-947	-0-			39	1	284	2	N	16	8	1			23
									18	9									
03	1333	N	365	-0-	-968	-0-			44	1	303	2	N	16	18	1			21
									18	9									
04	570	N	357	-0-	-213	-0-			44	1	296	2	N	15	8	1			28
									17	9									
05	372	N	353	-0-	-19	-0-			39	1	296	2	N	16	20	1			24
									18	9									
*06	360	N	293	-0-	-67	-0-			34	1	242	2	N	15	10	1			29
									17	9									
07	372	N	303	-0-	-69	-0-			36	1	255	2	N	11	12	1			28
									12	9									
SARITA, W. (2000) AMRWR, LLC MAY, L. C.					WELL #:	1	RRCID ->	096547	COMPL. DATE	07/22/1981	TOTAL	DEPTH	3764	PERF.	1990	-	2000		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC SARITA FIELD OIL & GAS UNIT				81124 300 370061	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY			
				WELL #:	23	RRCID -> 114033	COMPL. DATE 11/02/1984		TOTAL DEPTH	6850	PERF. 1978 - 1985		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				06/10/2025									
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT				WELL #:	196	RRCID -> 118725	COMPL. DATE 10/03/1985		TOTAL DEPTH	3840	PERF. 2190 - 2195		
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	4	16
							1	4	4	9			
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	Y	-0-	-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	6	1	103	3	Y	-0-	-0-
							9	4					
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-	-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT				WELL #:	198DF	RRCID -> 169749	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	5150	PERF. 3212 - 3902		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				06/05/2025									
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT				WELL #:	190	RRCID -> 177083	COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH	5600	PERF. 3226 - 3234		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT				WELL #:	193 F	RRCID -> 194236	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6130 - 6140		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT				WELL #:	402	RRCID -> 290652	COMPL. DATE 04/11/2021		TOTAL DEPTH	5699	PERF. 4111 - 4116		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061															
KENEDY, JOHN G., JR."E" WELL #: 70											RRCID -> 298519	COMPL. DATE 11/11/2024	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 6474 - 8223	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	32872 X	10131	-0-	-0-	-22741	-0-	390 19 4	9505 3 217 9	3 4	Y		197	65 1		271
03	48583 X	48583	-0-	-0-	-0-	-0-	47243 1331 9	9 4	3 4	Y		1210	872 1		609
04	50207 X	50207	-0-	-0-	-0-	-0-	48268 1817 9	122 4	3 4	Y		1652	2139 1		122
05	41703 X	41703	-0-	-0-	-0-	-0-	40473 996 9	234 4	3 4	Y		905	871 1		156
06	48730 X	48730	-0-	-0-	-0-	-0-	48424 301 9	5 4	3 4	Y		274	375 1		55
07	48294 X	48294	-0-	-0-	-0-	-0-	48145 3	149 9	3 9	Y		135	147 1		43
HILCORP ENERGY COMPANY					386310										
SARITA FIELD O&G UNIT					WELL #: 303					RRCID -> 255423	COMPL. DATE 12/08/2013	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 7176 - 7179		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			211
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			211
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			211
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			211
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			211
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			211
SARITA FIELD O&G UNIT					WELL #: 307					RRCID -> 256950	COMPL. DATE 09/13/2017	TOTAL DEPTH 8535	PERF. 7552 - 7557		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
SARITA FIELD O&G UNIT					WELL #: 306					RRCID -> 257069	COMPL. DATE 06/26/2020	TOTAL DEPTH 8427	PERF. 1760 - 1766		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
SARITA FIELD O&G UNIT					WELL #: 308					RRCID -> 257841	COMPL. DATE 07/10/2011	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 6867 - 7998		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
SARITA FIELD O&G UNIT					WELL #: 305					RRCID -> 257951	COMPL. DATE 05/11/2011	TOTAL DEPTH 8952	PERF. 6819 - 6957		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2617

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.)			//CONT.//		81124 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
SARITA FIELD O&G UNIT			WELL #:		309	RRCID ->	264499	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	2176	-	2182		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-			907 1	1600 2	2	N	-0-					8
03	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-			1160 1	1516 2	2	N	-0-					8
04	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-			415 1	2572 2	2	N	-0-					8
05	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-			456 1	2492 2	2	N	-0-					8
*06	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-			446 1	1712 2	2	N	-0-					8
07	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-			457 1	1643 2	2	N	-0-					8
SARITA FIELD O&G UNIT			WELL #:		304	RRCID ->	270892	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL DEPTH	8797	PERF.	2562	-	3154		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
SARNOSA (2100)			81130 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
TRANS-TEX OPERATING LLC			102099														
WEIL			WELL #:		8	RRCID ->	069088	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	2547	PERF.	1658	-	1686		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WEIL			WELL #:		16SW	RRCID ->	277165	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	3529	PERF.	3360	-	3380		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SAXET			81283 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES								
ANDERSON OIL LTD.			022499														
HUMPHREY, M.B.			WELL #:		D 5	RRCID ->	133494	COMPL. DATE	09/25/1989	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	1790	-	1951		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC			054430														
LAWRENCE, R. M. & L. S.			WELL #:		B 3	RRCID ->	158886	COMPL. DATE	05/04/1996	TOTAL DEPTH	5437	PERF.	3935	-	3943		
02	1340 R	1340	-0-	-0-	-0-			1340 2			N	-0-					-0-
03	229 R	229	-0-	-0-	-0-			229 2			N	-0-					-0-
04	145 R	145	-0-	-0-	-0-			145 2			N	-0-					-0-
05	183 R	183	-0-	-0-	-0-			183 2			N	-0-					-0-
06	180 R	180	-0-	-0-	-0-			180 2			N	-0-					-0-
07	343 R	343	-0-	-0-	-0-			343 2			N	-0-					-0-

SAXET (FRI0)		81283 012		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES	
ANDERSON OIL LTD.		022499							
ERIGAN-QUIROZ		WELL #: 4		RRCID -> 181168		COMPL. DATE 01/21/2001		TOTAL DEPTH 7362 PERF. 5244 - 5250	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SAXET (HARVEY)		81283 024		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.		665642							
GUARANTY TITLE & TRUST		WELL #: 4 T		RRCID -> 180256		COMPL. DATE 06/03/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 9630	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
SAXET (2,500)		81283 192		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430							
ISENSEE-WEST		WELL #: 1		RRCID -> 249349		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2470 - 2476	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-	-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
SAXET (2,600)		81283 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430							
LAWRENCE		WELL #: 2		RRCID -> 269800		COMPL. DATE 07/10/2011		TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2469 - 2472	
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2	N	-0-	-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-	-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-	-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-	-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-	-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2	N	-0-	-0-
SAXET (3,900)		81283 384		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430							
ISENSEE		WELL #: 2		RRCID -> 268380		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5236 - 5266	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAXET (5,700 FRI0)				81283 636		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: NUECES					
ANDERSON OIL LTD.				022499													
BLISS				WELL #: 22		RRCID -> 299462		COMPL. DATE 08/02/2022		TOTAL DEPTH 9232		PERF. 5744 - 8524					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430													
PERKINS-LAGASSE				WELL #: 4		RRCID -> 287367		COMPL. DATE 11/28/2018		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5702 - 5713					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					88
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																	
03	1259 N	1259	-0-	-0-	B	-0-	652	2	607	9	N	552	519	1			121
04	1123 N	1123	-0-	-0-	B	-0-	497	2	626	9	N	569	515	1			175
05	1181 N	1181	-0-	-0-	B	-0-	643	2	538	9	N	489	520	1			144
06	1200 N	1200	-0-	-0-	B	-0-	704	2	496	9	N	451	347	1			248
07	1188 N	1188	-0-	-0-	B	-0-	628	2	560	9	N	509	538	1			219
ISENSEE				WELL #: 3		RRCID -> 290369		COMPL. DATE 03/11/2021		TOTAL DEPTH 10895		PERF. 5754 - 5764					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	14					271
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					271
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	24	173	1			122
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					122
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	13					135
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	6					141
SAXET (6,400 FRI0)				81283 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NUECES					
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430													
PERKINS-LAGASSE				WELL #: 3		RRCID -> 254276		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 7476		PERF. 6504 - 6510					
02	506 N	506	-0-	-0-		-0-	506	2			N	-0-					-0-
03	612 N	612	-0-	-0-		-0-	612	2			N	-0-					-0-
04	677 N	677	-0-	-0-		-0-	677	2			N	-0-					-0-
05	569 N	569	-0-	-0-		-0-	569	2			N	-0-					-0-
06	1282 N	1282	-0-	-0-		-0-	1282	2			N	-0-					-0-
07	1182 N	1182	-0-	-0-		-0-	1182	2			N	-0-					-0-
SAXET (8,500)				81283 744		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NUECES					
ANDERSON OIL LTD.				022499													
BLISS, FRANK E.				WELL #: 22		RRCID -> 048006		COMPL. DATE 07/27/1995		TOTAL DEPTH 9232		PERF. 8490 - 8525					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/02/2022																	

SAXET, DEEP (M LOWER)				81284 111	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: NUECES					
SALVADOR OIL, LLC				744509														
WEIL "C"				WELL #:	RRCID -> 224931		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 7653		PERF. 6930 - 7014							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						126
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						126
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						126
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						126
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						126
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						126
PLUGGED AND ABANDONED_____					06/16/2021													
SAXET, DEEP (7400)				81284 555	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: NUECES					
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.				665642														
GUARANTY TITLE & TRUST				WELL #:	1		RRCID -> 132463		COMPL. DATE 10/13/1989		TOTAL DEPTH 8570		PERF. N/A					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
SALVADOR OIL, LLC				744509														
WEIL -C-				WELL #:			RRCID -> 035470		COMPL. DATE 11/16/1989		TOTAL DEPTH 7649		PERF. 7378 - 7382					
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912					Y	NO RPT						103
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912					Y	NO RPT						103
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912					Y	NO RPT						103
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912					Y	NO RPT						103
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912					Y	NO RPT						103
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912					Y	NO RPT						103
PLUGGED AND ABANDONED_____					05/29/2021													
SAXET, DEEP (9900)				81284 888	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NUECES					
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.				665642														
GUARANTY TITLE & TRUST				WELL #:	7		RRCID -> 200491		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 11290		PERF. 9882 - 9920					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
SCHALEBEN (6900)				81406 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				561136														
SCHALEBAN				WELL #:	5		RRCID -> 277423		COMPL. DATE 12/14/2017		TOTAL DEPTH 7158		PERF. 5220 - 5230					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG)				81516 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748														
GUERRA, E. E.				WELL #:	1	RRCID -> 032795				COMPL. DATE 11/19/1993				TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8464 - 8557				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
GUERRA, E. E. JR.				WELL #:	3S	RRCID -> 050233				COMPL. DATE 04/05/1971				TOTAL DEPTH 8910 PERF. N/A				
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	44	1	549	3	Y	4	12	1				18
							4	9										
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	39	1	498	3	Y	5	13	1				10
							6	9										
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	27	1	343	3	Y	3						13
							3	9										
05	372	N	298	-0-	-74	-0-	17	1	275	3	Y	5						18
							6	9										
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	39	1	664	3	Y	3	11	1				10
							3	9										
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	24	1	374	3	Y	2						12
							2	9										
GUERRA, E. E. "A"				WELL #:	2	RRCID -> 160689				COMPL. DATE 11/23/1998				TOTAL DEPTH 15987 PERF. 8366 - 8370				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
SWOLI				WELL #:	A 1	RRCID -> 284564				COMPL. DATE 07/26/2018				TOTAL DEPTH 14660 PERF. 8600 - 8608				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
SCHMIDT (S-15)				81516 570	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HIDALGO					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748														
MANN, J.C. GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 284641				COMPL. DATE 04/25/2017				TOTAL DEPTH 15950 PERF. 9076 - 9102				
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	N	-0-						-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	N	-0-						-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	N	-0-						-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	N	-0-						-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	N	-0-						-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-						-0-

SCHMIDT (VICKSBURG 14600)				81516 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO								
WAGNER OIL COMPANY				891175															
BROWN, MARY MANLEY				WELL #:	1	RRCID ->	229070	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14264 - 14316						
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

SCHWARZ (FLORES)				81700	400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, FLORES, DANIEL 762				102824											
				WELL #:		RRCID ->	167446	COMPL.	DATE	04/13/1998	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	756	1	5360	2	Y	43	149	1	52
03	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	893	1	6150	2	Y	56			108
04	9660	X	5808	-0-	-3852	-0-	660	1	5107	2	Y	37			145
05	8804	X	3040	-0-	-5764	-0-	476	1	2542	2	Y	20	123	1	42
06	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-	22	9			Y	-0-			42
07	7099	X	3	-0-	-7096	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			42

FLORES, DANIEL 546				WELL #:	7	RRCID -> 167555	COMPL. DATE 12/29/1997			TOTAL DEPTH 10600	PERF. 8658 -	8710	
02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	156 10	1 9	1104	2	Y	9	28 1	1
03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	186 12	1 9	1279	2	Y	11		12
04	3000 N	3374	-0-	374	374	384 24	1 9	2966	2	Y	22		34
05	2933 N	2559	-0-	-374	-0-	401 18	1 9	2140	2	Y	16	48 1	2
06	1440 N	470	-0-	-970	-0-	153 4	1 9	313	2	Y	4		6
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	56 1	1	135	2	Y	-0-		6

DAKOTA OIL COMPANY				197406				
FLORES, DANIEL				WELL #:	RRCID -> 111473	COMPL. DATE 06/27/1984	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8356 - 8404
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	84
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	84
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	84
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	84
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	84
PLUGGED AND ABANDONED				12/22/2014				

FLORES, DANIEL				WELL #:	RRCID -> 125170	COMPL. DATE 09/03/1987	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8263 - 8404
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	6
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	6
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	6
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	6
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	6
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	6
PLUGGED AND ABANDONED				12/12/2014				

SCHWARZ (LOBO)			81700 420			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC			029656															
SCHWARZ, E.H.			WELL #: 12			RRCID -> 128391			COMPL. DATE 06/12/1988			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7496 - 7700						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	205						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	205						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	205						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	205						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	205						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	205						N	-0-					-0-	

SCHWARZ, E. H.			WELL #: 21			RRCID -> 196613			COMPL. DATE 08/13/2003			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8488 - 8504						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

ENCINA RESOURCES, LLC			251741															
LAS BLANCAS			WELL #: 1			RRCID -> 270043			COMPL. DATE 11/21/2012			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8024 - 8120						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					51	

SCHWARZ (LOBO 6)			81700 427			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313															
SCHWARZ			WELL #: 4			RRCID -> 116625			COMPL. DATE 03/08/1985			TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6586 - 6682						
02	728 N	616	-0-	-112	-0-	79	1	537	3	N	-0-						32	
03	744 N	686	-0-	-58	-0-	84	1	602	3	N	-0-						32	
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	85	1	657	3	N	-0-						32	
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	97	1	731	3	N	-0-						32	
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	74	1	702	3	N	-0-						32	
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	77	1	776	3	N	-0-						32	

MALAKOFF - PETERSON "A"			WELL #: 3 L			RRCID -> 135213			COMPL. DATE 07/06/1990			TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6608 - 6640						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SCHWARZ (8700)			81700 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC			029656															
SCHWARZ, E.H.			WELL #: 3			RRCID -> 080765			COMPL. DATE 03/08/1982			TOTAL DEPTH 11340 PERF. 8574 - 8602						
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

SCHWARZ (8700) //CONT.// 81700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656														
SCHWARZ, E. H. WELL #: 19 RRCID -> 170292 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8474 - 8494														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
ENCINA RESOURCES, LLC 251741 RRCID -> 248826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8700 - 8716														
LAS BLANCAS WELL #: 251741 RRCID -> 248826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8700 - 8716														
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		12
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		12
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2019														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310 RRCID -> 228287 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8862 - 8982														
LAS BLANCAS WELL #: 386310 RRCID -> 228287 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8862 - 8982														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		18
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		18
LAS BLANCAS WELL #: 3ST RRCID -> 256024 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 7454 - 7462														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
SCHWARZ (8700-A) 81700 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
DAKOTA OIL COMPANY 197406														
FLORES, DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 084021 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9108 - 9112														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		73
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		73
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		73
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		73
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		73
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		73
SCHWARZ (10500) 81700 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652														
SCHWARZ, E.H. WELL #: 5 RRCID -> 099181 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10492 - 10506														
02	112 N	85	-0-	-27	-0-	85	2				N	-0-		-0-
03	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	2				N	-0-		-0-
04	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2				N	-0-		-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2				N	-0-		-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2				N	-0-		-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2				N	-0-		-0-

SCHWARZ (10500)		//CONT.//		81700 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652						
SCHWARZ, E.H.		WELL #:		6	RRCID -> 107114		COMPL. DATE 07/21/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10456 - 10466	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1848 X	1277	-0-	-571	-0-	1277	2			-0-
03	2046 X	1277	-0-	-769	-0-	1277	2			-0-
04	1380 N	1350	-0-	-30	-0-	1350	2			-0-
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			-0-
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			-0-
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			-0-
ROTTERSMAN		WELL #:		14	RRCID -> 135529		COMPL. DATE 08/13/1990		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10472	
02	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			96
03	4030 X	2743	-0-	-1287	-0-	2743	2			96
04	3900 X	2902	-0-	-998	-0-	2902	2			96
05	4030 X	3941	-0-	-89	-0-	3941	2			96
06	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			96
07	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			96
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		WELL #:		20	RRCID -> 171959		COMPL. DATE 01/17/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10402 - 10411	
SCHWARZ, E. H.										
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10			Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	1	-0-	1	11	1	2	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	3	-0-	3	14	3	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	31	-0-	31	45	31	2	Y	-0-	-0-
SCOTT & HOPPER		WELL #:		15 T	RRCID -> 014114		COMPL. DATE 06/16/1995		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6565 - 6616	
VAQUERO OPERATING										
SCOTT & HOPPER										
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
SCOTT & HOPPER (FB-A 7780)		WELL #:		1	RRCID -> 137361		COMPL. DATE 03/02/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7830 - 7837	
ANDERSON OIL LTD.										
TRAD/KALIFA										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
SCOTT & HOPPER (H-85)		WELL #:		3 F	RRCID -> 121371		COMPL. DATE 12/06/1993		TOTAL DEPTH 8949 PERF. 7847 - 7854	
VAQUERO OPERATING										
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1										
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SCOTT & HOPPER (H-85)		//CONT.// 81752 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776								
SCOTT & HOPPER		WELL #: 52 F		RRCID -> 165728	COMPL. DATE 05/27/2002	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 7762	- 7778		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
SCOTT & HOPPER G.U. 1		WELL #: 5		RRCID -> 167771	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 7824	- 7832		
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-	4
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
SCOTT & HOPPER G.U. 1		WELL #: 7		RRCID -> 242509	COMPL. DATE 08/03/2008	TOTAL DEPTH 8426	PERF. 7797	- 7812		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
SCOTT & HOPPER (I-14 & I-23)		81752 062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
VAQUERO OPERATING		882776								
SCOTT & HOPPER FIELD GU #1		WELL #: 4		RRCID -> 151962	COMPL. DATE 05/14/1997	TOTAL DEPTH 8855	PERF. 8018	- 8052		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
SCOTT & HOPPER GAS UNIT #1		WELL #: 3D		RRCID -> 161046	COMPL. DATE 01/16/1997	TOTAL DEPTH 8949	PERF. 8078	- 8224		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
SCOTT & HOPPER (I-34)		81752 063		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
VAQUERO OPERATING		882776								
SCOTT & HOPPER G.U. 1		WELL #: 6		RRCID -> 170020	COMPL. DATE 08/07/1998	TOTAL DEPTH 8870	PERF. 8710	- 8718		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SCOTT & HOPPER (6100)														
VAQUERO OPERATING														
AMADO TRAD GAS UNIT #1														
WELL #: 1 F RRCID -> 192583 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6129 - 6132														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
SCOTT & HOPPER (6400)														
VAQUERO OPERATING														
SCOTT & HOPPER														
WELL #: 15 C RRCID -> 014119 COMPL. DATE 09/13/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
SCOTT & HOPPER (6500-A)														
VAQUERO OPERATING														
SCOTT & HOPPER														
WELL #: 21 RRCID -> 190657 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6366 - 6373														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
SCOTT & HOPPER (6600)														
VAQUERO OPERATING														
SCOTT & HOPPER														
WELL #: 48 D RRCID -> 189397 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6566 - 6572														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
SCOTT & HOPPER (6800-A)														
VAQUERO OPERATING														
SCOTT & HOPPER														
WELL #: 34 D RRCID -> 089614 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6752 - 6760														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SCOTT & HOPPER (7000-A)			81752 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
VAQUERO OPERATING			882776													
AMADO TRAD GAS UNIT #1			WELL #: 1 D		RRCID -> 162982		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 6817 - 6839					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
SCOTT & HOPPER (7950)			81752 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
ANDERSON OIL LTD.			022499													
GARCIA - ALMENDAREZ GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 124610		COMPL. DATE 06/17/1987		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6220 - 6930					
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEELIGSON (COMBINED ZONES)			82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
LOGAS ENERGY, LLC			505860													
SEELIGSON UNIT			WELL #: 4360C		RRCID -> 067828		COMPL. DATE 12/30/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SEELIGSON UNIT			WELL #: 4325AT		RRCID -> 081487		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6082 - 6092			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352													
SEELIGSON UNIT			WELL #: 0167 C		RRCID -> 013682		COMPL. DATE 04/14/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SEELIGSON UNIT			WELL #: 0183AC		RRCID -> 013687		COMPL. DATE 04/03/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)				//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.				//CONT.// 828352		WELL #: 01308B		RRCID -> 013688		COMPL. DATE 01/22/1958		TOTAL DEPTH 6055		PERF. 4856 - 4868		
SEELIGSON UNIT																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	290	3	Y	-0-			-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	323	3	Y	-0-			-0-
04	360 N	334	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	23	1	311	3	Y	-0-			-0-
05	341 N	319	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	22	1	297	3	Y	-0-			-0-
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	266	3	Y	-0-			-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	276	3	Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 0125B		RRCID -> 013711		COMPL. DATE 05/12/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5325 - 5352				
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	Y	-0-			-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	Y	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	Y	-0-			-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	Y	-0-			-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	Y	-0-			-0-
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	496	3	Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 0197AT		RRCID -> 013738		COMPL. DATE 12/01/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5679 - 5682				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 0127BC		RRCID -> 013741		COMPL. DATE 10/20/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
02	616 N	483	-0-	-133	-0-	-0-	-0-	33	1	450	3	Y	-0-			-0-
03	620 N	573	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	39	1	534	3	Y	-0-			-0-
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	531	3	Y	-0-			-0-
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	592	3	Y	-0-			-0-
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	580	3	Y	-0-			-0-
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	578	3	Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 1127		RRCID -> 013746		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 6135		PERF. 5115 - 6530				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 1419		RRCID -> 013757		COMPL. DATE 01/06/1958		TOTAL DEPTH 6126		PERF. 5805 - 5855				
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 1761		RRCID -> 013759		COMPL. DATE 08/21/1958		TOTAL DEPTH 7402		PERF. 5799 - 5826				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)			//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS									
SUE-ANN OPERATING, L.C.			//CONT.// 828352															
SEELIGSON UNIT			WELL #: 1733T		RRCID -> 013769		COMPL. DATE 09/01/1960		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5949 - 5960							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT			WELL #: 1660		RRCID -> 013774		COMPL. DATE 12/30/1957		TOTAL DEPTH		6155 PERF. 6026 - 6036							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT			WELL #: 0126BT		RRCID -> 013779		COMPL. DATE 12/26/1957		TOTAL DEPTH		7500 PERF. 5950 - 5987							
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT			WELL #: 0197AC		RRCID -> 032508		COMPL. DATE 07/26/1951		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5522 - 5525							
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT			WELL #: 0183AT		RRCID -> 032859		COMPL. DATE 04/03/1951		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5523 - 5527							
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT			WELL #: 1760		RRCID -> 033196		COMPL. DATE 06/04/1952		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT			WELL #: 0131C		RRCID -> 033260		COMPL. DATE 09/03/1942		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5939 - 5950							
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352								
SEELIGSON UNIT		WELL #: 2004 T		RRCID -> 033975		COMPL. DATE 08/19/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5532 - 5542		
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0127BT		RRCID -> 040661		COMPL. DATE 10/20/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5855 - 5862		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0126BC		RRCID -> 040762		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5247 - 5822		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0167A		RRCID -> 049019		COMPL. DATE 06/17/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4571 - 4590		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0177A		RRCID -> 049020		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5473 - 5486		
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 3	Y	-0-	-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 3	Y	-0-	-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	-0-	-0-
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	2 1	33 3	Y	-0-	-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 3	Y	-0-	-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1407		RRCID -> 049038		COMPL. DATE 08/01/1970		TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5094 - 5106		
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	24 1	327 3	Y	-0-	-0-
03	310 N	223	-0-	-87	-0-	15 1	208 3	Y	-0-	-0-
04	270 N	152	-0-	-118	-0-	10 1	142 3	Y	-0-	-0-
05	341 N	143	-0-	-198	-0-	10 1	133 3	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	143	-0-	143	143	10 1	133 3	Y	-0-	-0-
07	296 N	153	-0-	-143	-0-	10 1	143 3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0154 T		RRCID -> 049144		COMPL. DATE 08/11/1970		TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4952 - 4960		
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215				N	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215				N	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215				N	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215				N	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215				N	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215				N	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS	
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352							
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0110 U		RRCID -> 049150		COMPL. DATE 07/07/1970		TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5060 - 5088	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
02	476 N	113	-0-	-363	-0-	8 1	105 3	Y	-0-
03	403 N	92	-0-	-311	-0-	6 1	86 3	Y	-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-
05	124 N	83	-0-	-41	-0-	6 1	77 3	Y	-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	16 1	220 3	Y	-0-
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	34 1	467 3	Y	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1710		RRCID -> 050529		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4910 - 4920	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 2004 C		RRCID -> 059439		COMPL. DATE 09/01/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1440T		RRCID -> 059743		COMPL. DATE 02/11/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6054 - 6072	
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	17 1	231 3	Y	-0-
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	12 1	166 3	Y	-0-
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	11 1	152 3	Y	-0-
05	248 N	169	-0-	-79	-0-	12 1	157 3	Y	-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11 1	142 3	Y	-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	11 1	147 3	Y	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0133 C		RRCID -> 059905		COMPL. DATE 10/15/1974		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5436 - 5452	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0144 C		RRCID -> 060931		COMPL. DATE 02/11/1975		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5873 - 5890	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0153A		RRCID -> 061632		COMPL. DATE 02/20/1950		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4560 - 4660	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

SEELIGSON (COMBINED ZONES)														
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
SEELIGSON UNIT														
WELL #: 0148														
RRCID -> 061704														
COMPL. DATE 02/14/1975														
TOTAL DEPTH 6050														
PERF. 5840 - 5850														
CNTY: JIM WELLS														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1316 N	1187	-0-	-129	-0-	78	1	1081	3	Y	25	36	1	7
03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	28	9	1346	3	Y	33	18	1	22
04	1440 N	1378	-0-	-62	-0-	36	9	1264	3	Y	19	31	1	10
05	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	93	1	1356	3	Y	25	16	1	19
06	1400 N	1436	-0-	36	36	21	9	1312	3	Y	24	34	1	9
07	1428 N	1392	-0-	-36	-0-	101	1	1273	3	Y	24	19	1	14
						28	9							
						98	1							
						36	9							
						93	1							
						21	9							
						101	1							
						28	9							
						98	1							
						26	9							
						93	1							
						26	9							
SEELIGSON UNIT														
WELL #: 0138														
RRCID -> 061984														
COMPL. DATE 04/30/1975														
TOTAL DEPTH 6175														
PERF. 4575 - 4613														
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	Y	-0-			-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	3	Y	-0-			-0-
04	270 N	257	-0-	-13	-0-	18	1	239	3	Y	-0-			-0-
05	279 N	228	-0-	-51	-0-	16	1	212	3	Y	-0-			-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	Y	-0-			-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	214	3	Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT														
WELL #: 1414														
RRCID -> 063032														
COMPL. DATE 07/31/1975														
TOTAL DEPTH 6173														
PERF. 5166 - 5183														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT														
WELL #: 1116 C														
RRCID -> 063033														
COMPL. DATE 08/06/1975														
TOTAL DEPTH N/A														
PERF. 5509 - 5523														
02	1484 N	1402	-0-	-82	-0-	95	1	1307	3	Y	-0-			-0-
03	1612 N	1538	-0-	-74	-0-	104	1	1434	3	Y	-0-			-0-
04	1620 N	1445	-0-	-175	-0-	99	1	1346	3	Y	-0-			-0-
05	1550 N	1478	-0-	-72	-0-	103	1	1375	3	Y	-0-			-0-
06	1400 N	1506	-0-	106	106	104	1	1402	3	Y	-0-			-0-
07	2783 N	2677	-0-	-106	-0-	183	1	2494	3	Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT														
WELL #: 0159														
RRCID -> 064744														
COMPL. DATE 01/08/1976														
TOTAL DEPTH N/A														
PERF. 5180 - 5188														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT														
WELL #: 0804														
RRCID -> 064924														
COMPL. DATE 06/22/2009														
TOTAL DEPTH 6304														
PERF. 4818 - 5846														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)				//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.				//CONT.// 828352										
SEELIGSON UNIT				WELL #: 0110 L		RRCID -> 066281		COMPL. DATE 04/16/1976		TOTAL DEPTH 6602		PERF. 5625 - 5636		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT				WELL #: 0154C		RRCID -> 067681		COMPL. DATE 02/21/1944		TOTAL DEPTH 6135		PERF. N/A		
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT				WELL #: 0167T		RRCID -> 067717		COMPL. DATE 04/14/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SEELIGSON UNIT				WELL #: 1727		RRCID -> 067742		COMPL. DATE 03/04/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT				WELL #: 0170T		RRCID -> 067818		COMPL. DATE 05/28/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT				WELL #: 1680C		RRCID -> 067844		COMPL. DATE 04/28/1969		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT				WELL #: 1415		RRCID -> 067925		COMPL. DATE 01/17/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)				//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
SUE-ANN OPERATING, L.C.				//CONT.// 828352														
SEELIGSON UNIT				WELL #: 0141BU		RRCID -> 068206		COMPL. DATE 09/03/1976		TOTAL DEPTH 6213		PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT				WELL #: 130		RRCID -> 069661		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 6002		PERF. 4600 - 4630						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT				WELL #: 0141T		RRCID -> 070560		COMPL. DATE 02/07/1977		TOTAL DEPTH 6850		PERF. N/A						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT				WELL #: 0142B		RRCID -> 071863		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 6110		PERF. N/A						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT				WELL #: 125A		RRCID -> 079060		COMPL. DATE 09/30/1978		TOTAL DEPTH 5886		PERF. 5380 - 5390						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT				WELL #: 4051C		RRCID -> 079511		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 6145		PERF. 5765 - 5769						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT				WELL #: 1431		RRCID -> 079526		COMPL. DATE 01/26/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)			//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
SUE-ANN OPERATING, L.C.			//CONT.//		828352												
SEELIGSON UNIT			WELL #:		1402	RRCID -> 079531		COMPL. DATE 05/13/2009		TOTAL DEPTH 5970		PERF. 5478 - 5488					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT			WELL #:		0141C	RRCID -> 080486		COMPL. DATE 02/07/1977		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 5898 - 5904					
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SEELIGSON UNIT			WELL #:		0606	RRCID -> 083107		COMPL. DATE 12/19/1948		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5954 - 5999					
02		270 N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	252	3	Y	-0-					-0-
03		310 N	301	-0-	-9	-0-	20	1	281	3	Y	-0-					-0-
04		289 N	289	-0-	-0-	-0-	20	1	269	3	Y	-0-					-0-
05		310 N	283	-0-	-27	-0-	20	1	263	3	Y	-0-					-0-
06		252 N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	3	Y	-0-					-0-
07		269 N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	251	3	Y	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT			WELL #:		1419 T	RRCID -> 085734		COMPL. DATE 12/07/1979		TOTAL DEPTH 6126		PERF. 6096 - 6099					
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT			WELL #:		1747	RRCID -> 085750		COMPL. DATE 09/18/1979		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6050 - 6064					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT			WELL #:		0109BC	RRCID -> 086969		COMPL. DATE 02/16/1980		TOTAL DEPTH 6160		PERF. N/A					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT			WELL #:		0141B	RRCID -> 087123		COMPL. DATE 03/13/1980		TOTAL DEPTH 6213		PERF. 5026 - 5032					
02		3444 X	2882	-0-	-562	-0-	195	1	2687	3	Y	-0-					-0-
03		3658 X	3154	-0-	-504	-0-	214	1	2940	3	Y	-0-					-0-
04		3450 X	2887	-0-	-563	-0-	197	1	2690	3	Y	-0-					-0-
05		3472 X	2203	-0-	-1269	-0-	153	1	2050	3	Y	-0-					-0-
06		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	177	1	2382	3	Y	-0-					-0-
07		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	202	1	2755	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)				//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.				//CONT.// 828352												
SEELIGSON UNIT				WELL #: 1699		RRCID -> 088816		COMPL. DATE 07/19/1980		TOTAL DEPTH 6699		PERF. 5510 - 5525				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-		4 1	62 3	Y		-0-					-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-		5 1	63 3	Y		-0-					-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-		4 1	58 3	Y		-0-					-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-		4 1	56 3	Y		-0-					-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-		4 1	52 3	Y		-0-					-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-		4 1	51 3	Y		-0-					-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 155A		RRCID -> 090537		COMPL. DATE 10/19/1980		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 5881 - 5888				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 1139		RRCID -> 093350		COMPL. DATE 05/02/1981		TOTAL DEPTH 6063		PERF. 5891 - 5918				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 2501		RRCID -> 093835		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 6146		PERF. 5153 - 5170				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 4031		RRCID -> 097232		COMPL. DATE 10/03/1981		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 5836 - 5856				
02	532 N	461	-0-	-71	-0-		31 1	430 3	Y		-0-					-0-
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-		39 1	529 3	Y		-0-					-0-
04	480 N	479	-0-	-1	-0-		33 1	446 3	Y		-0-					-0-
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-		36 1	481 3	Y		-0-					-0-
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-		36 1	487 3	Y		-0-					-0-
*07	551 N	551	-0-	-0-	-0-		38 1	513 3	Y		-0-					-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 1646		RRCID -> 097506		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 7554		PERF. 5152 - 5164				
02	168 N	50	-0-	-118	-0-		3 1	47 3	Y		-0-					-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-		9 1	119 3	Y		-0-					-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-		8 1	110 3	Y		-0-					-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-		13 1	169 3	Y		-0-					-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-		14 1	188 3	Y		-0-					-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-		14 1	194 3	Y		-0-					-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 1113		RRCID -> 097963		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 6280		PERF. 6002 - 6010				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)				//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM WELLS								
SUE-ANN OPERATING, L.C.				//CONT.// 828352		WELL #: 0171		RRCID -> 102421		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6200 PERF. 5472 - 5481				
SEELIGSON UNIT																				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		246 N	246	-0-	-0-	-0-		-0-			17	1	229	3	Y	-0-				-0-
03		274 N	274	-0-	-0-	-0-		-0-			19	1	255	3	Y	-0-				-0-
04		210 N	206	-0-	-4	-0-		-0-			14	1	192	3	Y	-0-				-0-
05		279 N	254	-0-	-25	-0-		-0-			18	1	236	3	Y	-0-				-0-
06		215 N	215	-0-	-0-	-0-		-0-			15	1	200	3	Y	-0-				-0-
07		196 N	196	-0-	-0-	-0-		-0-			13	1	183	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT						WELL #: 1804		RRCID -> 106438		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH		6250 PERF. 5392 - 5399						
02		336 N	314	-0-	-22	-0-		-0-			21	1	293	3	Y	-0-				-0-
03		372 N	339	-0-	-33	-0-		-0-			23	1	316	3	Y	-0-				-0-
04		360 N	355	-0-	-5	-0-		-0-			24	1	331	3	Y	-0-				-0-
05		407 N	407	-0-	-0-	-0-		-0-			28	1	379	3	Y	-0-				-0-
06		362 N	362	-0-	-0-	-0-		-0-			25	1	337	3	Y	-0-				-0-
07		346 N	346	-0-	-0-	-0-		-0-			24	1	322	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT						WELL #: 1110		RRCID -> 108709		COMPL. DATE 01/07/1984		TOTAL DEPTH		6252 PERF. 5410 - 5440						
02		224 N	188	-0-	-36	-0-		-0-			13	1	175	3	Y	-0-				-0-
03		248 N	220	-0-	-28	-0-		-0-			15	1	205	3	Y	-0-				-0-
04		240 N	203	-0-	-37	-0-		-0-			14	1	189	3	Y	-0-				-0-
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-		-0-			15	1	205	3	Y	-0-				-0-
06		228 N	228	-0-	-0-	-0-		-0-			16	1	212	3	Y	-0-				-0-
07		421 N	421	-0-	-0-	-0-		-0-			29	1	392	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT						WELL #: 0145		RRCID -> 109817		COMPL. DATE 04/23/1976		TOTAL DEPTH		6350 PERF. 5794 - 5815						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT						WELL #: 0128B		RRCID -> 110659		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH		6988 PERF. 4853 - 4864						
02		1708 N	1211	-0-	-497	-0-		-0-			82	1	1129	3	Y	-0-				1
03		1643 N	1262	-0-	-381	-0-		-0-			86	1	1176	3	Y	-0-				1
04		1470 N	1123	-0-	-347	-0-		-0-			77	1	1046	3	Y	-0-				1
05		1333 N	1179	-0-	-154	-0-		-0-			82	1	1097	3	Y	-0-				1
06		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-		-0-			76	1	1021	3	Y	-0-				1
07		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-		-0-			76	1	1044	3	Y	-0-				1

SEELIGSON UNIT						WELL #: 0156		RRCID -> 112568		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH		6142 PERF. 4920 - 4926						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT						WELL #: 1002		RRCID -> 113162		COMPL. DATE 10/06/1984		TOTAL DEPTH		6250 PERF. 5812 - 5858						
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-		-0-			11	1	149	3	Y	-0-				-0-
03		233 N	233	-0-	-0-	-0-		-0-			16	1	217	3	Y	-0-				-0-
04		257 N	257	-0-	-0-	-0-		-0-			18	1	239	3	Y	-0-				-0-
05		186 N	170	-0-	-16	-0-		-0-			12	1	158	3	Y	-0-				-0-
06		174 N	174	-0-	-0-	-0-		-0-			12	1	162	3	Y	-0-				-0-
07		167 N	167	-0-	-0-	-0-		-0-			11	1	156	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1642		RRCID -> 113817		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 6139		PERF. 5216 - 5246						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0145B		RRCID -> 115958		COMPL. DATE 03/13/1985		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4960 - 5887						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1416		RRCID -> 116603		COMPL. DATE 05/13/1985		TOTAL DEPTH 6152		PERF. 5875 - 5905						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0193A		RRCID -> 116701		COMPL. DATE 02/12/2012		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5137 - 5835						
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	3	Y	-0-					-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	258	3	Y	-0-					-0-
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	18	1	247	3	Y	-0-					-0-
05	279 N	272	-0-	-7	-0-	19	1	253	3	Y	-0-					-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	3	Y	-0-					-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0124B		RRCID -> 121643		COMPL. DATE 03/11/2011		TOTAL DEPTH 7351		PERF. 5644 - 5920						
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	45	1	626	3	Y	-0-					-0-
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	44	1	611	3	Y	-0-					-0-
04	600 N	581	-0-	-19	-0-	40	1	541	3	Y	-0-					-0-
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	47	1	631	3	Y	-0-					-0-
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	46	1	613	3	Y	-0-					-0-
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	46	1	623	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0134		RRCID -> 122418		COMPL. DATE 10/06/1986		TOTAL DEPTH 6176		PERF. 5876 - 5890						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 2404		RRCID -> 123960		COMPL. DATE 04/12/1987		TOTAL DEPTH 6704		PERF. 4197 - 4208						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)				//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM WELLS						
SUE-ANN OPERATING, L.C.				//CONT.// 828352														
SEELIGSON UNIT				WELL #: 4026		RRCID -> 124160		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 6262		PERF. 5072 - 5835						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	560 N	424	-0-	-0-	-136	-0-	-0-	29	1	395	3	Y	-0-					-0-
03	558 N	557	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	38	1	519	3	Y	-0-					-0-
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	428	3	Y	-0-					-0-
05	465 N	445	-0-	-0-	-20	-0-	-0-	31	1	414	3	Y	-0-					-0-
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	419	3	Y	-0-					-0-
*07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	412	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT				WELL #: 1902		RRCID -> 124461		COMPL. DATE 06/06/1987		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5408 - 5436						
02	280 N	235	-0-	-0-	-45	-0-	-0-	16	1	219	3	Y	-0-					-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	293	3	Y	-0-					-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	239	3	Y	-0-					-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	236	3	Y	-0-					-0-
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	277	3	Y	-0-					-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	260	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT				WELL #: 1104		RRCID -> 124875		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5128 - 5807						
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	Y	-0-					-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	212	3	Y	-0-					-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	220	3	Y	-0-					-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	230	3	Y	-0-					-0-
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	427	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT				WELL #: 1102		RRCID -> 125171		COMPL. DATE 09/08/1987		TOTAL DEPTH 6249		PERF. 5155 - 5165						
02	840 N	795	-0-	-0-	-45	-0-	-0-	54	1	741	3	Y	-0-					-0-
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	858	3	Y	-0-					-0-
04	870 N	855	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	58	1	797	3	Y	-0-					-0-
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	877	3	Y	-0-					-0-
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	846	3	Y	-0-					-0-
07	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	1610	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT				WELL #: 1115		RRCID -> 125454		COMPL. DATE 05/22/2010		TOTAL DEPTH 6249		PERF. 4850 - 5519						
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT				WELL #: 1801		RRCID -> 125586		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5411 - 5422						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT				WELL #: 1121		RRCID -> 125982		COMPL. DATE 12/05/1987		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5933 - 5944						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS											
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352																	
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1640		RRCID -> 126217		COMPL. DATE 01/05/1988		TOTAL DEPTH 6137		PERF. 5533 - 5542									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4235 A		RRCID -> 126326		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 6063		PERF. 4940 - 4952									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1602		RRCID -> 126655		COMPL. DATE 03/02/1988		TOTAL DEPTH 5560		PERF. 4916 - 4928									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0198		RRCID -> 126916		COMPL. DATE 03/24/1988		TOTAL DEPTH 6258		PERF. 5368 - 5386									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1647		RRCID -> 127005		COMPL. DATE 04/10/1988		TOTAL DEPTH 6119		PERF. 5708 - 5724									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1149		RRCID -> 127232		COMPL. DATE 05/10/1988		TOTAL DEPTH 7334		PERF. 4745 - 4758									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0801		RRCID -> 127280		COMPL. DATE 05/10/1988		TOTAL DEPTH 6204		PERF. 5062 - 5083									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

SEELIGSON (COMBINED ZONES)													CNTY: JIM WELLS	
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
SEELIGSON UNIT														
WELL #: 0194														
RRCID -> 128052														
COMPL. DATE 07/28/1988														
TOTAL DEPTH 6150														
PERF. 5138 - 5182														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE					AMT	CODE	
02	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	219	1	3023	3	Y	15			68
						17	9							
03	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	252	1	3459	3	Y	12			80
						13	9							
04	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	237	1	3230	3	Y	12			92
						13	9							
05	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	252	1	3376	3	Y	7			99
						8	9							
06	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	242	1	3257	3	Y	7			106
						8	9							
07	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	220	1	2998	3	Y	7			113
						8	9							
SEELIGSON UNIT														
WELL #: 0102 B														
RRCID -> 128194														
COMPL. DATE 05/19/2009														
TOTAL DEPTH 6175														
PERF. 4890 - 6101														
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	49	1	672	3	Y	-0-			-0-
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	54	1	738	3	Y	-0-			-0-
04	780 N	758	-0-	-22	-0-	52	1	706	3	Y	-0-			-0-
05	806 N	768	-0-	-38	-0-	53	1	715	3	Y	-0-			-0-
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	50	1	673	3	Y	-0-			-0-
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	46	1	633	3	Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT														
WELL #: 0136 B														
RRCID -> 128389														
COMPL. DATE 08/17/1988														
TOTAL DEPTH 6625														
PERF. 5104 - 5129														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT														
WELL #: 0100A														
RRCID -> 129597														
COMPL. DATE 12/21/1988														
TOTAL DEPTH 6252														
PERF. 5334 - 5359														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT														
WELL #: 0168 A														
RRCID -> 129598														
COMPL. DATE 11/23/1988														
TOTAL DEPTH 7000														
PERF. 5802 - 5816														
02	1260 N	1241	-0-	-19	-0-	83	1	1139	3	Y	17			44
						19	9							
03	1488 N	1396	-0-	-92	-0-	95	1	1299	3	Y	2			46
						2	9							
04	1380 N	1371	-0-	-9	-0-	93	1	1269	3	Y	8			54
						9	9							
05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	102	1	1366	3	Y	10			64
						11	9							
06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	90	1	1210	3	Y	9			73
						10	9							
07	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	92	1	1256	3	Y	9			82
						10	9							

SEELIGSON (COMBINED ZONES)			//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS							
SUE-ANN OPERATING, L.C.			//CONT.// 828352														
SEELIGSON UNIT			WELL #: 1609		RRCID -> 130702		COMPL. DATE 05/02/1989			TOTAL DEPTH 6129		PERF. 5383 - 5388					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT			WELL #: 0156 A		RRCID -> 131648		COMPL. DATE 07/12/1989			TOTAL DEPTH 7005		PERF. 4570 - 4600					
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	165	-0-	-52	-0-	11	1	154	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	12	1	160	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	12	1	160	3	Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT			WELL #: 1147		RRCID -> 133356		COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 7300		PERF. 4722 - 4733					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT			WELL #: 1413		RRCID -> 133812		COMPL. DATE 04/05/2008			TOTAL DEPTH 6165		PERF. 5472 - 5480					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT			WELL #: 0199		RRCID -> 135215		COMPL. DATE 02/01/1990			TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5532 - 5538					
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	3	Y	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	217	3	Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	3	Y	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	224	3	Y	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	229	3	Y	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT			WELL #: 1633 A		RRCID -> 135216		COMPL. DATE 09/13/2018			TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6063 - 6130					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT			WELL #: 0137B		RRCID -> 135288		COMPL. DATE 07/13/1990			TOTAL DEPTH 7620		PERF. 5357 - 5376					
02	364	N	337	-0-	-27	-0-	23	1	314	3	Y	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	28	1	391	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	376	-0-	-44	-0-	26	1	350	3	Y	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	28	1	380	3	Y	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	28	1	371	3	Y	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	28	1	380	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS										
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352																
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1607T		RRCID -> 136512		COMPL. DATE 09/01/1990		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5383 - 5393										
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2025																		
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0197		RRCID -> 136768		COMPL. DATE 01/11/1991		TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5316 - 5340										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0143B		RRCID -> 136876		COMPL. DATE 03/06/1978		TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A										
02	896 N	841	-0-	-55	-0-	57	1	782	3	Y	2							37
						2	9											
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	65	1	892	3	Y	5							42
						6	9											
04	930 N	841	-0-	-89	-0-	57	1	783	3	Y	1							43
						1	9											
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	69	1	922	3	Y	1							44
						1	9											
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	70	1	937	3	Y	1							45
						1	9											
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	66	1	894	3	Y	-0-							45
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0109BT		RRCID -> 138191		COMPL. DATE 03/25/1991		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5140 - 5156										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0149B		RRCID -> 138227		COMPL. DATE 08/10/2022		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4851 - 4859										
02	448 N	401	-0-	-47	-0-	27	1	374	3	Y	-0-							-0-
03	434 N	407	-0-	-27	-0-	28	1	379	3	Y	-0-							-0-
04	480 N	383	-0-	-97	-0-	26	1	357	3	Y	-0-							-0-
05	434 N	204	-0-	-230	-0-	14	1	190	3	Y	-0-							-0-
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	27	1	360	3	Y	-0-							-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	20	1	279	3	Y	-0-							-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0189		RRCID -> 139942		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5380										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							22

SEELIGSON (COMBINED ZONES) SUE-ANN OPERATING, L.C. SEELIGSON UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #: 0903	82126 005 828352	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: JIM WELLS							
						RRCID -> 141091	COMPL. DATE 11/21/1991	TOTAL	DEPTH	6298	PERF.	5475	-	5485						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	392	N	310	-0-	-82	-0-			21	1	289	3	Y	-0-					-0-	
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-			24	1	335	3	Y	-0-					-0-	
04	360	N	325	-0-	-35	-0-			22	1	303	3	Y	-0-					-0-	
05	341	N	327	-0-	-14	-0-			23	1	304	3	Y	-0-					-0-	
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-			23	1	306	3	Y	-0-					-0-	
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-			23	1	311	3	Y	-0-					-0-	
SEELIGSON UNIT				WELL #: 2602		RRCID -> 143584		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL		DEPTH		6179	PERF.	4233	-	4240		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
SEELIGSON UNIT				WELL #: 0189A		RRCID -> 144016		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL		DEPTH		6500	PERF.	4964	-	4970		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
SEELIGSON UNIT				WELL #: 0116		RRCID -> 144344		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL		DEPTH		6628	PERF.	5270	-	5290		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
SEELIGSON UNIT				WELL #: 1417		RRCID -> 145498		COMPL. DATE 03/16/2008		TOTAL		DEPTH		6164	PERF.	5502	-	5512		
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-			121	1	1667	3	Y	-0-					-0-	
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-			93	1	1284	3	Y	-0-					-0-	
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-			93	1	1266	3	Y	-0-					-0-	
05	1984	N	1432	-0-	-552	-0-			99	1	1333	3	Y	-0-					-0-	
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-			92	1	1239	3	Y	-0-					-0-	
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-			99	1	1349	3	Y	-0-					-0-	
SEELIGSON UNIT				WELL #: 0905		RRCID -> 146247		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL		DEPTH		6250	PERF.	5034	-	5098		
02	504	N	454	-0-	-50	-0-			31	1	423	3	Y	-0-					-0-	
03	589	N	532	-0-	-57	-0-			36	1	496	3	Y	-0-					-0-	
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-			35	1	484	3	Y	-0-					-0-	
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-			41	1	544	3	Y	-0-					-0-	
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-			41	1	548	3	Y	-0-					-0-	
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-			39	1	532	3	Y	-0-					-0-	
SEELIGSON UNIT				WELL #: 0802		RRCID -> 146509		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH		6255	PERF.	4408	-	4678
02	168	N	162	-0-	-6	-0-			11	1	151	3	Y	-0-					-0-	
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-			14	1	190	3	Y	-0-					-0-	
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-			13	1	176	3	Y	-0-					-0-	
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-			15	1	196	3	Y	-0-					-0-	
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-			15	1	196	3	Y	-0-					-0-	
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-			14	1	186	3	Y	-0-					-0-	

SEELIGSON (COMBINED ZONES)			//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS									
SUE-ANN OPERATING, L.C.			//CONT.// 828352															
SEELIGSON UNIT			WELL #: 1600AT		RRCID -> 155635		COMPL. DATE 08/20/1995		TOTAL DEPTH 6128		PERF. 6090 - 6105							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

SEELIGSON UNIT			WELL #: 0113		RRCID -> 157597		COMPL. DATE 02/04/1996		TOTAL DEPTH 6647		PERF. 5383 - 5797							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

SEELIGSON UNIT			WELL #: 0160A		RRCID -> 158174		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5938 - 5950							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

SEELIGSON UNIT			WELL #: 1721		RRCID -> 160058		COMPL. DATE 08/03/1996		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5797 - 5817							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

SEELIGSON UNIT			WELL #: 1639A		RRCID -> 161034		COMPL. DATE 09/11/2009		TOTAL DEPTH 7720		PERF. 5504 - 5541							
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-	
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-	
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	3	Y	-0-					-0-	
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-	
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-	
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-	

SEELIGSON UNIT			WELL #: 1150		RRCID -> 164388		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5412 - 5822							
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	12	1	159	3	Y	-0-					-0-	
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	12	1	164	3	Y	-0-					-0-	
04	210	N	173	-0-	-37	-0-	12	1	161	3	Y	-0-					-0-	
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	Y	-0-					-0-	
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	Y	-0-					-0-	
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	352	3	Y	-0-					-0-	

SEELISON UNIT			WELL #: 1406		RRCID -> 235673		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5546 - 5554							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55	

SEELIGSON (COMBINED ZONES)				//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
SUE-ANN OPERATING, L.C.				//CONT.// 828352												
SEELIGSON UNIT				WELL #: 1802C		RRCID -> 243768		COMPL. DATE 07/07/2008		TOTAL DEPTH 6256		PERF. 5154 - 5174				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	280 N	278	-0-	-2	-0-	19	1	259	3	Y	-0-					-0-
03	310 N	307	-0-	-3	-0-	21	1	286	3	Y	-0-					-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	Y	-0-					-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	22	1	289	3	Y	-0-					-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	279	3	Y	-0-					-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	22	1	301	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT				WELL #: 0146B		RRCID -> 256212		COMPL. DATE 03/30/2010		TOTAL DEPTH 6647		PERF. 5961 - 5974				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT				WELL #: 0139B		RRCID -> 257042		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 7497		PERF. 5387 - 5882				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

SEELIGSON UNIT				WELL #: 0112		RRCID -> 257930		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 6587		PERF. 5559 - 5763				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT				WELL #: 1622A		RRCID -> 258641		COMPL. DATE 11/03/2010		TOTAL DEPTH 9264		PERF. 5822 - 6040				
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	Y	-0-					-0-
03	186 N	152	-0-	-34	-0-	10	1	142	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	157	-0-	-23	-0-	11	1	146	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	139	-0-	-47	-0-	10	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT				WELL #: 0173A		RRCID -> 261224		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 6731		PERF. 5408 - 5415				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2648

SEELIGSON (COMBINED ZONES) SUE-ANN OPERATING, L.C. SEELIGSON UNIT				//CONT.// 82126 005 828352 WELL #: 1697	ASSOCIATED RRCID -> 261226	CAPACITY COMPL. DATE 02/05/2009				CNTY: JIM WELLS TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5481 - 5879						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	18 54 9	1	250	3	Y	49	78	1			14
03	372 N	339	-0-	-33	-0-	19 57 9	1	263	3	Y	52	39	1			27
04	360 N	323	-0-	-37	-0-	18 55 9	1	250	3	Y	50	37	1			40
05	372 N	299	-0-	-73	-0-	17 54 9	1	228	3	Y	49	75	1			14
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	16 50 9	1	213	3	Y	45	35	1			24
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	15 53 9	1	204	3	Y	48	38	1			34
SEELIGSON UNIT				WELL #: 4037	RRCID -> 261249	COMPL. DATE 04/18/2011				TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5493 - 5909						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 1109	RRCID -> 265841	COMPL. DATE 06/28/2011				TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5288 - 5941						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 1502	RRCID -> 279310	COMPL. DATE 03/06/1978				TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5467 - 5854						
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	47 8 9	1	648	3	Y	7					126
03	589 N	443	-0-	-146	-0-	30 3 9	1	410	3	Y	3					129
04	540 N	398	-0-	-142	-0-	27 1 9	1	370	3	Y	1					130
05	775 N	432	-0-	-343	-0-	30 3 1	1	402	3	Y	-0-					130
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	32 1 1	1	428	3	Y	-0-					130
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	22 1 1	1	305	3	Y	-0-					130
SEELIGSON UNIT				WELL #: 4241A	RRCID -> 281938	COMPL. DATE 12/19/1987				TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5922 - 5958						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)														
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
SEELIGSON UNIT														
//CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS //CONT.// 828352 WELL #: 0195 RRCID -> 281967 COMPL. DATE 10/18/1945 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5943 - 5955														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	51 1	707 3	Y			148	215 1		39
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	163 9	921 3	Y			200	109 1		130
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	67 1	797 3	Y			173	237 1		66
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	220 9	885 3	Y			152	99 1		119
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	58 1	881 3	Y			140	207 1		52
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	190 9	743 3	Y			150	117 1		85
						66 1								
						167 9								
						66 1								
						154 9								
						54 1								
						165 9								
SEELIGSON (CONSOLIDATED)														
EOG RESOURCES, INC.														
KING RANCH SEELIGSON														
82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS 253162 WELL #: C197 F RRCID -> 097148 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6474 - 6482														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
LOGAS ENERGY, LLC														
SEELIGSON, K. R.														
505860 WELL #: C 7 C RRCID -> 013809 COMPL. DATE 05/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6833 - 6845														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
KING RANCH SEELIGSON														
WELL #: C190 F RRCID -> 087899 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6256 - 6552														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
KING RANCH SEELIGSON														
WELL #: C204 C RRCID -> 090616 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6074 - 6279														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)														CNTY: JIM WELLS	
REMORA OPERATING, LLC															
DE TIJERINA, H.C.															
WELL #: 59 RRCID -> 127455 COMPL. DATE 05/04/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6646 - 6704															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		Y	-0-				27	
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		Y	-0-				27	
*04	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3		Y	-0-				27	
*05	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	3		Y	-0-				27	
06	DLQ G-10	141	-0-	141	-0-	141	3		Y	-0-				27	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	141				Y	NO RPT				27	
SUE-ANN OPERATING, L.C.															
DUNLAP, B. H.															
WELL #: 64 RRCID -> 039152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6414 - 6597															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
DUNLAP, B. H.															
WELL #: 67L RRCID -> 039780 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6628 - 6638															
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
DUNLAP, B. H.															
WELL #: 67MU RRCID -> 039781 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6280 - 6430															
02	1148 N	1079	-0-	-69	-0-	69	1	1001	3	Y	8			110	
						9	9								
03	1240 N	1197	-0-	-43	-0-	78	1	1119	3	Y	-0-			110	
04	1170 N	1118	-0-	-52	-0-	73	1	1045	3	Y	-0-			110	
05	1209 N	1166	-0-	-43	-0-	77	1	1085	3	Y	4			114	
						4	9								
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	76	1	1065	3	Y	-0-			114	
07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	74	1	1048	3	Y	-0-			114	
SEELIGSON, A. A.															
WELL #: 8 U RRCID -> 041344 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6165															
02	1204 N	916	-0-	-288	-0-	62	1	854	3	Y	-0-			2	
03	1209 N	1042	-0-	-167	-0-	71	1	971	3	Y	-0-			2	
04	1020 N	979	-0-	-41	-0-	67	1	912	3	Y	-0-			2	
05	1023 N	940	-0-	-83	-0-	65	1	875	3	Y	-0-			2	
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	62	1	837	3	Y	-0-			2	
07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	61	1	830	3	Y	-0-			2	
CANALES, P.															
WELL #: 118U RRCID -> 041787 COMPL. DATE 04/06/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

SEELIGSON (CONSOLIDATED)														CNTY: JIM WELLS	
SUE-ANN OPERATING, L.C.															
CANALES, P.															
WELL #: 118 L RRCID -> 041824 COMPL. DATE 04/07/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANALES, P.															
WELL #: 117 RRCID -> 041934 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 19640 PERF. 6595 - 6927															
02		588 N	516	-0-	-72	-0-	35	1	481	3	Y	-0-			-0-
03		620 N	529	-0-	-91	-0-	36	1	493	3	Y	-0-			-0-
04		549 N	549	-0-	-0-	-0-	37	1	512	3	Y	-0-			-0-
05		558 N	508	-0-	-50	-0-	35	1	473	3	Y	-0-			-0-
06		529 N	529	-0-	-0-	-0-	37	1	492	3	Y	-0-			-0-
07		493 N	493	-0-	-0-	-0-	34	1	459	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON, A. A.															
WELL #: 238 U RRCID -> 054770 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586															
02		1652 N	1354	-0-	-298	-0-	91	1	1257	3	Y	5			114
							6	9							
03		1705 N	1665	-0-	-40	-0-	113	1	1552	3	Y	-0-			114
04		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	159	1	2177	3	Y	-0-			114
05		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	135	1	1813	3	Y	-0-			114
06		1400 N	1691	-0-	291	291	117	1	1574	3	Y	-0-			114
07		1442 N	1151	-0-	-291	-0-	79	1	1072	3	Y	-0-			114

CANALES, P.															
WELL #: 129 RRCID -> 057256 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6409 - 6483															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MILLER, J. W.															
WELL #: 42 RRCID -> 060359 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6440 - 6448															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DUNLAP, B. H.															
WELL #: 69A RRCID -> 064485 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6140 - 6273															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)														
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
SEELIGSON, A.A.														
WELL #: 9 U RRCID -> 089118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6083 - 6268														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	784 N	131	-0-	-653	-0-	9	1	122	3	Y	-0-			24
03	403 N	126	-0-	-277	-0-	9	1	117	3	Y	-0-			24
04	330 N	304	-0-	-26	-0-	21	1	282	3	Y	1			25
						1	9							
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	Y	-0-			25
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	Y	-0-			25
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	Y	-0-			25
DUNLAP, B.H. WELL #: 63 RRCID -> 097516 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6737 - 6748														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SEELIGSON, A.A. WELL #: 232 RRCID -> 121705 COMPL. DATE 06/28/1986 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6482 - 6494														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEELIGSON, A.A. WELL #: 7 RRCID -> 122237 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6117 - 6137														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CANALES, P. WELL #: 112 RRCID -> 124063 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6745 - 6765														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SEELIGSON, A.A. WELL #: 211 RRCID -> 129800 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6298 - 6327														
02	T. A.	1125	-0-	1125	3322	76	1	1045	3	Y	4			15
						4	9							
03	T. A.	1063	-0-	1063	4385	72	1	985	3	Y	5			20
						6	9							
04	5287 X	902	-0-	-4385	-0-	62	1	840	3	Y	-0-			20
05	905 X	905	-0-	-0-	-0-	63	1	841	3	Y	1			21
						1	9							
06	1020 N	912	-0-	-108	-0-	63	1	849	3	Y	-0-			21
07	930 N	906	-0-	-24	-0-	62	1	844	3	Y	-0-			21

SEELIGSON (CONSOLIDATED)				//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS									
SUE-ANN OPERATING, L.C.				//CONT.// 828352															
SEELIGSON, A.A.				WELL #: 18		RRCID -> 129981		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 6584		PERF. 6092		- 6106					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SEELIGSON, A.A.				WELL #: 51		RRCID -> 133023		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6602		- 6614					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SEELIGSON, A. A.				WELL #: 157		RRCID -> 136614		COMPL. DATE 09/25/1990		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6469		- 6493					
02	5096	X	4743	-0-	-353	-0-	-0-	-0-	321	1	4422	3	N	-0-					13
03	5642	X	5270	-0-	-372	-0-	-0-	-0-	358	1	4912	3	N	-0-					13
04	5400	X	4928	-0-	-472	-0-	-0-	-0-	336	1	4592	3	N	-0-					13
05	5301	X	5069	-0-	-232	-0-	-0-	-0-	348	1	4721	3	N	-0-					13
06	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	354	1	4814	3	N	-0-					13
07	5270	X	5226	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	353	1	4873	3	N	-0-					13
SEELIGSON, A. A.				WELL #: 235		RRCID -> 136791		COMPL. DATE 12/18/1990		TOTAL DEPTH 7501		PERF. 6195		- 6205					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SEELIGSON, A. A.				WELL #: 248		RRCID -> 137139		COMPL. DATE 01/28/1991		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 6580		- 6600					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SEELIGSON, A. A.				WELL #: 87		RRCID -> 137157		COMPL. DATE 02/02/1991		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6552		- 6586					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DUNLAP, B. H.				WELL #: 66		RRCID -> 137379		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6367		- 6704					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)														
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
SEELIGSON, A. A.														
WELL #: 76 RRCID -> 138422 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6769 - 7020														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 147148 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6523 - 6530														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SEELIGSON, A.A. WELL #: 83 RRCID -> 147474 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6488 - 6496														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148600 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6476 - 6493														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SEELIGSON, A.A. WELL #: 247 RRCID -> 148604 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 6196 - 6492														
02	252 N	225	-0-	-27	-0-	15	1	210	3	Y	-0-			3
03	279 N	250	-0-	-29	-0-	17	1	233	3	Y	-0-			3
04	240 N	219	-0-	-21	-0-	15	1	204	3	Y	-0-			3
05	248 N	227	-0-	-21	-0-	16	1	211	3	Y	-0-			3
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	Y	-0-			3
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	14	1	195	3	Y	-0-			3
SEELIGSON, A.A. WELL #: 201 RRCID -> 148773 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6348 - 6433														
02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	79	1	1095	3	N	-0-			-0-
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	87	1	1193	3	N	-0-			-0-
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	74	1	1010	3	N	-0-			-0-
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	75	1	1003	3	N	-0-			-0-
06	1020 N	949	-0-	-71	-0-	66	1	883	3	N	-0-			-0-
07	1054 N	882	-0-	-172	-0-	60	1	822	3	N	-0-			-0-

SEJITA (HOCKLEY 1ST)			82204 498			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL							
TRINITY GAS CORPORATION			870230																
YZAGUIRRE, MANUEL F.			WELL #: 1			RRCID -> 143633			COMPL. DATE 10/16/1992			TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5244 - 5252							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		112 N	111	-0-	-1	-0-			111 2			N	-0-						-0-
03		124 N	113	-0-	-11	-0-			113 2			N	-0-						-0-
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-			115 2			N	-0-						-0-
05		124 N	107	-0-	-17	-0-			107 2			N	-0-						-0-
06		403 N	403	-0-	-0-	-0-			403 2			N	-0-						-0-
07		540 N	540	-0-	-0-	-0-			540 2			N	-0-						-0-
SEJITA (HOCKLEY 2ND)			82204 581			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL							
TRINITY GAS CORPORATION			870230																
YZAGUIRRE, MANUEL F.			WELL #: 1			RRCID -> 014153			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A							
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PEREZ, GUILLERMO			WELL #: 2			RRCID -> 071294			COMPL. DATE 04/21/1977			TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A							
02		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-			1762 2			N	-0-						-0-
03		1798 N	1797	-0-	-1	-0-			1797 2			N	-0-						-0-
04		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-			1817 2			N	-0-						-0-
05		1891 N	1703	-0-	-188	-0-			1703 2			N	-0-						-0-
06		3000 N	4095	-0-	1095	-0-			4095 2			N	-0-						-0-
07		3100 N	4379	-0-	1279	-0-			4379 2			N	-0-						-0-
SEJITA (YEGUA, UP.)			82204 830			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DUVAL							
TRINITY GAS CORPORATION			870230																
BAZAN, DAVID			WELL #: 3			RRCID -> 036077			COMPL. DATE 01/10/1965			TOTAL DEPTH 7844 PERF. N/A							
02		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-			1211 2	8 9	N	7							335
03		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-			1259 2	10 9	N	9							344
04		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-			1279 2	11 9	N	10							354
05		1240 N	1238	-0-	-2	-0-			1227 2	11 9	N	10							364
06		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-			2019 2	10 9	N	9							373
07		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-			2361 2	13 9	N	12		165	1				220
SEJITA, EAST			82205 001			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL							
SOLO OPERATING SERVICES, LLC			801184																
BARRERA, HOMER ET AL			WELL #: 3			RRCID -> 200047			COMPL. DATE 01/30/2004			TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1141 - 1157							
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
SEJITA, EAST (550)			82205 250			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DUVAL							
SOLO OPERATING SERVICES, LLC			801184																
RAMIREZ, H.			WELL #: 2			RRCID -> 242248			COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 800 PERF. 625 - 628							
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

SEJITA, EAST (800)			82205 264		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL									
SOLO OPERATING SERVICES, LLC			801184															
BARRERA, HOMER ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 233983		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 1850		PERF. 711 - 715							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BARRERA, HOMER ET AL			WELL #: 5		RRCID -> 241974		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 885		PERF. 726 - 729							
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEJITA, EAST (1000)			82205 330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL									
SOLO OPERATING SERVICES, LLC			801184															
MAMA NA PARTNERSHIP			WELL #: 2A		RRCID -> 222326		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 1410		PERF. 1003 - 1010							
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MAMA NA PARTNERSHIP "B"			WELL #: 6A		RRCID -> 252109		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 1263		PERF. 1130 - 1140							
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEJITA, EAST (1170)			82205 462		ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL									
SOLO OPERATING SERVICES, LLC			801184															
MAMA NA PARTNERSHIP			WELL #: 4A		RRCID -> 244511		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 1300		PERF. 1054 - 1060							
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEJITA, EAST (1220)			82205 594		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL									
SOLO OPERATING SERVICES, LLC			801184															
W. W. H. M. & H. INC., ET. AL.			WELL #: 1		RRCID -> 195479		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 1850		PERF. 1212 - 1226							
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1220)			//CONT.//		82205 594	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL							
SOLO OPERATING SERVICES, LLC			//CONT.//		801184													
RAMIREZ, H.			WELL #:		1	RRCID -> 204315		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 1850		PERF. 1133 - 1150						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
MAMA NA PARTNERSHIP					WELL #:		1A	RRCID -> 222335		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 2207		PERF. 1241 - 1250				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		84					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		84					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		84					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		84					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		84					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		84					N	-0-					-0-
SEJITA, EAST (1300)					82205 630		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL						
TRINITY GAS CORPORATION					870230													
BAZAN					WELL #:		5	RRCID -> 190557		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1360 - 1362				
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2				N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2				N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2				N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2				N	-0-					-0-
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2				N	-0-					-0-
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2				N	-0-					-0-
SEJITA, WEST					82211 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL						
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C.					190708													
VILLARREAL					WELL #:		1	RRCID -> 245754		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5402 - 5405				
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SERAFIN (WILCOX 5800)					82259 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,					102824													
URIBE					WELL #:		1	RRCID -> 128602		COMPL. DATE 09/17/1988		TOTAL DEPTH 6112		PERF. 5756 - 5770				
02	2800	N	3013	-0-	213	213	293	1	2720	2	N	-0-						10
03	2736	N	2523	-0-	-213	-0-	265	1	2258	2	N	-0-						10
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	185	1	1375	2	N	-0-						10
05	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	54	1	1006	2	N	-0-						10
06	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	211	1	2384	2	N	-0-						10
07	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	207	1	1137	2	N	5						15
							6	9										
HILCORP ENERGY COMPANY					386310													
SERAFIN					WELL #:		1	RRCID -> 111671		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 9808		PERF. 5783 - 5788				
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	93	1	1748	2	N	-0-						-0-
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	95	1	1894	2	N	-0-						-0-
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	91	1	1841	2	N	-0-						-0-
05	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	82	1	1589	2	N	-0-						-0-
*06	1800	N	1766	-0-	-34	-0-	88	1	1678	2	N	-0-						-0-
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	103	1	1891	2	N	-0-						-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB)				82381 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
GORMAN GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 157260	COMPL. DATE 02/13/1996	TOTAL DEPTH 14980	PERF.13180 - 13430				
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2296 X	637 -0-	-1659	-0-	130 1	502 3	Y	-0-			-0-	
03	1891 X	344 -0-	-1547	-0-	5 4	280 3	Y	-0-			-0-	
04	1920 X	1608 -0-	-312	-0-	63 1	1281 3	Y	-0-			-0-	
05	1984 X	1713 -0-	-271	-0-	1 4	1364 3	Y	-0-			-0-	
06	1920 X	1193 -0-	-727	-0-	313 1	1014 3	Y	-0-			-0-	
07	1976 X	1976 -0-	-0-	-0-	14 4	1681 3	Y	-0-			-0-	
					331 1							
					18 4							
					177 1							
					2 4							
					293 1							
					2 4							
HUMBLE FEE GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 197743	COMPL. DATE 11/22/2009	TOTAL DEPTH 13740	PERF.13218 - 13582				
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
HUMBLE FEE GAS UNIT				WELL #: 10	RRCID -> 220102	COMPL. DATE 04/28/2007	TOTAL DEPTH 13750	PERF.13123 - 13254				
02	112 N	46 -0-	-66	-0-	8 1	38 3	Y	-0-			-0-	
03	155 N	46 -0-	-109	-0-	8 1	38 3	Y	-0-			-0-	
04	150 N	96 -0-	-54	-0-	26 1	69 3	Y	-0-			-0-	
					1 4							
05	125 N	125 -0-	-0-	-0-	21 1	104 3	Y	-0-			-0-	
06	134 N	134 -0-	-0-	-0-	19 1	115 3	Y	-0-			-0-	
07	155 N	155 -0-	-0-	-0-	25 1	130 3	Y	-0-			-0-	
REMORA OPERATING, LLC				701613								
EXXON - LICHTENBERGER FEE				WELL #: 9	RRCID -> 109428	COMPL. DATE 04/02/2010	TOTAL DEPTH 13600	PERF.13236 - 13469				
02	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
FARMERS LIFE GAS UNIT 1				WELL #: 2	RRCID -> 265872	COMPL. DATE 01/16/2012	TOTAL DEPTH 17000	PERF.13280 - 13500				
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C)				82381 056	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313												
HUMBLE FEE GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 201475	COMPL. DATE 08/05/2003	TOTAL DEPTH 13740	PERF.13570	-	13582						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUMBLE FEE GAS UNIT				WELL #: 10	RRCID -> 218000	COMPL. DATE 11/15/2005	TOTAL DEPTH 13750	PERF.13524	-	13544						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND)				82381 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313												
GORMAN, J. W. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 094447	COMPL. DATE 05/13/1981	TOTAL DEPTH 16553	PERF.15068	-	15134						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 101266	COMPL. DATE 06/08/1982	TOTAL DEPTH 15520	PERF.15173	-	15240						
02	37268 X	34275	-0-	-2993	-0-	7775 1 436 4	26064 3	Y		-0-						20
03	39649 X	35823	-0-	-3826	-0-	6987 1 299 4	28537 3	Y		-0-						20
04	38555 X	38555	-0-	-0-	-0-	7561 1 380 4	30614 3	Y		-0-						20
05	38533 X	37563	-0-	-970	-0-	6826 1 238 4	30499 3	Y		-0-						20
06	37290 X	36823	-0-	-467	-0-	5541 1 79 4	31203 3	Y		-0-						20
07	39835 X	38695	-0-	-1140	-0-	6154 1 51 4	32490 3	Y		-0-						20
HAZLEWOOD GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 102892	COMPL. DATE 11/28/1982	TOTAL DEPTH 15650	PERF.15230	-	15298						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) //CONT.// 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL											
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313											
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106182 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 15350 PERF.15098 - 15176											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	20748 X	19849	-0-	-899	-0-	4567 1	15023 3	Y	-0-		12
03	22289 X	20568	-0-	-1721	-0-	259 4					
04	22109 X	22109	-0-	-0-	-0-	3962 1	16449 3	Y	-0-		12
05	21979 X	21291	-0-	-688	-0-	157 4					
06	21270 X	20609	-0-	-661	-0-	4334 1	17564 3	Y	-0-		12
07	22847 X	21917	-0-	-930	-0-	211 4					
						3857 1	17302 3	Y	-0-		12
						132 4					
						3102 1	17466 3	Y	-0-		12
						41 4					
						3487 1	18403 3	Y	-0-		12
						27 4					

SEVEN SISTERS, EAST (0-55) 82381 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL											
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313											
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108578 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14702 - 14813											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN) 82381 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL											
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313											
WELDER LEASE WELL #: 2 RRCID -> 102473 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11535 - 11581											
02	T. A.	426	-0-	426	1885	109 1	312 3	Y	-0-		1
03	2428 X	543	-0-	-1885	-0-	5 4					
04	T. A.	441	-0-	441	441	114 1	425 3	Y	-0-		1
05	T. A.	669	-0-	669	1110	4 4					
06	T. A.	569	-0-	569	1679	87 1	545 3	Y	-0-		1
07	T. A.	572	-0-	572	2251	3 4					
						122 1	482 3	Y	-0-		1
						2 4					
						86 1	480 3	Y	-0-		1
						1 4					
						92 1					

ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285507 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11287 - 11314											
02	4340 X	3610	-0-	-730	-0-	797 1	2785 3	Y	-0-		-0-
03	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	28 4					
04	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	1528 1	5930 3	Y	-0-		-0-
05	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	49 4					
06	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	814 1	3424 3	Y	-0-		-0-
07	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	24 4					
						609 1	2641 3	Y	-0-		-0-
						12 4					
						799 1	4616 3	Y	-0-		-0-
						7 4					
						566 1	2968 3	Y	-0-		-0-
						4 4					

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN)		//CONT.//	82381 125	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
REMORA OPERATING, LLC			701613						
EXXON-LICHTENBERGER FEE		WELL #:	10	RRCID -> 262006		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 16097 PERF.12114 - 13328	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE AMT CODE	EOM	BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	38 1		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			3
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		3
SEVEN SISTERS, E. (REAGAN B)			82381 126	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313						
ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID -> 248270		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11382 - 11402	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
SEVEN SISTERS, E (REAGAN D FB 1)			82381 128	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
REMORA OPERATING, LLC			701613						
EXXON-LICHTENBERGER FEE		WELL #:	9	RRCID -> 178155		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12076 - 12152	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
SEVEN SISTERS, E. (REAGAN SEG 1)			82381 135	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313						
HAZELWOOD GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID -> 124751		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11363 - 11496	
02	2436	X	163	-0-	-2273	-0-	33 1 129 3 Y	-0-	-0-
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-	1 4 Y	-0-	-0-
04	2370	X	179	-0-	-2191	-0-	31 1 148 3 Y	-0-	-0-
05	1023	X	484	-0-	-539	-0-	86 1 396 3 Y	-0-	-0-
06	750	X	467	-0-	-283	-0-	2 4 71 1 395 3 Y	-0-	-0-
07	186	X	21	-0-	-165	-0-	1 4 3 1 18 3 Y	-0-	-0-
REMORA OPERATING, LLC			701613						
EXXON-LICHTENBERGER FEE		WELL #:	5	RRCID -> 177642		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 15780 PERF.11358 - 11370	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SEVEN SISTERS, E.(2ND MASSIVE)				82381 380	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: DUVAL				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313													
HUMBLE FEE GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	221133	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL	DEPTH	14250	PERF.	10512	-	10524	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
SEVEN SISTERS, EAST (9500)				82381 568	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DUVAL				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313													
ARCO ET AL-HUMBLE FEE				WELL #:	1	RRCID ->	048643	COMPL. DATE	06/15/1970	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	9510	-	9572	
02	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	1153	1	3743	3	Y	-0-						-0-
03	8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	38 4	1	6974	3	Y	-0-						-0-
04	10341 X	10341	-0-	-0-	-0-	49 4	1	8262	3	Y	-0-						-0-
05	9757 X	9757	-0-	-0-	-0-	57 4	1	7967	3	Y	-0-						-0-
06	10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	1756 34 4	1	8953	3	Y	-0-						-0-
07	10814 X	10814	-0-	-0-	-0-	1590 13 4	1	9083	3	Y	-0-						-0-
ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	208235	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL	DEPTH	15303	PERF.	9664	-	9684	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WELDER 385				WELL #:	1	RRCID ->	210308	COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL	DEPTH	14820	PERF.	9570	-	9706	
02	8763 X	1778	-0-	-6985	-0-	414 9 4	1	1355	3	Y	-0-						-0-
03	176 X	176	-0-	-0-	-0-	25 1	1	151	3	Y	-0-						-0-
04	1890 X	1537	-0-	-353	-0-	307 8 4	1	1222	3	Y	-0-						-0-
05	1984 X	1966	-0-	-18	-0-	335 4 4	1	1627	3	Y	-0-						-0-
06	1920 X	1014	-0-	-906	-0-	153 1 4	1	860	3	Y	-0-						-0-
07	1984 X	1396	-0-	-588	-0-	225 1	1	1171	3	Y	-0-						-0-
REMORA OPERATING, LLC				701613													
EXXON-LICHTENBERGER FEE				WELL #:	6	RRCID ->	264228	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL	DEPTH	13479	PERF.	9810	-	9830	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	20	38 1				101
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					101
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3					104
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					104

SEVEN SISTERS, EAST (10000)			82381 852			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL							
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313																
WELDER, J. F. HEIRS -F-			WELL #: 1			RRCID -> 047222			COMPL. DATE 09/11/1969			TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
ARCO HUMBLE FEE			WELL #: 4			RRCID -> 217459			COMPL. DATE 11/29/2005			TOTAL DEPTH 12603 PERF.10026 - 10038							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SEVEN SISTERS, NE. (10000)			82382 750			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL							
REMORA OPERATING, LLC			701613																
LICHTENBERGER FEE			WELL #: 11			RRCID -> 168921			COMPL. DATE 06/06/2002			TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9932 - 10190							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SEVEN SISTERS, S. (MASSIVE)			82384 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL							
REMORA OPERATING, LLC			701613																
WELDER GU 217			WELL #: 1 T			RRCID -> 212263			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10712							
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					178	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					178	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					178	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					178	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					178	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					178	
SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.)			82384 400			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL							
REMORA OPERATING, LLC			701613																
EXXON STATE			WELL #: 2			RRCID -> 197442			COMPL. DATE 09/07/2003			TOTAL DEPTH 14550 PERF.13996 - 14356							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WELDER HEIRS 215			WELL #: 3			RRCID -> 200016			COMPL. DATE 02/13/2004			TOTAL DEPTH 15000 PERF.13700 - 14578							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																		
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613																		
EXXON STATE WELL #: 5 RRCID -> 218808 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12600 - 12927																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						271
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						271
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						271
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						271
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						271
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						271
WELDER HEIRS 71 WELL #: 1 RRCID -> 228137 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14645 PERF.14323 - 14357																		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
EXXON STATE WELL #: 6 RRCID -> 237423 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 14334																		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WELDER HEIRS 71 WELL #: 3 RRCID -> 242068 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636																		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WELDER HEIRS 71 WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058																		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 14498																		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

SEVEN SISTERS, W. (WILCOX 1, N.) DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC SLING													82387 550 197688	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL			
WELL #: 2													RRCID -> 233192 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9165 - 9264										
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE					
02	4424 X	4036	-0-	-388	-0-			3983 2		53 9	N	48			193 1			46					
03	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-			5253 2		165 9	N	150			192 1			4					
04	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-			5667 2			N	-0-						4					
05	4898 X	4681	-0-	-217	-0-			4656 2		25 9	N	23						27					
06	4740 X	4005	-0-	-735	-0-			3997 2		8 9	N	7						34					
07	4898 X	4650	-0-	-248	-0-			4516 2		134 9	N	122						156					
SLING													WELL #: 3	RRCID -> 237672 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
SEVENTY-SIX (FRIO) HILCORP ENERGY COMPANY DCRC -A- NCT-12													82415 333 386310	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DUVAL			
WELL #: 1													RRCID -> 014198 COMPL. DATE 11/15/1953 TOTAL DEPTH 2410 PERF. N/A										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
SHAMROCK COVE, E. (8150) TR OFFSHORE, LLC SUSSER													82638 750 863725	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES			
WELL #: 2													RRCID -> 176443 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 8151 - 8200										
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
SHELL POINT (G-1) LAMAY CORPORATION MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2													82956 300 484025	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NUECES			
WELL #: 2 U													RRCID -> 102472 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8316 - 8348										
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					

SHELL POINT (5-B)		82956 351	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
LAMAY CORPORATION		484025						
MUSTANG ISLAND STATE PARK TRACT2		WELL #:	RRCID -> 214035	COMPL. DATE 02/24/2005	TOTAL DEPTH 10496	PERF. 7953 - 7963		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	161
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	161
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	161
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	161
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	161
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	161
PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2021								
SHIELD (FRIO D)		83230 132	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925						
OCKER, B.		WELL #:	3 F	RRCID -> 014262	COMPL. DATE 05/13/1962	TOTAL DEPTH 7562	PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
SHIELD (FRIO F)		83230 264	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
AMRWR, LLC		102699						
OCKER, B.		WELL #:	3 F	RRCID -> 014264	COMPL. DATE 05/13/1962	TOTAL DEPTH 7562	PERF. N/A	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
SHIELD (LOWER VICKSBURG)		83230 430	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
PERMIAN NATURAL RESOURCES		655818						
DEAL, JACK GAS UNIT		WELL #:	1ST	RRCID -> 129067	COMPL. DATE 12/22/2004	TOTAL DEPTH 17613	PERF. 14798 - 14950	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
WAGNER OIL COMPANY		891175						
MERRIMAN, GEORGE		WELL #:	2	RRCID -> 259416	COMPL. DATE 09/24/2010	TOTAL DEPTH 15415	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-

SHIELD (7500)															83230 924					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: NUECES				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC															911925																			
OCKER, BENNETT															WELL #: 1					RRCID -> 049073					COMPL. DATE 10/26/1970					TOTAL DEPTH 10103 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE													
02	03	04	05	06	07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-													
03	04	05	06	07	14B DENY	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-													
04	05	06	07	14B DENY	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-													
05	06	07	14B DENY	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-													
06	07	14B DENY	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-													
07	14B DENY	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-													
SHOCKACON (WILCOX 6700)															83398 475					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WEBB				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															681327																			
FROST TRUST															WELL #: 6					RRCID -> 153706					COMPL. DATE 10/23/1994					TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6790 - 6813				
02	03	04	05	06	07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-						10													
03	04	05	06	07	341 N	271	-0-	-70	-0-	-0-	271	2		N	-0-						10													
04	05	06	07	330 N	122	-0-	-208	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-						10													
05	06	07	341 N	165	-0-	-176	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-						10													
06	07	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						10													
07	341 N	122	-0-	-219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-						10													
FROST TRUST															WELL #: 7					RRCID -> 154749					COMPL. DATE 04/06/1995					TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6733 - 6747				
02	03	04	05	06	07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-						2													
03	04	05	06	07	589 N	294	-0-	-295	-0-	-0-	294	2		N	-0-						2													
04	05	06	07	390 N	132	-0-	-258	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-						2													
05	06	07	434 N	179	-0-	-255	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-						2													
06	07	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						2													
07	403 N	132	-0-	-271	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-						2													
DESPAIN, E. A.															WELL #: 1					RRCID -> 160334					COMPL. DATE 09/15/1996					TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6696				
02	03	04	05	06	07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-						19													
03	04	05	06	07	589 N	304	-0-	-285	-0-	-0-	304	2		N	-0-						19													
04	05	06	07	390 N	137	-0-	-253	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-						19													
05	06	07	434 N	185	-0-	-249	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-						19													
06	07	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						19													
07	434 N	137	-0-	-297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-						19													
FROST TRUST 29															WELL #: 1					RRCID -> 203510					COMPL. DATE 07/07/2004					TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6803 - 6828				
02	03	04	05	06	07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-						10													
03	04	05	06	07	465 N	283	-0-	-182	-0-	-0-	283	2		N	-0-						10													
04	05	06	07	360 N	127	-0-	-233	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-						10													
05	06	07	403 N	172	-0-	-231	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-						10													
06	07	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						10													
07	403 N	127	-0-	-276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-						10													
FROST TRUST -17-															WELL #: 1					RRCID -> 208834					COMPL. DATE 01/23/2005					TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6777 - 6896				
02	03	04	05	06	07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-						10													
03	04	05	06	07	496 N	271	-0-	-225	-0-	-0-	271	2		N	-0-						10													
04	05	06	07	360 N	122	-0-	-238	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-						10													
05	06	07	403 N	165	-0-	-238	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-						10													
06	07	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						10													
07	372 N	122	-0-	-250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-						10													

SINTON, NORTH (5550)			83754 748		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178															
BERNSEN			WELL #: 13		RRCID -> 252131		COMPL. DATE 08/23/2009		TOTAL DEPTH		9050		PERF. 5464 - 5472					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SINTON SHALLOW, WEST (1900)			83774 332		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO								
WALLIS ENERGY, INC.			893997															
SIMS, A. LOY			WELL #: 5		RRCID -> 036337		COMPL. DATE 12/10/1964		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SIRENA (UPPER WILCOX)			83789 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB								
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,			102824															
EL VIEJITO "B"			WELL #: 5		RRCID -> 246532		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH		9200		PERF. 8148 - 8178					
02	1708 N	221	-0-	-1487	-0-	56 1	2 9	163 2	Y	2								105
03	1302 N	96	-0-	-1206	-0-	28 1		68 2	Y	-0-								105
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								105
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								105
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								105
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								105
SLICK RANCH (YEGUA)			84085 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY			561136															
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 113		RRCID -> 172153		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH		14800		PERF. 14175 - 14195					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-
SMALL COWBOY (LOBO 6)			84204 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB								
ALDINE OIL AND GAS, LP			100397															
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 100		RRCID -> 144337		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8995		PERF. 8242 - 8276			
02	1680 N	734	-0-	-946	-0-	67 1	6 9	661 2	N	5	6 1							-0-
03	1426 N	834	-0-	-592	-0-	75 1	6 9	753 2	N	5	5 1							-0-
04	1170 N	906	-0-	-264	-0-	81 1	6 9	819 2	N	5	5 1							-0-
05	806 N	763	-0-	-43	-0-	66 1	4 9	693 2	N	4	4 1							-0-
06	810 N	698	-0-	-112	-0-	67 1	4 9	627 2	N	4	4 1							-0-
07	930 N	779	-0-	-151	-0-	33 1	7 9	739 2	N	6	5 1							1

SON OF ZUNI, S. (VXBG) EOG RESOURCES, INC. KING RANCH LAGUNA LARGA														
				84602 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KLEBERG				
				253162										
				WELL #: 890	RRCID -> 275996	COMPL. DATE 03/30/2014	TOTAL DEPTH 14510	PERF. 12707	- 13722					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SOUTH BAY (FRIO K-6) LAMAR OIL & GAS, INC. STATE TRACT 284														
				84703 520	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES				
				483925										
				WELL #: 1	RRCID -> 211536	COMPL. DATE 06/26/2005	TOTAL DEPTH 13060	PERF. 11702	- 11827					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SOUTH HARBOUR ISLAND (C-2) LAMAR OIL & GAS, INC. STATE TRACT NO. 312														
				84735 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES				
				483925										
				WELL #: 1	RRCID -> 092740	COMPL. DATE 02/23/1981	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9176	- 9181					
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SOUTHLAND (PETTUS 5300) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC SOUTHLAND														
				84756 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL				
				879035										
				WELL #: 63	RRCID -> 173399	COMPL. DATE 05/29/1999	TOTAL DEPTH 6510	PERF. 5244	- 5254					
02	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1995 3	10 9			N	9			566
03	2666 N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-			566
04	1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-			566
05	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			566
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			566
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			566
SOUTHLAND (QUEEN CITY) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC SOUTHLAND														
				84756 567	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL				
				879035										
				WELL #: 65	RRCID -> 170168	COMPL. DATE 07/06/1998	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 9462	- 9486					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTHLAND (TEDDLIE)			84756 625	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL					
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.			220861										
SOUTHLAND LIFE			WELL #:	RRCID -> 014333	COMPL. DATE 08/26/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2018													
SPARTAN (HIGHTOWER SAND)			84960 200	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SAN PATRICIO					
POCO LLC			668802										
LLD-MOONRAKER UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 292101	COMPL. DATE 10/21/2021	TOTAL DEPTH	8668	PERF.	7174 -	7177		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	27	1	-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14262 05/24/2025													
SPARTAN (4500)			84960 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO					
POCO LLC			668802										
BAYLOR WHATLEY UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 291332	COMPL. DATE 08/27/2021	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	4662 -	4674		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SPRINT, S. (FRIO A)			85387 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG					
MODENA OPERATING LLC			573221										
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT # 2			WELL #:	1	RRCID -> 053640	COMPL. DATE 10/17/1972	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	N/A			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #3			WELL #:	1	RRCID -> 120342	COMPL. DATE 02/26/1985	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	7890 -	7910		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STARR BRITE W (4470)			85669 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC			072671												
HINOJOSA "B"			WELL #: 1		RRCID -> 160681		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 6007		PERF. 4479 - 4483				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HINOJOSA "A"			WELL #: 1U		RRCID -> 200692		COMPL. DATE 03/09/2004		TOTAL DEPTH 6026		PERF. 4440 - 4450				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STARR BRITE, W. (4900)			85669 540		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL						
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC			072671												
HINOJOSA "B"			WELL #: 2		RRCID -> 154787		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 7818		PERF. 4967 - 4973				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2116					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2116					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2116					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2116					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2116					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2116					N	NO RPT			-0-
M. RAMIREZ GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 164409		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 5007 - 5010				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2343					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2343					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2343					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2343					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2343					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2343					N	NO RPT			-0-
HINOJOSA "A"			WELL #: 1U		RRCID -> 254521		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 6026		PERF. 5006 - 5010				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
STARR BRITE, W. (5380)			85669 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC			072671												
BARRERA "B"			WELL #: 3		RRCID -> 120001		COMPL. DATE 12/13/1985		TOTAL DEPTH 7273		PERF. 5381 - 5398				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STARR BRITE, W. (5380)				//CONT.//		85669 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				//CONT.//		072671								
M. RAMIREZ GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID ->	158932	COMPL. DATE	03/17/1996	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 5344 - 5348	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
HINOJOSA "A"				WELL #:		3	RRCID ->	160594	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	7324	PERF. 5334 - 5342	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
LOONEY, C. R. ET AL				WELL #:		3	RRCID ->	163848	COMPL. DATE	07/27/1997	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5218 - 5222	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
LOONEY				WELL #:		2	RRCID ->	249086	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	6062	PERF. 5321 - 5335	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
STARR BRITE, W. (5980)						85669 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC						072671								
HINOJOSA "A"				WELL #:		1 L	RRCID ->	101124	COMPL. DATE	07/24/1982	TOTAL DEPTH	6026	PERF. 5840 - 5981	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
HINOJOSA, G.C.				WELL #:		2	RRCID ->	112388	COMPL. DATE	08/16/1984	TOTAL DEPTH	6110	PERF. 5952 - 5955	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

STARR BRITE, W. (6970 YEGUA)				85669 785	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671								
RAMIREZ, M. GAS UNIT				WELL #:	2 U	RRCID ->	114825	COMPL. DATE	12/30/1984	TOTAL DEPTH	7707	PERF. 6970 - 6984
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
HINOJOSA "A"				WELL #:	2 U	RRCID ->	164947	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7006 - 7020
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
STARR BRITE, W. (7080 YEGUA)				85669 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671								
HINOJOSA "A"				WELL #:	2 U	RRCID ->	110533	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7082 - 7092
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
RAMIREZ, M. GAS UNIT				WELL #:	2 L	RRCID ->	114784	COMPL. DATE	12/30/1984	TOTAL DEPTH	7707	PERF. 7092 - 7107
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
HINOJOSA "A"				WELL #:	2 L	RRCID ->	164946	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7176 - 7185
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HINOJOSA				WELL #:	4	RRCID ->	226378	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA)		//CONT.//	85669 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL	
SCORPION OPERATING, INC.			758492				
GARCIA, DAVID		WELL #:	1	RRCID -> 115061	COMPL. DATE 01/26/1985	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7130 - 7146
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
STARR BRITE, W. (7215 YEGUA)			85669 815	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL	
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC			072671				
HINOJOSA "A"		WELL #:	2 L	RRCID -> 110532	COMPL. DATE 04/16/1984	TOTAL DEPTH 7780	PERF. 7215 - 7227
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT -0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT -0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT -0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT -0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT -0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT -0-
STARR COUNTY, NE. (K-1 GAS 4204)			85673 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR	
MACERO MINERALS, INC.			520265				
PENA, MARCOS		WELL #:		RRCID -> 074767	COMPL. DATE 01/11/1978	TOTAL DEPTH 4690	PERF. N/A
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 35
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 35
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 35
PLUGGED AND ABANDONED		08/30/2007					
STARR, NORTH (7000)			85690 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR	
GREEN EXPLORATION COMPANY			330179				
SAENZ, NOE		WELL #:	1	RRCID -> 103130	COMPL. DATE 10/25/1982	TOTAL DEPTH 7410	PERF. 7015 - 7018
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274	N	NO RPT -0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274	N	NO RPT -0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274	N	NO RPT -0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274	N	NO RPT -0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274	N	NO RPT -0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274	N	NO RPT -0-
STEDMAN ISLAND			85771 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES	
MAGNUM PRODUCING, LP			521516				
REDFISH BAY PROPERTIES		WELL #:	2	RRCID -> 142434	COMPL. DATE 06/08/1992	TOTAL DEPTH 9026	PERF. 7940 - 7949
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 49
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 49

STEDMAN ISLAND(C-1)			85771 085			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES											
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925																				
STATE TRACT 309 UNIT			WELL #:			2 U			RRCID -> 162686			COMPL. DATE 03/03/1997			TOTAL DEPTH 11512			PERF. 7718			- 8934		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
02		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
03		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
04		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
05		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
06		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
07		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
MAGNUM PRODUCING, LP			521516																				
REDFISH BAY PROPERTIES, LTD.			WELL #:			1			RRCID -> 142269			COMPL. DATE 08/07/1992			TOTAL DEPTH 10212			PERF. 8886			- 8894		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
STEDMAN ISLAND (C-2)			85771 100			NON-ASSOCIATED			ONE WELL						CNTY: NUECES								
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925																				
STATE TRACT 309			WELL #:			1			RRCID -> 179245			COMPL. DATE 09/06/2000			TOTAL DEPTH 10382			PERF. 8768			- 8880		
02		308 N	112	-0-	-196	-0-	-0-	-0-			112	3		Y	-0-					-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
STEDMAN ISLAND (C-2A)			85771 101			NON-ASSOCIATED			ONE WELL						CNTY: NUECES								
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925																				
STATE TRACT 277			WELL #:			3			RRCID -> 209200			COMPL. DATE 03/26/2005			TOTAL DEPTH 10644			PERF. 9226			- 9386		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
STEDMAN ISLAND (C-5)			85771 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY						CNTY: NUECES								
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925																				
STATE TRACT 309 UNIT			WELL #:			2 L			RRCID -> 129234			COMPL. DATE 11/25/1988			TOTAL DEPTH 11512			PERF. 9189			- 9220		
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			

STEDMAN ISLAND (C-6)			85771 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925					
STATE OF TEXAS 53065			WELL #: 1	RRCID -> 064598	COMPL. DATE 12/19/1975	TOTAL DEPTH 10382	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
STEDMAN ISLAND (D-6)			85771 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925					
STATE TRACT 277			WELL #: 2	RRCID -> 201452	COMPL. DATE 04/27/2004	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10420 - 10440	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
STEDMAN ISLAND (8120 FRI0)			85771 795	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925					
STATE TRACT 309 UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 148527	COMPL. DATE 01/26/1994	TOTAL DEPTH 8831	PERF. 8638 - 8717	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
STATE TRACT 308			WELL #: 1	RRCID -> 261031	COMPL. DATE 12/01/1996	TOTAL DEPTH 8394	PERF. 9088 - 9116	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
TR OFFSHORE, LLC			863725					
STATE TRACT 308			WELL #: 2	RRCID -> 179722	COMPL. DATE 09/30/2000	TOTAL DEPTH 10370	PERF. 7268 - 8123	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	257
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	225
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	Y	11	236
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	236
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	236
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	236
STEDMAN ISLAND (8300 SD)			85771 810	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925					
STATE TRACT 277			WELL #: 1	RRCID -> 255567	COMPL. DATE 04/01/2010	TOTAL DEPTH 10270	PERF. N/A	
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3	Y	-0-
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3	Y	-0-
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3	Y	-0-
05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	28 1	674 3	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT

STILLMAN (DEEP CONS.) EOG RESOURCES, INC. MULA STILLMAN UNIT NO. 1				86133 010 253162	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY						
				WELL #:	1	RRCID ->	222929	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL	DEPTH	14300	PERF.	12595	-	13208
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		13468 X	12887	-0-	-581	-0-	1333 1 25 4	11426 3 103 9		Y	94	185	1			395
03		14353 X	13992	-0-	-361	-0-	1485 1 30 4	12264 3 213 9		Y	194					589
04		13860 X	13717	-0-	-143	-0-	1505 1 21 4	12132 3 59 9		Y	54	183	1			460
05		14260 X	14235	-0-	-25	-0-	1586 1 24 4	12471 3 154 9		Y	140	188	1			412
06		13800 X	13611	-0-	-189	-0-	1564 1 25 4	11751 3 271 9		Y	246	187	1			471
07		14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-				Y	-0-	182	1			298
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN				WELL #:	514	RRCID ->	267364	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL	DEPTH	14495	PERF.	12710	-	14084
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN				WELL #:	513ST	RRCID ->	271415	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL	DEPTH	13550	PERF.	12118	-	13326
02		10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	1063 1 9 4	9106 3		Y	-0-					-0-
03		10880 X	10880	-0-	-0-	-0-	1174 1 8 4	9698 3		Y	-0-					-0-
04		10380 X	10317	-0-	-63	-0-	1138 1 7 4	9172 3		Y	-0-					-0-
05		10726 X	10144	-0-	-582	-0-	1144 1 6 4	8994 3		Y	-0-					-0-
06		10380 X	8631	-0-	-1749	-0-	1013 1 4 4	7614 3		Y	-0-					-0-
07		10726 X	-0-	-0-	-10726	-0-				Y	-0-					-0-
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN				WELL #:	526	RRCID ->	286617	COMPL. DATE	08/29/2018	TOTAL	DEPTH	13679	PERF.	10982	-	11804
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				05/07/2025												
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. SANTA FE RANCH MULA PASTURE				WELL #:	411736 16	RRCID ->	200372	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.	10940	-	10950
02		9436 X	5665	-0-	-3771	-0-	5514 2	151 9		Y	137					368
03		10075 X	7637	-0-	-2438	-0-	7396 2	241 9		Y	219	89	1			498
04		7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	6947 2	91 9		Y	83	84	1			497
05		9424 X	7880	-0-	-1544	-0-	1569 1 33 9	6278 2		Y	30					527
06		9030 X	7333	-0-	-1697	-0-	1390 1 37 9	5906 2		Y	34					561
07		7626 X	7121	-0-	-505	-0-	1241 1 29 9	5851 2		Y	26	81	1			454

STILLMAN (DEEP CONS.)			//CONT.//		86133 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.			//CONT.//		411736										
SANTA FE RANCH MULA PASTURE			WELL #:		53	RRCID ->	280852	COMPL. DATE	06/10/2016	TOTAL	DEPTH	12270	PERF.10903	- 11058	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT CODE	AMT CODE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
SANTA FE RANCH MULA PASTURE			WELL #:		18	RRCID ->	282022	COMPL. DATE	01/30/2021	TOTAL	DEPTH	12745	PERF.11075	- 11129	
02	9940	X	5586	-0-	-4354	-0-	5564	2	22	9	Y	20			243
03	10602	X	7923	-0-	-2679	-0-	7679	2	244	9	Y	222	90	1	375
04	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	7924	2	102	9	Y	93	94	1	374
05	10323	X	9241	-0-	-1082	-0-	1840	1	7364	2	Y	34			408
							37	9							
06	9990	X	8920	-0-	-1070	-0-	1691	1	7184	2	Y	41			449
							45	9							
07	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	1510	1	7117	2	Y	36	96	1	328
							40	9							
SANTA FE RANCH MULA PASTURE			WELL #:		107	RRCID ->	286736	COMPL. DATE	02/07/2019	TOTAL	DEPTH	13963	PERF.12305	- 12800	
02	26908	X	21831	-0-	-5077	-0-	1955	1	19876	2	N	-0-			156
03	31217	X	28419	-0-	-2798	-0-	27982	2	437	9	N	397	114	1	439
04	30210	X	28692	-0-	-1518	-0-	28546	2	146	9	N	133	256	1	316
05	31217	X	29033	-0-	-2184	-0-	2494	1	26463	2	N	69			385
							76	9							
06	29370	X	26111	-0-	-3259	-0-	2201	1	23845	2	N	59	118	1	326
							65	9							
07	29636	X	25887	-0-	-3749	-0-	2201	1	23622	2	N	58			442
							64	9							
SANTA FE RANCH MULA PASTURE			WELL #:		307	RRCID ->	291590	COMPL. DATE	07/01/2021	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.11840	- 12706	
02	20132	X	12553	-0-	-7579	-0-	1124	1	11429	2	N	-0-			384
03	21266	X	15821	-0-	-5445	-0-	15579	2	242	9	N	220	63	1	541
04	20580	X	15284	-0-	-5296	-0-	15220	2	64	9	N	58	111	1	488
05	19220	X	14994	-0-	-4226	-0-	1288	1	13667	2	N	35			523
							39	9							
06	17400	X	12962	-0-	-4438	-0-	1092	1	11836	2	N	31	64	1	490
							34	9							
07	15810	X	12852	-0-	-2958	-0-	1092	1	11725	2	N	31			553
							34	9							
STILLMAN (SHALLOW)					86133 952	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY				
EOG RESOURCES, INC.					253162										
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN			WELL #:		S 1WD	RRCID ->	076156	COMPL. DATE	08/17/2015	TOTAL	DEPTH	5579	PERF. 3635	- 4307	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILLMAN (SHALLOW)														
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.														
SANTA FE RANCH MULA PASTURE														
WELL #: 13 RRCID -> 084111 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5100 - 5140														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
SANTA FE RANCH-MULA PASTURE														
WELL #: 31D RRCID -> 092080 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4090 - 5293														
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
SANTA FE RANCH-MULA PASTURE														
WELL #: 33 RRCID -> 094452 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5654 - 5667														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
SANTA FE RANCH MULA PASTURE (PF)														
WELL #: 1 RRCID -> 106745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
SANTA FE RANCH MULA PASTURE														
WELL #: 53 RRCID -> 293280 COMPL. DATE 07/10/2022 TOTAL DEPTH 12270 PERF. 6722 - 6726														
02	11526		11526	-0-	-0-	-0-	11526	2				Y	-0-	-0-
03	11526		-0-	-0-	-11526	-0-						Y	-0-	-0-
04	11526		-0-	-0-	-11526	-0-						Y	-0-	-0-
05	11526		-0-	-0-	-11526	-0-						Y	-0-	-0-
06	11526		NO RPT	-0-	-11526	-0-						Y	NO RPT	-0-
07	11526		NO RPT	-0-	-11526	-0-						Y	NO RPT	-0-
STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)														
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC														
SLATOR RANCH														
WELL #: 35 RRCID -> 281261 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 11498 PERF. 9528 - 9930														
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	24	1	378	2	Y	5		22
03	372	N	30	-0-	-342	-0-	2	1	22	2	Y	5		27
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	52	1	328	2	Y	12	38 1	1
05	465	N	365	-0-	-100	-0-	13	9	313	2	Y	12		13
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	144	1	847	2	Y	37	49 1	1
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	41	9	474	2	Y	4		5
							79	1						
							4	9						

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WEBB			
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804														
SLATOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 282575 COMPL. DATE 07/03/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9066 - 9102														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SLATOR RANCH WELL #: 37 RRCID -> 299560 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9772 - 9886														
*03	0	28785	-0-	28785	28785	28158	2	627	9	N	570	337	1	233
*04	SWR 10	28543	-0-	28543	57328	2547	1	25536	2	N	418	296	1	355
						460	9							
*05	SWR 10	25255	-0-	25255	82583	1958	1	23064	2	N	212	341	1	226
						233	9							
06	SWR 10	12774	-0-	12774	95357	1394	1	11330	2	N	45	132	1	139
						50	9							
07	SWR 10	11604	-0-	11604	106961	1262	1	10314	2	N	25			164
						28	9							
SMITH PRODUCTION INC. 789662														
SLATOR RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 190115 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 10192														
02	1120 N	883	-0-	-237	-0-	149	1	734	2	Y	-0-			16
03	1271 N	727	-0-	-544	-0-	90	1	637	2	Y	-0-			16
04	1230 N	1112	-0-	-118	-0-	189	1	923	2	Y	-0-			16
05	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	192	1	1029	2	Y	9			25
						10	9							
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	200	1	985	2	Y	-0-			25
07	1147 N	1019	-0-	-128	-0-	177	1	835	2	Y	6	14	1	17
						7	9							
SLATOR RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 195641 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10203 - 10257														
02	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	319	1	1572	2	Y	-0-			-0-
03	1674 N	1249	-0-	-425	-0-	155	1	1094	2	Y	-0-			-0-
04	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	390	1	1911	2	Y	-0-			-0-
05	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	313	1	1681	2	Y	102			102
						112	9							
06	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	325	1	1606	2	Y	-0-			102
07	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	352	1	1666	2	Y	61	158	1	5
						67	9							
SLATOR RANCH WELL #: H 2 RRCID -> 199215 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10644														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SLATOR RANCH WELL #: H 3 RRCID -> 202502 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10390 - 10534														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662													
SLATOR RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 206780 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9604 - 10468													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SLATOR RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 207057 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 10526 - 10694													
02	448 N	437	-0-	-11	-0-	97	1	340 2	Y	-0-			1
03	496 N	490	-0-	-6	-0-	106	1	384 2	Y	-0-			1
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	105	1	368 2	Y	-0-			1
05	496 N	482	-0-	-14	-0-	118	1	364 2	Y	-0-			1
06	810 N	463	-0-	-347	-0-	91	1	372 2	Y	-0-			1
07	496 N	476	-0-	-20	-0-	97	1	379 2	Y	-0-			1
SLATOR RANCH WELL #: U 1 RRCID -> 210696 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 9965 - 10735													
02	2100 N	1421	-0-	-679	-0-	238 9	1 9	1174 2	Y	8	20 1		14
03	1581 N	973	-0-	-608	-0-	121 3	1 9	849 2	Y	3			17
04	1680 N	1658	-0-	-22	-0-	280 6	1 9	1372 2	Y	5			22
05	1581 N	1499	-0-	-82	-0-	234 8	1 9	1257 2	Y	7			29
06	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	209 8	1 9	1029 2	Y	7	20 1		16
07	1705 N	1248	-0-	-457	-0-	217 6	1 9	1025 2	Y	5			21
SLATOR RANCH WELL #: H 4 RRCID -> 211273 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 10342 - 10818													
02	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	450 10	1 9	1568 2	Y	9	15 1		2
03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	462 9	1 9	1663 2	Y	8	10 1		-0-
04	2370 N	2176	-0-	-194	-0-	479 9	1 9	1688 2	Y	8			8
05	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	565 6	1 9	1746 2	Y	5	10 1		3
06	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	423 18	1 9	1725 2	Y	16	10 1		9
07	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	500 1	1 9	1944 2	Y	1	5 1		5
SLATOR RANCH WELL #: H 5 RRCID -> 212822 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10320 - 10472													
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	154	1	536 2	Y	-0-			-0-
03	775 N	755	-0-	-20	-0-	164	1	591 2	Y	-0-			-0-
04	750 N	728	-0-	-22	-0-	161	1	567 2	Y	-0-			-0-
05	775 N	749	-0-	-26	-0-	183	1	566 2	Y	-0-			-0-
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	142	1	579 2	Y	-0-			-0-
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	153	1	593 2	Y	-0-			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
SLATOR RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 214081 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10002 - 10724														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	24	1	120	2	Y	-0-			-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	23	1	166	2	Y	-0-			-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	28	1	135	2	Y	-0-			-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	25	1	133	2	Y	-0-			-0-
06	180 N	137	-0-	-43	-0-	23	1	114	2	Y	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	28	1	130	2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 214137 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10370 - 10790														
02	4256 X	3724	-0-	-532	-0-	856	1	2868	2	Y	-0-			-0-
03	4712 X	4512	-0-	-200	-0-	847	1	3665	2	Y	-0-			-0-
04	4590 X	4093	-0-	-497	-0-	808	1	3285	2	Y	-0-			-0-
05	4743 X	4098	-0-	-645	-0-	809	1	3289	2	Y	-0-			-0-
06	4590 X	3864	-0-	-726	-0-	685	1	3179	2	Y	-0-			-0-
07	4216 X	4009	-0-	-207	-0-	1296	1	2713	2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 215174 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9704 - 9727														
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	47	1	156	2	Y	-0-			-0-
03	217 N	142	-0-	-75	-0-	27	1	115	2	Y	-0-			-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	44	1	177	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	23	-0-	-194	-0-	5	1	18	2	Y	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
07	217 N	84	-0-	-133	-0-	27	1	57	2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 1 RRCID -> 219673 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10972 - 11196														
02	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	716	1	2400	2	Y	1			6
03	3441 X	2936	-0-	-505	-0-	551	1	2384	2	Y	1			7
04	3060 X	2837	-0-	-223	-0-	560	1	2277	2	Y	-0-			7
05	3441 X	2980	-0-	-461	-0-	589	1	2391	2	Y	-0-			7
06	3330 X	3209	-0-	-121	-0-	569	1	2639	2	Y	1			8
07	3441 X	3436	-0-	-5	-0-	1111	1	2325	2	Y	-0-	7	1	1

BMT/K&H WELL #: N 2 RRCID -> 219889 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10616 - 10760														
02	5376 X	4957	-0-	-419	-0-	544	1	4371	2	Y	38			52
03	5952 X	5097	-0-	-855	-0-	638	1	4459	2	Y	-0-			52
04	5760 X	5522	-0-	-238	-0-	550	1	4909	2	Y	57	87	1	22
05	5952 X	5773	-0-	-179	-0-	638	1	5104	2	Y	28			50
06	5760 X	5204	-0-	-556	-0-	512	1	4692	2	Y	-0-			50
07	5952 X	4611	-0-	-1341	-0-	511	1	4041	2	Y	54	82	1	22

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
SLATOR RANCH WELL #: U 2 RRCID -> 219890 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10780														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
02	3594 X	3594 -0-	-0-	-0-	-0-	603 1	2974 2	Y	15	40 1				38
03	3596 X	1165 -0-	-2431	-0-	-0-	17 9	1013 2	Y	7					45
04	3487 X	3487 -0-	-0-	-0-	-0-	144 1	2887 2	Y	9					54
05	3596 X	3379 -0-	-217	-0-	-0-	8 9	2836 2	Y	13					67
06	3480 X	1042 -0-	-2438	-0-	-0-	590 1	855 2	Y	13	40 1				40
07	3596 X	3008 -0-	-588	-0-	-0-	10 9	2473 2	Y	11					51
						12 9								
SLATOR RANCH WELL #: T 1 RRCID -> 219920 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10924 - 11032														
02	644 N	571 -0-	-73	-0-	-0-	131 1	440 2	Y	-0-					62
03	682 N	633 -0-	-49	-0-	-0-	119 1	514 2	Y	-0-					62
04	630 N	621 -0-	-9	-0-	-0-	123 1	498 2	Y	-0-					62
05	620 N	620 -0-	-0-	-0-	-0-	123 1	497 2	Y	-0-					62
06	600 N	593 -0-	-7	-0-	-0-	105 1	488 2	Y	-0-					62
07	651 N	600 -0-	-51	-0-	-0-	194 1	406 2	Y	-0-					62
SLATOR RANCH WELL #: W 1 RRCID -> 220890 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9658 - 9692														
02	56 N	49 -0-	-7	-0-	-0-	11 1	38 2	Y	-0-					-0-
03	62 N	35 -0-	-27	-0-	-0-	7 1	28 2	Y	-0-					-0-
04	60 N	12 -0-	-48	-0-	-0-	2 1	10 2	Y	-0-					-0-
05	62 N	11 -0-	-51	-0-	-0-	2 1	9 2	Y	-0-					-0-
06	30 N	11 -0-	-19	-0-	-0-	2 1	9 2	Y	-0-					-0-
07	12 N	5 -0-	-7	-0-	-0-	2 1	3 2	Y	-0-					-0-
SLATOR RANCH WELL #: V 2 RRCID -> 221181 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11404														
02	504 N	475 -0-	-29	-0-	-0-	109 1	366 2	Y	-0-					-0-
03	532 N	532 -0-	-0-	-0-	-0-	100 1	432 2	Y	-0-					-0-
04	515 N	515 -0-	-0-	-0-	-0-	102 1	413 2	Y	-0-					-0-
05	532 N	532 -0-	-0-	-0-	-0-	105 1	427 2	Y	-0-					-0-
06	516 N	516 -0-	-0-	-0-	-0-	91 1	425 2	Y	-0-					-0-
07	529 N	529 -0-	-0-	-0-	-0-	171 1	358 2	Y	-0-					-0-
SLATOR RANCH WELL #: U 3 RRCID -> 221508 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9995 - 10598														
02	644 N	478 -0-	-166	-0-	-0-	81 1	397 2	Y	-0-					-0-
03	558 N	307 -0-	-251	-0-	-0-	38 1	269 2	Y	-0-					-0-
04	510 N	492 -0-	-18	-0-	-0-	83 1	409 2	Y	-0-					-0-
05	527 N	520 -0-	-7	-0-	-0-	82 1	438 2	Y	-0-					-0-
06	433 N	433 -0-	-0-	-0-	-0-	73 1	360 2	Y	-0-					-0-
07	496 N	494 -0-	-2	-0-	-0-	86 1	408 2	Y	-0-					-0-
SLATOR RANCH WELL #: X 1 RRCID -> 222346 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10598 - 10616														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
BMT/K&H WELL #: N 3 RRCID -> 222385 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10614 - 10776														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	6328 X	5987	-0-	-341	-0-	663	1	5324	2	Y	-0-			-0-
03	7006 X	6745	-0-	-261	-0-	844	1	5901	2	Y	-0-			-0-
04	6780 X	6221	-0-	-559	-0-	626	1	5595	2	Y	-0-			-0-
05	6789 X	6021	-0-	-768	-0-	669	1	5352	2	Y	-0-			-0-
06	6570 X	6436	-0-	-134	-0-	634	1	5802	2	Y	-0-			-0-
07	6634 X	3597	-0-	-3037	-0-	404	1	3193	2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: W 2 RRCID -> 222417 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9774 - 10720														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20

SLATOR RANCH WELL #: U 4 RRCID -> 222672 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9964 - 10028														
02	7672 X	6469	-0-	-1203	-0-	1086	1	5353	2	Y	27	70 1		53
						30 9								
03	6603 X	4311	-0-	-2292	-0-	534	1	3764	2	Y	12			65
						13 9								
04	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	1216	1	5956	2	Y	17			82
						19 9								
05	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	1262	1	6772	2	Y	23			105
						25 9								
06	6930 X	4403	-0-	-2527	-0-	737	1	3641	2	Y	23	70 1		58
						25 9								
07	8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	1421	1	6720	2	Y	18			76
						20 9								

BMT K&H WELL #: 1AC RRCID -> 222780 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10492 - 10895														
02	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	309	1	2484	2	Y	-0-			-0-
03	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	338	1	2363	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	5610	-0-	2610	2610	565	1	5045	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	5008	-0-	1908	4518	557	1	4451	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	4236	-0-	1236	5754	417	1	3819	2	Y	-0-			-0-
07	9561 X	3807	-0-	-5754	-0-	427	1	3380	2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 4 RRCID -> 223024 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10167 - 10874														
02	168 N	114	-0-	-54	-0-	26	1	88	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	99	-0-	-87	-0-	19	1	80	2	Y	-0-			-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	39	1	160	2	Y	-0-			-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	35	1	145	2	Y	-0-			-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	28	1	128	2	Y	-0-			-0-
07	217 N	129	-0-	-88	-0-	42	1	87	2	Y	-0-			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																						
SLATOR RANCH WELL #: V 3 RRCID -> 223026 COMPL. DATE 04/02/2008										TOTAL	DEPTH	11500	PERF.	9830	-	11099						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
02	3220	X	2855	-0-		-365		-0-	656	1	2199	2	Y	-0-					3			
03	3565	X	2733	-0-		-832		-0-	513	1	2219	2	Y	1					4			
									1	9												
04	3450	X	2617	-0-		-833		-0-	517	1	2100	2	Y	-0-					4			
05	3263	X	3263	-0-		-0-		-0-	644	1	2619	2	Y	-0-					4			
06	3060	X	2878	-0-		-182		-0-	510	1	2367	2	Y	1					5			
									1	9												
07	3267	X	3267	-0-		-0-		-0-	1056	1	2211	2	Y	-0-	4	1			1			
SLATOR RANCH										WELL #: S	3	RRCID ->	223797	COMPL. DATE	12/24/2006	TOTAL	DEPTH	11100	PERF.	10747	-	10901
02	2660	N	2301	-0-		-359		-0-	529	1	1772	2	Y	-0-					-0-			
03	2635	N	2620	-0-		-15		-0-	492	1	2128	2	Y	-0-					-0-			
04	2820	N	2551	-0-		-269		-0-	504	1	2047	2	Y	-0-					-0-			
05	2542	N	2482	-0-		-60		-0-	490	1	1992	2	Y	-0-					-0-			
06	2338	N	2338	-0-		-0-		-0-	414	1	1924	2	Y	-0-					-0-			
07	2635	N	2271	-0-		-364		-0-	734	1	1537	2	Y	-0-					-0-			
SLATOR RANCH										WELL #: W	3	RRCID ->	223799	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL	DEPTH	11050	PERF.	10674	-	10823
02	1204	N	1152	-0-		-52		-0-	265	1	887	2	Y	-0-					-0-			
03	1271	N	1064	-0-		-207		-0-	200	1	864	2	Y	-0-					-0-			
04	1200	N	1152	-0-		-48		-0-	227	1	925	2	Y	-0-					-0-			
05	1271	N	944	-0-		-327		-0-	186	1	758	2	Y	-0-					-0-			
06	1943	N	1943	-0-		-0-		-0-	344	1	1599	2	Y	-0-					-0-			
07	1856	N	1856	-0-		-0-		-0-	600	1	1256	2	Y	-0-					-0-			
SLATOR RANCH										WELL #: T	2	RRCID ->	223929	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL	DEPTH	11275	PERF.	10803	-	10849
02	1300	N	1300	-0-		-0-		-0-	299	1	1001	2	Y	-0-					27			
03	704	N	704	-0-		-0-		-0-	132	1	572	2	Y	-0-					27			
04	423	N	423	-0-		-0-		-0-	84	1	339	2	Y	-0-					27			
05	651	N	421	-0-		-230		-0-	83	1	338	2	Y	-0-					27			
06	630	N	358	-0-		-272		-0-	63	1	295	2	Y	-0-					27			
07	434	N	398	-0-		-36		-0-	129	1	269	2	Y	-0-					27			
BARROCITO, B. M.										WELL #:	6	RRCID ->	226702	COMPL. DATE	04/11/2007	TOTAL	DEPTH	11150	PERF.	10753	-	10880
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-			
SLATOR RANCH										WELL #: W	4	RRCID ->	226743	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	10056	-	10763
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-			

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																					
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																					
SLATOR RANCH WELL #: V 4 RRCID -> 227123 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10919 - 11053																					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
02	868 N	828	-0-	-0-	-40	-0-	-0-	190	1	638	2	Y	-0-					-0-			
03	930 N	902	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	169	1	733	2	Y	-0-					-0-			
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	716	2	Y	-0-					-0-			
05	930 N	552	-0-	-0-	-378	-0-	-0-	109	1	443	2	Y	-0-					-0-			
06	870 N	-0-	-0-	-0-	-870	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	930 N	164	-0-	-0-	-766	-0-	-0-	53	1	111	2	Y	-0-					-0-			

SLATOR RANCH														WELL #: T 3		RRCID -> 227777		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 11263 PERF.10945 - 11056	

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3			

SLATOR RANCH														WELL #: X 2		RRCID -> 228225		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9567 - 10232	

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			

BARROCITO, B. M.														WELL #: 7		RRCID -> 229048		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10809 - 10950	

02	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	552	1	3075	2	Y	20	15	1			55			
								22	9												
03	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1	1337	2	Y	24	27	1			52			
								26	9												
04	1350 X	1244	-0-	-106	-0-	-0-	-0-	162	1	1067	2	Y	14	22	1			44			
								15	9												
05	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1	3800	2	Y	18	11	1			51			
								20	9												
06	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	410	1	2677	2	Y	18	12	1			57			
								20	9												
07	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	332	1	2783	2	Y	18	38	1			37			
								20	9												

BMT-BARROCITO														WELL #: 1		RRCID -> 230382		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10666 - 10865	

02	4228 X	3086	-0-	-1142	-0-	-0-	-0-	470	1	2616	2	Y	-0-					1			
03	4681 X	3609	-0-	-1072	-0-	-0-	-0-	580	1	2982	2	Y	43					44			
								47	9												
04	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	607	1	4008	2	Y	-0-					44			
05	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	556	1	4539	2	Y	-0-					44			
06	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	638	1	4163	2	Y	27					71			
								30	9												
07	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	583	1	4878	2	Y	4	75	1			-0-			
								4	9												

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
SLATOR RANCH WELL #: U 5 RRCID -> 230384 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10494 - 10594														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	8036 X	5762	-0-	-2274	-0-	969 1	4781 2	Y	11	30 1				13
03	9424 X	5298	-0-	-4126	-0-	12 9	657 1	4635 2	Y	5				18
04	9542 X	9542	-0-	-0-	-0-	6 9	1617 1	7917 2	Y	7				25
05	9424 X	8511	-0-	-913	-0-	8 9	1335 1	7165 2	Y	10				35
06	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	11 9	1367 1	6748 2	Y	10	30 1			15
07	10537 X	10537	-0-	-0-	-0-	11 9	1838 1	8690 2	Y	8				23
						9 9								
SLATOR RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 232971 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10116 - 10340														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
SLATOR RANCH WELL #: T 4 RRCID -> 233148 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10852 - 10986														
02	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	446 1	1496 2	Y	11					123
03	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	12 9	506 1	2189 2	Y	21				144
04	2670 N	2196	-0-	-474	-0-	23 9	432 1	1756 2	Y	7				151
05	2170 N	1690	-0-	-480	-0-	8 9	332 1	1350 2	Y	7				158
06	2640 N	2169	-0-	-471	-0-	8 9	381 1	1770 2	Y	16				174
07	2263 N	2102	-0-	-161	-0-	18 9	679 1	1421 2	Y	2	126 1			50
						2 9								
BARROCITO, B.M. WELL #: 9 RRCID -> 233198 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10030 - 10952														
02	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	591 1	3293 2	Y	-0-					-0-
03	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	720 1	3698 2	Y	-0-					-0-
04	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	560 1	3701 2	Y	-0-					-0-
05	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	477 1	3894 2	Y	-0-					-0-
06	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	557 1	3632 2	Y	-0-					-0-
07	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	450 1	3771 2	Y	-0-					-0-
BMT-BARROCITO WELL #: 2 RRCID -> 234055 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 9571														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1				40

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																
SLATOR RANCH WELL #: S 5 RRCID -> 235078 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 10858																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
SLATOR RANCH WELL #: S 6 RRCID -> 236383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10896 - 11018																
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	276	1	924	2	Y	2					106
						2	9									
03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	217	1	937	2	Y	-0-					106
04	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	283	1	1148	2	Y	26					132
						29	9									
05	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	374	1	1522	2	Y	11	90	1			53
						12	9									
06	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	375	1	1742	2	Y	-0-					53
07	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	589	1	1232	2	Y	-0-					53
BARROCITO, B.M. WELL #: 10 RRCID -> 237452 COMPL. DATE 05/23/2023 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9318 - 9784																
02	84 N	30	-0-	-54	-0-	5	1	25	2	Y	-0-					37
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	33	2	Y	1	38	1			-0-
						1	9									
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	7	1	48	2	Y	-0-					-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					-0-
SLATOR RANCH WELL #: 1AB RRCID -> 238136 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10248 - 10606																
02	2212 X	1536	-0-	-676	-0-	258	1	1271	2	Y	6	17	1			15
						7	9									
03	1643 X	1002	-0-	-641	-0-	124	1	875	2	Y	3					18
						3	9									
04	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	335	1	1641	2	Y	4					22
						4	9									
05	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	363	1	1951	2	Y	6					28
						7	9									
06	1740 X	1422	-0-	-318	-0-	238	1	1177	2	Y	6	17	1			17
						7	9									
07	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	500	1	2366	2	Y	4					21
						4	9									
SLATOR RANCH WELL #: S 7 RRCID -> 240376 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10972 - 11103																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
SLATOR RANCH WELL #: W 5 RRCID -> 241076 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10328 - 10700																
02	756 N	529	-0-	-227	-0-	122	1	407	2	Y	-0-					-0-
03	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	246	1	1064	2	Y	-0-					-0-
04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	310	1	1258	2	Y	-0-					-0-
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	360	1	1463	2	Y	-0-					-0-
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	185	1	858	2	Y	-0-					-0-
07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	330	1	690	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
MARTINEZ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242899 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1120 N	782	-0-	-338	-0-	782	2		Y	-0-		63
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		Y	-0-		63
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		Y	-0-		63
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	998	2	37 9	Y	34		97
06	1320 N	1011	-0-	-309	-0-	42	1	969 2	Y	-0-		97
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		Y	-0-		97
MARTINEZ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 243740 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214												
02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2		Y	-0-		69
03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		Y	-0-		69
04	1440 N	908	-0-	-532	-0-	908	2		Y	-0-		69
05	1488 N	1240	-0-	-248	-0-	1203	2	37 9	Y	34		103
06	1440 N	975	-0-	-465	-0-	41	1	934 2	Y	-0-		103
07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		Y	-0-		103
BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903												
02	2660 X	2509	-0-	-151	-0-	382	1	2127 2	Y	-0-		55
03	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	560	1	2876 2	Y	-0-	54 1	1
04	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	488	1	3226 2	Y	37	37 1	1
						41	9					
05	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	383	1	3131 2	Y	37	23 1	15
						41	9					
06	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	384	1	2508 2	Y	35	24 1	26
						39	9					
07	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	440	1	3686 2	Y	36	62 1	-0-
						40	9					
BARROCITO, B.M. WELL #: 13 RRCID -> 246987 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9366 - 9468												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
BARROCITO, B.M. WELL #: 14 RRCID -> 246992 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9336 - 9686												
02	7868 X	7375	-0-	-493	-0-	1085	1	6041 2	Y	226	164 1	264
						249	9					
03	8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	1356	1	6968 2	Y	292	134 1	422
						321	9					
04	8310 X	8238	-0-	-72	-0-	1049	1	6934 2	Y	232	433 1	221
						255	9					
05	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	893	1	7289 2	Y	191	118 1	294
						210	9					
06	8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	1114	1	7270 2	Y	176	118 1	352
						194	9					
07	8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	901	1	7541 2	Y	188	335 1	205
						207	9					
BARROCITO, B. M. WELL #: 15 RRCID -> 247788 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9324 - 9850												
02	3332 X	2439	-0-	-893	-0-	371	1	2068 2	Y	-0-		66
03	3379 X	2350	-0-	-1029	-0-	383	1	1967 2	Y	-0-	66 1	-0-
04	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	434	1	2867 2	Y	-0-		-0-
05	2914 X	2891	-0-	-23	-0-	315	1	2576 2	Y	-0-		-0-
06	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	533	1	3477 2	Y	-0-		-0-
07	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	417	1	3492 2	Y	-0-		-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
BARROCITO, B. M. WELL #: 16 RRCID -> 249417 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9346 - 9712												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									
02	980 N	678 -0-	-302 -0-	103 1	575 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1649 N	1649 -0-	-0- -0-	269 1	1380 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1465 N	1465 -0-	-0- -0-	193 1	1272 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1982 N	1982 -0-	-0- -0-	216 1	1766 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1590 N	1463 -0-	-127 -0-	194 1	1269 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1519 N	811 -0-	-708 -0-	87 1	724 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BMT K&H WELL #: N 5 RRCID -> 249502 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9616 - 10890												
02	3178 X	3178 -0-	-0- -0-	352 1	2826 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4033 X	4033 -0-	-0- -0-	505 1	3528 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	6056 X	6056 -0-	-0- -0-	610 1	5446 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4283 X	4283 -0-	-0- -0-	476 1	3807 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4758 X	4758 -0-	-0- -0-	468 1	4290 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4311 X	4311 -0-	-0- -0-	484 1	3827 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MARTINEZ MINERALS WELL #: 4ST RRCID -> 251834 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9565 - 11292												
02	1176 N	773 -0-	-403 -0-	773 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2056 N	2056 -0-	-0- -0-	2056 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1462 N	1462 -0-	-0- -0-	1462 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1060 N	1060 -0-	-0- -0-	1060 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	631 N	631 -0-	-0- -0-	27 1	604 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1519 N	633 -0-	-886 -0-	633 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BMT-BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 253372 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9520 - 11010												
02	379 N	379 -0-	-0- -0-	58 1	321 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	372 N	305 -0-	-67 -0-	50 1	255 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	416 N	416 -0-	-0- -0-	55 1	361 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	434 N	340 -0-	-94 -0-	37 1	303 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	364 N	364 -0-	-0- -0-	48 1	316 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	434 N	334 -0-	-100 -0-	36 1	298 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BARROCITO, B. M. WELL #: 17 RRCID -> 254022 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9356 - 9806												
02	1848 X	1501 -0-	-347 -0-	228 1	1273 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2015 X	1763 -0-	-252 -0-	287 1	1476 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1920 X	1759 -0-	-161 -0-	231 1	1528 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1922 X	1692 -0-	-230 -0-	185 1	1507 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1800 X	1573 -0-	-227 -0-	209 1	1364 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1829 X	1609 -0-	-220 -0-	172 1	1437 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SLATOR RANCH WELL #: T 5 RRCID -> 254959 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. N/A												
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BARROCITO, B. M. WELL #: 18 RRCID -> 255207 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9306 - 9824												
02	619 N	619 -0-	-0- -0-	94 1	525 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	590 N	590 -0-	-0- -0-	96 1	494 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	575 N	575 -0-	-0- -0-	76 1	499 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	682 N	522 -0-	-160 -0-	57 1	465 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	570 N	562 -0-	-8 -0-	75 1	487 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	589 N	528 -0-	-61 -0-	56 1	472 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 08/24/2023 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9820 - 9862														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02	448 N	387	-0-	-61	-0-	88 1	296 2	Y	3				71	
03	465 N	311	-0-	-154	-0-	58 1	253 2	Y	-0-				71	
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	86 1	348 2	Y	38				109	
05	434 N	368	-0-	-66	-0-	42 9	287 2	Y	10		87 1		32	
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	70 1	284 2	Y	-0-				32	
07	496 N	395	-0-	-101	-0-	11 9	267 2	Y	-0-				32	
						61 1								
						128 1								
BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634														
02	2800 N	2949	-0-	149	149	449 1	2500 2	Y	-0-				96	
03	1448 N	1299	-0-	-149	-0-	201 1	1035 2	Y	57				153	
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	63 9	1263 2	Y	-0-				153	
05	1891 X	1511	-0-	-380	-0-	191 1	1346 2	Y	-0-				153	
06	1830 X	1267	-0-	-563	-0-	165 1	1067 2	Y	33				186	
07	1891 X	1501	-0-	-390	-0-	164 1	1335 2	Y	5		98 1		93	
						36 9								
						160 1								
						6 9								
BMT K&H WELL #: N 4 RRCID -> 256293 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10870 - 10928														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
BMT K&H WELL #: 4AC RRCID -> 256399 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10886														
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	14 1	116 2	Y	-0-				1	
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	71 1	497 2	Y	-0-				1	
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	35 1	317 2	Y	-0-				1	
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	41 1	332 2	Y	-0-				1	
06	900 N	224	-0-	-676	-0-	22 1	202 2	Y	-0-				1	
07	372 N	149	-0-	-223	-0-	17 1	132 2	Y	-0-				1	
BARROCITO, B. M. WELL #: 20 RRCID -> 256681 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9520 - 10040														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
BMT-BARROCITO WELL #: 6 RRCID -> 257070 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9443 - 9642														
02	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	444 1	2475 2	Y	-0-				-0-	
03	2511 X	2484	-0-	-27	-0-	405 1	2079 2	Y	-0-				-0-	
04	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	369 1	2436 2	Y	-0-				-0-	
05	3224 X	2666	-0-	-558	-0-	291 1	2375 2	Y	-0-				-0-	
06	3120 X	2372	-0-	-748	-0-	315 1	2057 2	Y	-0-				-0-	
07	3224 X	1828	-0-	-1396	-0-	195 1	1633 2	Y	-0-				-0-	

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB	
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
BMT K&H WELL #: 1AE RRCID -> 257227 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 11039														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	151	1	1217	2	Y	-0-			-0-
03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	178	1	1241	2	Y	-0-			-0-
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	121	1	1085	2	Y	-0-			-0-
05	1519 N	812	-0-	-707	-0-	90	1	722	2	Y	-0-			-0-
06	2640 X	622	-0-	-2018	-0-	61	1	561	2	Y	-0-			-0-
07	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	861	1	6809	2	Y	-0-			-0-
SLATOR RANCH WELL #: V 5 RRCID -> 257744 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9714 - 11166														
02	4228 X	3632	-0-	-596	-0-	835	1	2796	2	Y	1			9
03	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	960	1	4152	2	Y	2			11
04	4530 X	3512	-0-	-1018	-0-	693	1	2818	2	Y	1			12
05	4030 X	3504	-0-	-526	-0-	692	1	2811	2	Y	1			13
06	4950 X	4654	-0-	-296	-0-	825	1	3828	2	Y	1			14
07	5115 X	2553	-0-	-2562	-0-	826	1	1727	2	Y	-0-	12	1	2
SLATOR RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 259304 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9940 - 10044														
02	12992 X	10366	-0-	-2626	-0-	3276	1	7082	2	Y	7			197
03	14973 X	11663	-0-	-3310	-0-	4529	1	7126	2	Y	7			204
04	14490 X	2058	-0-	-12432	-0-	1397	1	661	2	Y	-0-			204
05	15116 X	15116	-0-	-0-	-0-	3629	1	11478	2	Y	8			212
06	23071 X	23071	-0-	-0-	-0-	5066	1	17996	2	Y	8			220
07	17269 X	17269	-0-	-0-	-0-	5753	1	11508	2	Y	7			227
BMT K&H WELL #: 2AE RRCID -> 260273 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10162 - 11100														
02	3752 X	3292	-0-	-460	-0-	362	1	2909	2	Y	19			30
03	4154 X	3223	-0-	-931	-0-	403	1	2820	2	Y	-0-			30
04	3540 X	3461	-0-	-79	-0-	345	1	3085	2	Y	28	43	1	15
05	3658 X	3522	-0-	-136	-0-	390	1	3117	2	Y	14			29
06	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	359	1	3283	2	Y	-0-			29
07	3658 X	3505	-0-	-153	-0-	390	1	3085	2	Y	27	41	1	15
BMT K&H WELL #: 3AE RRCID -> 261139 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 11206														
02	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	276	1	2221	2	Y	-0-			-0-
03	2263 N	2098	-0-	-165	-0-	263	1	1835	2	Y	-0-			-0-
04	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	263	1	2353	2	Y	-0-			-0-
05	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	280	1	2236	2	Y	-0-			-0-
06	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	393	1	3599	2	Y	-0-			-0-
07	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	425	1	3364	2	Y	-0-			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																	
BARROCITO, B. M. WELL #: 21 RRCID -> 262005 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9505 - 9858																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BMT K&H WELL #: 4AE RRCID -> 262424 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10330 - 11068																	
02	5068 X	4755		-0-	-313	-0-	524 1	4210 2	Y		19						68
							21 9										
03	5611 X	5611		-0-	-0-	-0-	702 1	4909 2	Y		-0-						68
04	5430 X	5343		-0-	-87	-0-	535 1	4777 2	Y		28	43 1					53
							31 9										
05	5611 X	5406		-0-	-205	-0-	599 1	4792 2	Y		14						67
							15 9										
06	5400 X	5038		-0-	-362	-0-	496 1	4542 2	Y		-0-						67
07	5778 X	5778		-0-	-0-	-0-	645 1	5103 2	Y		27	41 1					53
							30 9										
BARROCITO, B. M. WELL #: 22 RRCID -> 263126 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9462 - 10708																	
02	937 N	937		-0-	-0-	-0-	143 1	794 2	Y		-0-						37
03	744 N	669		-0-	-75	-0-	109 1	558 2	Y		2	39 1					-0-
							2 9										
04	971 N	971		-0-	-0-	-0-	122 1	808 2	Y		37	37 1					-0-
							41 9										
05	938 N	938		-0-	-0-	-0-	98 1	799 2	Y		37	23 1					14
							41 9										
06	815 N	815		-0-	-0-	-0-	103 1	673 2	Y		35	24 1					25
							39 9										
07	806 N	693		-0-	-113	-0-	70 1	582 2	Y		37	62 1					-0-
							41 9										
BMT K&H WELL #: 5AE RRCID -> 266653 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 10172 - 11282																	
02	3908 X	3908		-0-	-0-	-0-	433 1	3475 2	Y		-0-						-0-
03	2613 X	2613		-0-	-0-	-0-	327 1	2286 2	Y		-0-						-0-
04	1649 X	1649		-0-	-0-	-0-	166 1	1483 2	Y		-0-						-0-
05	1519 X	1512		-0-	-7	-0-	168 1	1344 2	Y		-0-						-0-
06	1470 X	1167		-0-	-303	-0-	115 1	1052 2	Y		-0-						-0-
07	1519 X	1500		-0-	-19	-0-	168 1	1332 2	Y		-0-						-0-
BARROCITO, B. M. WELL #: 23 RRCID -> 266798 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9438 - 9585																	
02	1120 N	1112		-0-	-8	-0-	169 1	943 2	Y		-0-						-0-
03	1209 N	1175		-0-	-34	-0-	192 1	983 2	Y		-0-						-0-
04	1182 N	1182		-0-	-0-	-0-	155 1	1027 2	Y		-0-						-0-
05	1240 N	1209		-0-	-31	-0-	132 1	1077 2	Y		-0-						-0-
06	1153 N	1153		-0-	-0-	-0-	153 1	1000 2	Y		-0-						-0-
07	1209 N	1157		-0-	-52	-0-	123 1	1034 2	Y		-0-						-0-
SLATOR RANCH WELL #: V 6 RRCID -> 288874 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10065 - 10100																	
02	363 N	363		-0-	-0-	-0-	83 1	280 2	Y		-0-						27
03	372 N	166		-0-	-206	-0-	31 1	135 2	Y		-0-						27
04	297 N	297		-0-	-0-	-0-	59 1	238 2	Y		-0-						27
05	403 N	363		-0-	-40	-0-	72 1	291 2	Y		-0-						27
06	275 N	275		-0-	-0-	-0-	49 1	226 2	Y		-0-						27
07	310 N	109		-0-	-201	-0-	35 1	74 2	Y		-0-						27

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
SLATOR RANCH WELL #: A 6 RRCID -> 288966 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9890 - 9940														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	12796 X	11635	-0-	-1161	-0-	2559	1	8921	2	Y	141	225	1	80
03	14167 X	12523	-0-	-1644	-0-	155	9	2693	1	Y	122	150	1	52
04	13710 X	11788	-0-	-1922	-0-	134	9	2577	1	Y	115			167
05	13640 X	10651	-0-	-2989	-0-	127	9	2582	1	Y	80	151	1	96
06	12720 X	12081	-0-	-639	-0-	88	9	2328	1	Y	237	153	1	180
07	12896 X	11868	-0-	-1028	-0-	261	9	2423	1	Y	20	72	1	128
						22	9							
SLATOR RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 288970 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9870														
02	4284 X	3525	-0-	-759	-0-	763	1	2659	2	Y	94	150	1	83
03	5053 X	4570	-0-	-483	-0-	103	9	974	1	Y	81	100	1	64
04	4890 X	4009	-0-	-881	-0-	89	9	867	1	Y	77			141
05	5053 X	3784	-0-	-1269	-0-	85	9	911	1	Y	53	101	1	93
06	4350 X	3771	-0-	-579	-0-	58	9	708	1	Y	158	102	1	149
07	4154 X	3401	-0-	-753	-0-	174	9	693	1	Y	14	51	1	112
						15	9							
SLATOR RANCH WELL #: V 7 RRCID -> 288997 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9920 - 10000														
02	896 N	558	-0-	-338	-0-	128	1	428	2	Y	2			23
03	775 N	712	-0-	-63	-0-	2	9	133	1	Y	5			28
04	720 N	554	-0-	-166	-0-	6	9	109	1	Y	2			30
05	620 N	610	-0-	-10	-0-	2	9	120	1	Y	2			32
06	690 N	490	-0-	-200	-0-	2	9	86	1	Y	3			35
07	558 N	492	-0-	-66	-0-	3	9	159	1	Y	1	29	1	7
						1	9							
SLATOR RANCH WELL #: L 2 RRCID -> 289296 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8808 - 8828														
02	1008 N	656	-0-	-352	-0-	139	1	483	2	Y	31	50	1	14
03	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	34	9	350	1	Y	27	33	1	8
04	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	30	9	285	1	Y	26			34
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	29	9	344	1	Y	18	34	1	18
06	2070 X	1425	-0-	-645	-0-	20	9	269	1	Y	53	34	1	37
07	2139 X	931	-0-	-1208	-0-	58	9	189	1	Y	5	17	1	25
						6	9							

STRAKE DEEP (CARRIZO P-2) 86464 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 EXXON - YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 162089 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO -R-) 86464 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 9 RRCID -> 160687 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9993 - 10000

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					211
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					211
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	38	1			197
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					197
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					200
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					200

EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 7 RRCID -> 251149 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9875 - 9888

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (AUSTIN, UPPER, SW) 86508 043 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 RIVERS, "A" WELL #: 19 F RRCID -> 232758 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 6790 - 6796

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	95	1	1192	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	91	1	1180	3	N	-0-					-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	82	1	1129	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	72	1	974	3	N	-0-					-0-
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	111	1	1401	3	N	-0-					-0-
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	84	1	1091	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH STRATTON WELL #: P123CT RRCID -> 055676 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2025

KING RANCH STRATTON WELL #: P284 RRCID -> 173850 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7878 - 8840

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2025

KING RANCH STRATTON WELL #: P286 RRCID -> 178533 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7658 - 8837

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/10/2025

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
KING RANCH STRATTON		WELL #: P288		RRCID -> 214696		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8202 - 8990	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/27/2025					
KING RANCH STRATTON		WELL #: P292		RRCID -> 224325		COMPL. DATE 05/15/2011		TOTAL DEPTH 9392 PERF. 7695 - 7701	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/08/2025					
KING RANCH STRATTON		WELL #: P290		RRCID -> 227226		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7782 - 7787	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/24/2025					
KING RANCH STRATTON		WELL #: P805		RRCID -> 261819		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8467 - 8792	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/29/2025					
KING RANCH STRATTON		WELL #: P801		RRCID -> 262507		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9804 - 9986	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/09/2025					
KING RANCH STRATTON		WELL #: A934		RRCID -> 281502		COMPL. DATE 10/18/2016		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/03/2025					
LAMAY CORPORATION		484025		RRCID -> 032882		COMPL. DATE 03/02/1964		TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A	
PONDROM, L. G.		WELL #:							
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
		PLUGGED AND ABANDONED		06/10/2019					
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635		RRCID -> 093385		COMPL. DATE 04/07/1981		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8024 - 8040	
UNION CENTRAL "B"		WELL #: 19							
02	14B2 EXT	600	-0-	600	4643	600	2	N	-0-
03	14B2 EXT	689	-0-	689	5332	689	2	N	-0-
04	5815 X	483	-0-	-5332	-0-	483	2	N	-0-
05	651 N	578	-0-	-73	-0-	578	2	N	-0-
06	660 N	558	-0-	-102	-0-	558	2	N	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

STRATTON (CONSOLIDATED)										//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC												879035							
DRYDEN, J. W.												WELL #:	1	RRCID -> 013437	COMPL. DATE 09/11/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
02		2380 N	2298	-0-	-82	-0-	2298	3		N	-0-					-0-			
03		2480 N	2400	-0-	-80	-0-	2400	3		N	-0-					-0-			
04		2520 N	2138	-0-	-382	-0-	2138	3		N	-0-					-0-			
05		2542 N	2216	-0-	-326	-0-	2216	3		N	-0-					-0-			
06		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3		N	-0-					-0-			
07		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3		N	-0-					-0-			
WARDNER, G. P.												WELL #:	38	RRCID -> 013440	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5420 - 6155
02		3080 X	2724	-0-	-356	-0-	2724	3		N	-0-					-0-			
03		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3		N	-0-					-0-			
04		3300 X	3004	-0-	-296	-0-	3004	3		N	-0-					-0-			
05		3255 X	3059	-0-	-196	-0-	3059	3		N	-0-					-0-			
06		3300 X	3119	-0-	-181	-0-	3119	3		N	-0-					-0-			
07		3410 X	3233	-0-	-177	-0-	3233	3		N	-0-					-0-			
S. A. J. S. L. B. -B-												WELL #:	1 C	RRCID -> 013457	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7266	PERF. 5605 - 6676
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-					-0-			
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-					-0-			
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-					-0-			
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-					-0-			
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-					-0-			
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-					-0-			
TEXON ROYALTY COMPANY												WELL #:	2	RRCID -> 013458	COMPL. DATE 09/14/1946	TOTAL DEPTH	7064	PERF. 5498 - 6635	
02		952 N	929	-0-	-23	-0-	64	1	865	3	N	-0-				-0-			
03		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	69	1	962	3	N	-0-				-0-			
04		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	64	1	946	3	N	-0-				-0-			
05		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	68	1	987	3	N	-0-				-0-			
06		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	70	1	962	3	N	-0-				-0-			
07		1054 N	986	-0-	-68	-0-	70	1	916	3	N	-0-				-0-			
WARDNER, G. P.												WELL #:	34	RRCID -> 013459	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6726	PERF. 5390 - 6667
02		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-					-0-			
03		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-					-0-			
04		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-					-0-			
05		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-					-0-			
06		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-					-0-			
07		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-					-0-			
RIVERS -A-												WELL #:	2	RRCID -> 013463	COMPL. DATE 09/13/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5261 - 6822	
02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	238	3	N	-0-				-0-			
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	265	3	N	-0-				-0-			
04		275 N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	256	3	N	-0-				-0-			
05		279 N	275	-0-	-4	-0-	19	1	256	3	N	-0-				-0-			
06		270 N	266	-0-	-4	-0-	19	1	247	3	N	-0-				-0-			
07		279 N	272	-0-	-7	-0-	19	1	253	3	N	-0-				-0-			
UNION CENTRAL LIFE INS. CO.												WELL #:	1	RRCID -> 013502	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7195	PERF. 5515 - 6110
02		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	128	1	1607	3	N	-0-				-0-			
03		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	139	1	1796	3	N	-0-				-0-			
04		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	128	1	1757	3	N	-0-				-0-			
05		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	136	1	1825	3	N	-0-				-0-			
06		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	139	1	1756	3	N	-0-				-0-			
07		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	140	1	1824	3	N	-0-				-0-			

STRATTON (CONSOLIDATED)										CNTY: NUECES									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																			
WARDNER, G. P.																			

STRATTON (CONSOLIDATED)												CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
WARDNER, G. P.															
//CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 879035															
WELL #: 111 RRCID -> 040602 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5202 - 5796			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	1932 N	1894	-0-	-38	-0-	140	1	1754	3	N	-0-			-0-	
03	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	151	1	1962	3	N	-0-			-0-	
04	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	139	1	1905	3	N	-0-			-0-	
05	2108 N	2102	-0-	-6	-0-	145	1	1957	3	N	-0-			-0-	
06	2040 N	2020	-0-	-20	-0-	148	1	1872	3	N	-0-			-0-	
*07	2108 N	2088	-0-	-20	-0-	149	1	1939	3	N	-0-			-0-	
WARDNER, G. P.												WELL #: 116 RRCID -> 049109 COMPL. DATE N/A			
												TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4065 - 5476			
02	980 N	955	-0-	-25	-0-	71	1	884	3	N	-0-			-0-	
03	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	75	1	973	3	N	-0-			-0-	
04	1050 N	1019	-0-	-31	-0-	69	1	950	3	N	-0-			-0-	
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	73	1	984	3	N	-0-			-0-	
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	75	1	951	3	N	-0-			-0-	
07	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	76	1	989	3	N	-0-			-0-	
WARDNER, G.P.												WELL #: 66 RRCID -> 051701 COMPL. DATE 11/25/1971			
												TOTAL DEPTH 8071 PERF. N/A			
02	2800 N	6320	-0-	3520	552574	467	1	5853	3	N	-0-			-0-	
03	3100 N	6949	-0-	3849	556423	498	1	6451	3	N	-0-			-0-	
04	3000 N	6676	-0-	3676	560099	452	1	6224	3	N	-0-			-0-	
05	3100 N	6860	-0-	3760	563859	474	1	6386	3	N	-0-			-0-	
06	3000 N	6598	-0-	3598	567457	482	1	6116	3	N	-0-			-0-	
07	3100 N	6802	-0-	3702	571159	484	1	6318	3	N	-0-			-0-	
TEXON ROYALTY CO. -B-												WELL #: 3 T RRCID -> 055066 COMPL. DATE 04/26/1973			
												TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-	
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-	
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-	
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-	
WARDNER, G.P.												WELL #: 89 RRCID -> 058853 COMPL. DATE 05/07/2003			
												TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5662 - 5802			
02	140 N	114	-0-	-26	-0-	8	1	106	3	N	-0-			-0-	
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	19	1	240	3	N	-0-			-0-	
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	3	N	-0-			-0-	
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	23	1	305	3	N	-0-			-0-	
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	245	3	N	-0-			-0-	
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	25	1	323	3	N	-0-			-0-	
WARDNER, G.P.												WELL #: 121 RRCID -> 064011 COMPL. DATE N/A			
												TOTAL DEPTH 7324 PERF. 4575 - 6090			
02	2800 N	1916	-0-	-884	130401	142	1	1774	3	N	-0-			-0-	
03	3100 N	2113	-0-	-987	129414	151	1	1962	3	N	-0-			-0-	
04	3000 N	2047	-0-	-953	128461	139	1	1908	3	N	-0-			-0-	
05	3100 N	2132	-0-	-968	127493	147	1	1985	3	N	-0-			-0-	
06	3000 N	2063	-0-	-937	126556	151	1	1912	3	N	-0-			-0-	
*07	3100 N	2170	-0-	-930	125626	154	1	2016	3	N	-0-			-0-	
WARDNER, G.P.												WELL #: 122 RRCID -> 065040 COMPL. DATE 05/03/1995			
												TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5104 - 5634			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
WARDNER, G.P.		WELL #: 79		RRCID -> 068869		COMPL. DATE		N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-	-0-
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3	N	-0-	-0-
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3	N	-0-	-0-
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3	N	-0-	-0-
06	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3	N	-0-	-0-
07	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 3	N	-0-	-0-
CAGE, W.T. "A"									
		WELL #: 2		RRCID -> 081836		COMPL. DATE 04/07/1979		TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6154 - 6162	
02	756 N	689	-0-	-67	-0-	689 3	N	-0-	-0-
03	775 N	770	-0-	-5	-0-	770 3	N	-0-	-0-
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3	N	-0-	-0-
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3	N	-0-	-0-
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3	N	-0-	-0-
07	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3	N	-0-	-0-
WARDNER, G.P.									
		WELL #: 37		RRCID -> 081930		COMPL. DATE 04/17/1979		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5537 - 5566	
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-	-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-	-0-
04	90 N	37	-0-	-53	-0-	37 3	N	-0-	-0-
05	93 N	20	-0-	-73	-0-	20 3	N	-0-	-0-
06	90 N	34	-0-	-56	-0-	34 3	N	-0-	-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3	N	-0-	-0-
ELLIFF, J.S. ET AL									
		WELL #: 2 J		RRCID -> 083631		COMPL. DATE 08/02/1979		TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5458 - 6120	
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3	N	-0-	-0-
03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3	N	-0-	-0-
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3	N	-0-	-0-
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3	N	-0-	-0-
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3	N	-0-	-0-
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3	N	-0-	-0-
WARDNER, G.P.									
		WELL #: 141		RRCID -> 084377		COMPL. DATE 10/05/1979		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5402 - 6034	
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4 3	N	-0-	-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	N	-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	N	-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 3	N	-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	N	-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 3	N	-0-
TEXON ROYALTY COMPANY									
		WELL #: 3		RRCID -> 084653		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5546 - 6578	
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	41 1	517 3	N	-0-
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	45 1	578 3	N	-0-
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	42 1	584 3	N	-0-
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	46 1	616 3	N	-0-
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	46 1	589 3	N	-0-
*07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	47 1	618 3	N	-0-
WARDNER, G.P.									
		WELL #: 151		RRCID -> 093837		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 7682 PERF. 5204 - 5214	
02	280 N	244	-0-	-36	-0-	18 1	226 3	N	-0-
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	18 1	240 3	N	-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	19 1	259 3	N	-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	21 1	284 3	N	-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	23 1	293 3	N	-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	21 1	278 3	N	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)				//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.// 879035													
WARDNER, G. P.				WELL #: 75		RRCID -> 096060		COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 5495 -		5508			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	3			N	-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	3			N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	3			N	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	3			N	-0-			-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	3			N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	3			N	-0-			-0-
JONES, EVA M. MRS.				WELL #: 2		RRCID -> 096062		COMPL. DATE 06/05/1981		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 5176 -		5192			
02		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-		1208	3			N	-0-			-0-
03		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	-0-		1336	3			N	-0-			-0-
04		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	-0-		1299	3			N	-0-			-0-
05		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	-0-		1298	3			N	-0-			-0-
06		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-		1077	3			N	-0-			-0-
07		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	-0-		2723	3			N	-0-			-0-
WARDNER, G. P.				WELL #: 77		RRCID -> 100162		COMPL. DATE 04/02/1982		TOTAL DEPTH 7695		PERF. 5478 -		5496			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
WARDNER, G.P.				WELL #: 150		RRCID -> 105129		COMPL. DATE 04/21/1983		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 5178 -		5339			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
CAGE, W.T. "B"				WELL #: 1		RRCID -> 108506		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 5648 -		6618			
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-		180	3			N	-0-			-0-
03		204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-		204	3			N	-0-			-0-
04		208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-		208	3			N	-0-			-0-
05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-		196	3			N	-0-			-0-
06		210 N	151	-0-	-59	-0-	-0-		151	3			N	-0-			-0-
07		217 N	163	-0-	-54	-0-	-0-		163	3			N	-0-			-0-
UNION CENTRAL LIFE INS. CO.				WELL #: 13		RRCID -> 110761		COMPL. DATE 03/27/1984		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 5450 -		5636			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	148	3	N	-0-			-0-
04		364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	340	3	N	-0-			-0-
05		355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	330	3	N	-0-			-0-
06		335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	310	3	N	-0-			-0-
*07		372 N	328	-0-	-44	-0-	-0-		23	1	305	3	N	-0-			-0-
RIVERS -A-				WELL #: 17		RRCID -> 112720		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 7766		PERF. 5609 -		5684			
02		614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	569	3	N	-0-			-0-
03		694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	644	3	N	-0-			-0-
04		684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	638	3	N	-0-			-0-
05		711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	662	3	N	-0-			-0-
06		702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1	651	3	N	-0-			-0-
07		712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1	661	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
DRYDEN, J.W.		WELL #: 9		RRCID -> 113351		COMPL. DATE 09/19/1984		TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6176 - 6192		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	56 N	12	-0-	-44	-0-	12	3		N -0-	-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N -0-	-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N -0-	-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N -0-	-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N -0-	-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N -0-	-0-
WARDNER, G.P.		WELL #: 163		RRCID -> 113987		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5552 - 5656		
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3 N -0-	-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3 N -0-	-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3 N -0-	-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3 N -0-	-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3 N -0-	-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3 N -0-	-0-
DRYDEN, J.W.		WELL #: 4		RRCID -> 114964		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6549 - 6559		
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N -0-	-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N -0-	-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3		N -0-	-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N -0-	-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N -0-	-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N -0-	-0-
GRUENE, O.A.		WELL #: 7		RRCID -> 118052		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7478 PERF. 5450 - 6144		
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3		N -0-	-0-
03	1209 N	849	-0-	-360	-0-	849	3		N -0-	-0-
04	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3		N -0-	-0-
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3		N -0-	-0-
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3		N -0-	-0-
07	1457 N	1394	-0-	-63	-0-	1394	3		N -0-	-0-
BUTTS, J.B.		WELL #: 4		RRCID -> 118480		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5570 - 5596		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
DRYDEN, J.W.		WELL #: 6		RRCID -> 123332		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10957 PERF. 5284 - 5390		
02	672 N	670	-0-	-2	-0-	670	3		N -0-	-0-
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N -0-	-0-
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N -0-	-0-
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N -0-	-0-
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N -0-	-0-
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N -0-	-0-
WARDNER, G.P.		WELL #: 157		RRCID -> 123490		COMPL. DATE 02/02/1987		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6808 - 7227		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC MOSLEY DRYDEN				//CONT.// //CONT.// WELL #:	86508 170 879035 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NUECES						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-		24	3			N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-		28	3			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-		27	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-		22	3			N	-0-					-0-
WARDNER, G.P.																		
					WELL #:	135	RRCID ->	125584	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH 9251 PERF. 7696 - 7716							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BUTTS, J.B.																		
					WELL #:	5	RRCID ->	125778	COMPL. DATE	10/30/1987	TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6074 - 6100							
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-		452	1	418	3	N	-0-					-0-
03	992	N	977	-0-	-15	-0-		507	1	470	3	N	-0-					-0-
04	960	N	933	-0-	-27	-0-		483	1	450	3	N	-0-					-0-
05	961	N	951	-0-	-10	-0-		492	1	459	3	N	-0-					-0-
06	960	N	904	-0-	-56	-0-		469	1	435	3	N	-0-					-0-
*07	961	N	489	-0-	-472	-0-		35	1	454	3	N	-0-					-0-
SELLERS, W.S. -A-																		
					WELL #:	3	RRCID ->	125933	COMPL. DATE	10/16/1987	TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6244 - 6275							
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	3			N	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-		1	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-		1	3			N	-0-					-0-
WARDNER, G.P.																		
					WELL #:	32	RRCID ->	126238	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH 7251 PERF. 5033 - 5462							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WARDNER, G. P.																		
					WELL #:	172	RRCID ->	126505	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6700 - 6936						
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-		5	1	67	3	N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-		4	1	47	3	N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-		5	1	79	3	N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-		2	1	25	3	N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-		1	1	16	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
ELLIFF, J.S. ET AL																		
					WELL #:	24 F	RRCID ->	126739	COMPL. DATE	02/29/1988	TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5516 - 6120							
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-		100	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-		127	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-		120	3			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-		121	3			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-		119	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-		129	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)			//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//		879035														
DRYDEN, J.W.			WELL #:		10	RRCID -> 126741		COMPL. DATE 02/26/1988		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5280 - 5574							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	-0-		1448	3			N	-0-					-0-
03		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	-0-		1348	3			N	-0-					-0-
04		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	-0-		1565	3			N	-0-					-0-
05		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	-0-		1612	3			N	-0-					-0-
06		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	-0-		1555	3			N	-0-					-0-
07		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	-0-		1594	3			N	-0-					-0-

WOFFORD, BUSH -B-			WELL #:		3	RRCID -> 126829		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 5658 - 6941							
02		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	-0-		2563	3			N	-0-					-0-
03		2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	-0-		2844	3			N	-0-					-0-
04		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	-0-		2703	3			N	-0-					-0-
05		2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	-0-		2770	3			N	-0-					-0-
06		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	-0-		2712	3			N	-0-					-0-
07		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	-0-		2730	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A.			WELL #:		12	RRCID -> 127037		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 5704 - 6152							
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WARDNER, G.P.			WELL #:		178	RRCID -> 127595		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7463 - 7478							
02		308 N	36	-0-	-272	-0-	-0-		36	3			N	-0-					-0-
03		304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-		304	3			N	-0-					-0-
04		240 N	136	-0-	-104	-0-	-0-		136	3			N	-0-					-0-
05		348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-		348	3			N	-0-					-0-
06		300 N	39	-0-	-261	-0-	-0-		39	3			N	-0-					-0-
07		364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-		364	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P.			WELL #:		154	RRCID -> 127632		COMPL. DATE 05/09/1998		TOTAL DEPTH 7640		PERF. 5374 - 5501							
02		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	-0-		118	1	1479	3	N	-0-					-0-
03		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	-0-		121	1	1564	3	N	-0-					-0-
04		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	-0-		99	1	1368	3	N	-0-					-0-
05		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	-0-		119	1	1600	3	N	-0-					-0-
06		1290 N	1149	-0-	-141	-0-	-0-		84	1	1065	3	N	-0-					-0-
07		1333 N	848	-0-	-485	-0-	-0-		60	1	788	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY -B-			WELL #:		9	RRCID -> 127821		COMPL. DATE 07/01/1988		TOTAL DEPTH 7973		PERF. 5564 - 6823							
02		541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	495	3	N	-0-					-0-
03		762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-		61	1	701	3	N	-0-					-0-
04		630 N	445	-0-	-185	-0-	-0-		34	1	411	3	N	-0-					-0-
05		641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	594	3	N	-0-					-0-
06		827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-		64	1	763	3	N	-0-					-0-
*07		604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	559	3	N	-0-					-0-

BUSH - WOFFORD -B-			WELL #:		4	RRCID -> 128017		COMPL. DATE 06/23/1988		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6940 - 6955							
02		748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-		748	3			N	-0-					-0-
03		954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-		954	3			N	-0-					-0-
04		913 N	913	-0-	-0-	-0-	-0-		913	3			N	-0-					-0-
05		972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-		972	3			N	-0-					-0-
06		959 N	959	-0-	-0-	-0-	-0-		959	3			N	-0-					-0-
07		890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-		890	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)				//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.// 879035													
MOSLEY & DRYDEN -A-				WELL #: 3		RRCID -> 128018		COMPL. DATE 07/01/1988		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6685 - 6995					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GRUENE, O.A.																	
		WELL #: 11		RRCID -> 128131		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5682 - 7154							
02		140 N	71	-0-	-69	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03		155 N	19	-0-	-136	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04		120 N	24	-0-	-96	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05		93 N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
BUTTS, J.B.																	
		WELL #: 7		RRCID -> 128192		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 5613 - 5882							
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	59	1	54	3	N	-0-					-0-
03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	79	1	73	3	N	-0-					-0-
04		125 N	125	-0-	-0-	-0-	65	1	60	3	N	-0-					-0-
05		122 N	122	-0-	-0-	-0-	63	1	59	3	N	-0-					-0-
06		112 N	112	-0-	-0-	-0-	58	1	54	3	N	-0-					-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
JONES, MRS. EVA M.																	
		WELL #: 5		RRCID -> 128385		COMPL. DATE 09/01/1988		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6776 - 7116							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WARDNER, G.P.																	
		WELL #: 194		RRCID -> 128571		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5582 - 6120							
02		420 N	411	-0-	-9	-0-	30	1	381	3	N	-0-					-0-
03		465 N	446	-0-	-19	-0-	32	1	414	3	N	-0-					-0-
04		450 N	415	-0-	-35	-0-	28	1	387	3	N	-0-					-0-
05		3100 N	8198	-0-	5098	5098	567	1	7631	3	N	-0-					-0-
06		3000 N	477	-0-	-2523	2575	35	1	442	3	N	-0-					-0-
*07		3100 N	1319	-0-	-1781	794	94	1	1225	3	N	-0-					-0-
WARDNER, G.P.																	
		WELL #: 188		RRCID -> 128756		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 4644 - 4937							
02		336 N	309	-0-	-27	-0-	23	1	286	3	N	-0-					-0-
03		348 N	348	-0-	-0-	-0-	25	1	323	3	N	-0-					-0-
04		342 N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	318	3	N	-0-					-0-
05		353 N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	329	3	N	-0-					-0-
06		346 N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	321	3	N	-0-					-0-
*07		356 N	356	-0-	-0-	-0-	25	1	331	3	N	-0-					-0-
HAGAN & STEWART																	
		WELL #: 5		RRCID -> 128873		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6790 - 6921							
02		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03		310 N	201	-0-	-109	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04		300 N	192	-0-	-108	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05		310 N	206	-0-	-104	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
WARDNER, G.P.		WELL #: 201		RRCID -> 129022		COMPL. DATE 11/04/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6345 - 6716					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
03	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-			-0-
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3		N	-0-			-0-
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3		N	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
GRUENE, O.A.		WELL #: 20		RRCID -> 129387		COMPL. DATE 07/19/1988		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6550 - 7078					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WARDNER, G.P.		WELL #: 186		RRCID -> 129543		COMPL. DATE 06/16/1988		TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6972 - 7059					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 27 F		RRCID -> 129955		COMPL. DATE 06/10/1988		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6002 - 6916					
02	308 N	235	-0-	-73	-0-	235	3		N	-0-			-0-
03	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3		N	-0-			-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 32 D		RRCID -> 130048		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 6928					
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
WARDNER, G.P.		WELL #: 204		RRCID -> 130101		COMPL. DATE 02/13/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6897 - 6907					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WARDNER, G.P.		WELL #: 192		RRCID -> 130105		COMPL. DATE 02/10/1989		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5444 - 5456					
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	14	1	173	3	N	-0-		-0-
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	14	1	182	3	N	-0-		-0-
04	210 N	191	-0-	-19	-0-	13	1	178	3	N	-0-		-0-
05	217 N	193	-0-	-24	-0-	13	1	180	3	N	-0-		-0-
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	3	N	-0-		-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
WARDNER, G.P.		WELL #: 185 F		RRCID -> 130439	COMPL. DATE 09/01/1988	TOTAL	DEPTH 10450	PERF. 6195	- 6818	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	56	3		N	-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3		N	-0-
06	90 N	46	-0-	-44	-0-	46	3		N	-0-
07	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	3		N	-0-
GRUENE, O.A.		WELL #: 18		RRCID -> 130618	COMPL. DATE 01/20/1995	TOTAL	DEPTH 8000	PERF. 5467	- 7276	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
WARDNER, G.P.		WELL #: 176		RRCID -> 130697	COMPL. DATE 08/23/1989	TOTAL	DEPTH 9100	PERF. 5355	- 6610	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-
WARDNER, G.P.		WELL #: 205		RRCID -> 130698	COMPL. DATE 11/04/1996	TOTAL	DEPTH 7500	PERF. 5895	- 6593	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
WARDNER, G.P.		WELL #: 195		RRCID -> 130705	COMPL. DATE 10/19/1988	TOTAL	DEPTH 7500	PERF. 6629	- 6658	
02	280 N	246	-0-	-34	-0-	246	3		N	-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-
06	270 N	142	-0-	-128	-0-	142	3		N	-0-
07	279 N	176	-0-	-103	-0-	176	3		N	-0-
WARDNER, G.P.		WELL #: 148		RRCID -> 130719	COMPL. DATE 04/01/1989	TOTAL	DEPTH 7265	PERF. 6395	- 6404	
02	1756 N	1215	-0-	-541	-0-	90	1	1125	3 N	-0-
03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	96	1	1240	3 N	-0-
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	86	1	1189	3 N	-0-
05	1333 N	1325	-0-	-8	-0-	92	1	1233	3 N	-0-
06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	95	1	1201	3 N	-0-
07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	96	1	1247	3 N	-0-
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 25 F		RRCID -> 130771	COMPL. DATE 05/02/1989	TOTAL	DEPTH 8250	PERF. 5470	- 5562	
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)			//CONT.// 86508 170			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.// 879035																	
ELLIFF, J.S. ET AL			WELL #: 29 F			RRCID -> 130780		COMPL. DATE 04/03/1989		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6151 - 6175								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-			617 3			N	-0-						-0-
03		837 N	789	-0-	-48	-0-	-0-			789 3			N	-0-						-0-
04		721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-			721 3			N	-0-						-0-
05		682 N	648	-0-	-34	-0-	-0-			648 3			N	-0-						-0-
06		817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-			817 3			N	-0-						-0-
07		744 N	710	-0-	-34	-0-	-0-			710 3			N	-0-						-0-
GRUENE, O.A.			WELL #: 21			RRCID -> 130901		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5825 - 7280								
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
DRYDEN, J.W.			WELL #: 12			RRCID -> 131106		COMPL. DATE 01/18/1989		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6570 - 7036								
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
TEXON ROYALTY CO.			WELL #: 8			RRCID -> 131808		COMPL. DATE 02/11/1989		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6111 - 6738								
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
ELLIFF, J.S.			WELL #: 28			RRCID -> 131809		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6074 - 6939								
02	252 N		168	-0-	-84	-0-	-0-			168 3			N	-0-						-0-
03	272 N		272	-0-	-0-	-0-	-0-			272 3			N	-0-						-0-
04	240 N		203	-0-	-37	-0-	-0-			203 3			N	-0-						-0-
05	296 N		296	-0-	-0-	-0-	-0-			296 3			N	-0-						-0-
06	270 N		209	-0-	-61	-0-	-0-			209 3			N	-0-						-0-
07	321 N		321	-0-	-0-	-0-	-0-			321 3			N	-0-						-0-
RIVERS -A-			WELL #: 18 F			RRCID -> 131939		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 5504 - 5786								
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
BUTTS, J.B.			WELL #: 8			RRCID -> 131989		COMPL. DATE 08/17/1996		TOTAL DEPTH 7555		PERF. 5319 - 6283								
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)			//CONT.// 86508 170			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.// 879035														
BUTTS, J.B.			WELL #: 10			RRCID -> 133008			COMPL. DATE 03/04/1998			TOTAL DEPTH 8049 PERF. 5270 - 5370					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-		6 1		6 3	N	-0-					-0-
03		13 N	12	-0-	-1	-0-		6 1		6 3	N	-0-					-0-
04		14 N	13	-0-	-1	-0-		7 1		6 3	N	-0-					-0-
05		17 N	17	-0-	-0-	-0-		9 1		8 3	N	-0-					-0-
06		17 N	17	-0-	-0-	-0-		9 1		8 3	N	-0-					-0-
*07		13 N	7	-0-	-6	-0-		7 3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL			WELL #: F 10			RRCID -> 133018			COMPL. DATE 11/15/1989			TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5640 - 5668					
02		986 N	986	-0-	-0-	-0-		986 3			N	-0-					-0-
03		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-		1090 3			N	-0-					-0-
04		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-		1040 3			N	-0-					-0-
05		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-		1077 3			N	-0-					-0-
06		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-		1542 3			N	-0-					-0-
07		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-		1193 3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL			WELL #: F 6 T			RRCID -> 133020			COMPL. DATE 11/06/1989			TOTAL DEPTH 5899 PERF. 5642 - 5700					
02		364 N	360	-0-	-4	-0-		360 3			N	-0-					-0-
03		403 N	399	-0-	-4	-0-		399 3			N	-0-					-0-
04		394 N	394	-0-	-0-	-0-		394 3			N	-0-					-0-
05		405 N	405	-0-	-0-	-0-		405 3			N	-0-					-0-
06		390 N	390	-0-	-0-	-0-		390 3			N	-0-					-0-
07		403 N	399	-0-	-4	-0-		399 3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY			WELL #: F 2			RRCID -> 133138			COMPL. DATE 12/17/1989			TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5454 - 5490					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.			WELL #: 4			RRCID -> 133146			COMPL. DATE 01/10/1990			TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5466 - 5690					
02		2800 N	2498	-0-	-302	47509	185	1	2313	3	N	-0-					-0-
03		3100 N	2717	-0-	-383	47126	195	1	2522	3	N	-0-					-0-
04		3000 N	2596	-0-	-404	46722	176	1	2420	3	N	-0-					-0-
05		3100 N	2374	-0-	-726	45996	164	1	2210	3	N	-0-					-0-
06		3000 N	2623	-0-	-377	45619	192	1	2431	3	N	-0-					-0-
07		3100 N	2604	-0-	-496	45123	185	1	2419	3	N	-0-					-0-

RIVERS -A-			WELL #: 19 D			RRCID -> 133359			COMPL. DATE 01/17/1990			TOTAL DEPTH 7595 PERF. 5283 - 5627					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERS -A-			WELL #: 20 D			RRCID -> 133517			COMPL. DATE 03/23/1990			TOTAL DEPTH 7379 PERF. 5638 - 5770					
02		924 N	875	-0-	-49	-0-	65	1	810	3	N	-0-					-0-
03		992 N	757	-0-	-235	-0-	54	1	703	3	N	-0-					-0-
04		922 N	922	-0-	-0-	-0-	62	1	860	3	N	-0-					-0-
05		989 N	989	-0-	-0-	-0-	68	1	921	3	N	-0-					-0-
06		720 N	681	-0-	-39	-0-	50	1	631	3	N	-0-					-0-
07		961 N	730	-0-	-231	-0-	52	1	678	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
S.A.J.S.L.B.		WELL #: 3		RRCID -> 133643		COMPL. DATE 02/15/1990		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5230 - 5888			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	420 N	397	-0-	-23	-0-	397	3		N	-0-	
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-	
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-	
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-	
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-	
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-	
BUTTS, J.B.				WELL #: 12	RRCID -> 133660	COMPL. DATE 12/03/1994		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5278 - 5286			
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-	
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-	
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-	
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-	
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3		N	-0-	
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-	
WARDNER, G.P.				WELL #: 197	RRCID -> 133704	COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6364 - 7342			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-	
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-	
*07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-	
WARDNER, G.P.				WELL #: 106	RRCID -> 133796	COMPL. DATE 02/18/1990		TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5284 - 5346			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
ELLIFF, J.S. ET AL				WELL #: 31	RRCID -> 133868	COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5574 - 6193			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
TEXON ROYALTY CO.				WELL #: F 3	RRCID -> 133927	COMPL. DATE 03/06/1990		TOTAL DEPTH 6398 PERF. 5428 - 5466			
02	616 N	497	-0-	-119	-0-	37	1	460	3	N	-0-
03	620 N	600	-0-	-20	-0-	43	1	557	3	N	-0-
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	41	1	568	3	N	-0-
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	42	1	568	3	N	-0-
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	42	1	536	3	N	-0-
*07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	44	1	578	3	N	-0-
CAGE, W.T. "B"				WELL #: 3	RRCID -> 134330	COMPL. DATE 04/20/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 7064			
02	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3		N	-0-	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)													CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
TEXON ROYALTY "B"															
//CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 879035															
WELL #: 8 RRCID -> 134359 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5566 - 6159															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE
02	1092 N	1044	-0-	-48	-0-	89	1	955	3	N	-0-				-0-
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	96	1	1103	3	N	-0-				-0-
04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	85	1	1040	3	N	-0-				-0-
05	1147 N	1138	-0-	-9	-0-	84	1	1054	3	N	-0-				-0-
06	1170 N	1107	-0-	-63	-0-	86	1	1021	3	N	-0-				-0-
*07	1178 N	1097	-0-	-81	-0-	81	1	1016	3	N	-0-				-0-

TEXON ROYALTY CO.															
WELL #: F 7 RRCID -> 134360 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533															
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	53	1	660	3	N	-0-				-0-
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	50	1	644	3	N	-0-				-0-
04	750 N	696	-0-	-54	-0-	47	1	649	3	N	-0-				-0-
05	775 N	723	-0-	-52	-0-	50	1	673	3	N	-0-				-0-
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	53	1	675	3	N	-0-				-0-
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	55	1	722	3	N	-0-				-0-

BUTTS, J.B.															
WELL #: 11 RRCID -> 134374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7978 PERF. 5071 - 6932															
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	185	1	172	3	N	-0-				-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	206	1	192	3	N	-0-				-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	196	1	182	3	N	-0-				-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	178	1	166	3	N	-0-				-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	146	1	136	3	N	-0-				-0-
07	217 N	46	-0-	-171	-0-	3	1	43	3	N	-0-				-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.															
WELL #: 11 RRCID -> 135136 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5510 - 5990															
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	56	1	696	3	N	-0-				-0-
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	60	1	774	3	N	-0-				-0-
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	56	1	766	3	N	-0-				-0-
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	58	1	778	3	N	-0-				-0-
06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	59	1	746	3	N	-0-				-0-
07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	59	1	771	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G.P.															
WELL #: 179 RRCID -> 135138 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5222 - 6434															
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-				-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-				-0-
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-				-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-				-0-
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-				-0-

RIVERS -B-															
WELL #: 4 RRCID -> 135219 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5630 - 5788															
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	3			N	-0-				-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-				-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-				-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-				-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-				-0-
*07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-				-0-

ELLIFF, J. S. ETAL															
WELL #: 40 F RRCID -> 136694 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6910 - 6928															
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-				-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-				-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-				-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-				-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)													CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																
WARDNER, G.P.																
WELL #: 215																
RRCID -> 136773																
COMPL. DATE																
N/A																
TOTAL DEPTH																
7423																
PERF. 5546																
- 6476																
EOM																
BALANCE																
DISPOSITIONS																
AMT CODE																
DISPOSITIONS																
AMT CODE																
DISPOSITIONS																
AMT CODE																
DISPOSITIONS																
AMT CODE																
DISPOSITIONS																
AMT CODE																
DISPOSITIONS																
AMT CODE																
DISPOSITIONS																
AMT CODE																
DISPOSITIONS																
AMT CODE																
DISPOSITIONS																
AMT CODE																
DISPOSITIONS																
AMT CODE																
DISPOSITIONS																
AMT CODE																
DISPOSITIONS																
AMT CODE																
DISPOSITIONS																
AMT CODE																
DISPOSITIONS																
AMT CODE																
DISPOSITIONS																
AMT CODE																
DISPOSITIONS																
AMT CODE																
DISPOSITIONS																
AMT CODE																
DISPOSITIONS																
AMT CODE																
DISPOSITIONS																
AMT CODE																
DISPOSITIONS																
AMT CODE																
DISPOSITIONS																
AMT CODE																
DISPOSITIONS																
AMT CODE																
DISPOSITIONS																
AMT CODE																
DISPOSITIONS																
AMT CODE																
DISPOSITIONS																
AMT CODE																
DISPOSITIONS																
AMT CODE																
DISPOSITIONS																
AMT CODE																
DISPOSITIONS																
AMT CODE																
DISPOSITIONS																
AMT CODE																
DISPOSITIONS																
AMT CODE																
DISPOSITIONS																
AMT CODE																
DISPOSITIONS																

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
WARDNER, G. P.		WELL #: 217		RRCID -> 143623		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5692 - 6186	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WARDNER, G. P.									
		WELL #: 218		RRCID -> 143748		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6242 - 6770	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WARDNER, G. P.									
		WELL #: 220		RRCID -> 144075		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6534 - 6812	
02	3248 X	1850	-0-	-1398	-0-	1850	3		-0-
03	3596 X	3419	-0-	-177	-0-	3419	3		-0-
04	3480 X	3295	-0-	-185	-0-	3295	3		-0-
05	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3		-0-
06	3300 X	2762	-0-	-538	-0-	2762	3		-0-
07	3410 X	2862	-0-	-548	-0-	2862	3		-0-
BUTTS, J. B.									
		WELL #: 13		RRCID -> 144975		COMPL. DATE 04/15/1993		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6502 - 6510	
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	60	1	55 3	-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	73	1	68 3	-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	70	1	65 3	-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	67	1	63 3	-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	65	1	61 3	-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65 3	-0-
WARDNER, G. P.									
		WELL #: 228		RRCID -> 146678		COMPL. DATE 09/16/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6552 - 6659	
02	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	106	1	1329 3	-0-
03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	122	1	1577 3	-0-
04	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	114	1	1571 3	-0-
05	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	122	1	1640 3	-0-
06	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	125	1	1587 3	-0-
07	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	122	1	1586 3	-0-
WARDNER, G.P.									
		WELL #: 227		RRCID -> 147157		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6530 - 6629	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WARDNER, G. P.									
		WELL #: 223		RRCID -> 147397		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7091 - 7291	
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		-0-
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		-0-
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		-0-
07	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	3		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)												CNTY: NUECES															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																											
WARDNER, G. P.																											
//CONT.// 86508 170												NON-ASSOCIATED															
//CONT.// 879035												CAPACITY															
WELL #: 233												COMPL. DATE 06/24/1994															
RRCID -> 148913												TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5678 - 5692															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
02	532 N	189	-0-	-0-	-343	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-									
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-									
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-									
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-									
06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-									
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-									
WARDNER, G. P.												WELL #: 189				RRCID -> 148954				COMPL. DATE 03/15/1994				TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6298 - 6494			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
WARDNER, G.P.												WELL #: 226				RRCID -> 149062				COMPL. DATE 05/03/1997				TOTAL DEPTH 7338 PERF. 5773 - 6575			
02	700 N	663	-0-	-0-	-37	-0-	-0-	49	1	614	3	N	-0-					-0-									
03	961 N	722	-0-	-0-	-239	-0-	-0-	52	1	670	3	N	-0-					-0-									
04	720 N	667	-0-	-0-	-53	-0-	-0-	45	1	622	3	N	-0-					-0-									
05	744 N	427	-0-	-0-	-317	-0-	-0-	30	1	397	3	N	-0-					-0-									
06	690 N	309	-0-	-0-	-381	-0-	-0-	23	1	286	3	N	-0-					-0-									
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	639	3	N	-0-					-0-									
WARDNER, G. P.												WELL #: 238-F				RRCID -> 149765				COMPL. DATE 05/13/1994				TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7106 - 7111			
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-									
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-									
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-									
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-									
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-									
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-									
WARDNER, G. P.												WELL #: 237				RRCID -> 150043				COMPL. DATE 04/12/1994				TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6892 - 6896			
02	140 N	129	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	10	1	119	3	N	-0-					-0-									
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-					-0-									
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	N	-0-					-0-									
05	155 N	142	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	10	1	132	3	N	-0-					-0-									
06	150 N	132	-0-	-0-	-18	-0-	-0-	10	1	122	3	N	-0-					-0-									
*07	155 N	134	-0-	-0-	-21	-0-	-0-	10	1	124	3	N	-0-					-0-									
WARDNER, G. P.												WELL #: 225				RRCID -> 150044				COMPL. DATE 05/02/1994				TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5774 - 6609			
02	196 N	164	-0-	-0-	-32	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-									
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-									
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-									
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-									
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-									
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-									
WARDNER, G. P.												WELL #: 231-D				RRCID -> 150529				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6296 - 6458			
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-									
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-									
04	30 N	28	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-									
05	31 N	28	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-									
06	30 N	28	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-									
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-									

STRATTON (CONSOLIDATED)				//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.// 879035										
WARDNER, G. P.				WELL #: 224		RRCID -> 150534		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 4564 - 5226		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WARDNER, G. P.														
		WELL #: 239		RRCID -> 150568		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 5190 - 5208				
02	2800	N	2990	-0-	190	57106	221	1	2769	3	N	-0-		-0-
03	3100	N	2040	-0-	-1060	56046	146	1	1894	3	N	-0-		-0-
04	3000	N	2134	-0-	-866	55180	145	1	1989	3	N	-0-		-0-
05	3100	N	2226	-0-	-874	54306	154	1	2072	3	N	-0-		-0-
06	3000	N	2343	-0-	-657	53649	171	1	2172	3	N	-0-		-0-
07	3100	N	2285	-0-	-815	52834	163	1	2122	3	N	-0-		-0-
WARDNER, G.P.														
		WELL #: 236		RRCID -> 152538		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 5778 - 5784				
02	224	N	160	-0-	-64	-0-	12	1	148	3	N	-0-		-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	13	1	171	3	N	-0-		-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	N	-0-		-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	N	-0-		-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	N	-0-		-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	N	-0-		-0-
WARDNER, G. P.														
		WELL #: 241		RRCID -> 160201		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6680 - 6687				
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	N	-0-		-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	N	-0-		-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	N	-0-		-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	N	-0-		-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	N	-0-		-0-
*07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	N	-0-		-0-
TEXON ROYALTY COMPANY														
		WELL #: F 16		RRCID -> 160665		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 5920		PERF. 5700 - 5812				
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	5	1	67	3	N	-0-		-0-
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	4	1	54	3	N	-0-		-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	N	-0-		-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	3	N	-0-		-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-		-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	5	1	65	3	N	-0-		-0-
WARDNER, G. P.														
		WELL #: 247		RRCID -> 161144		COMPL. DATE 06/07/1997		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5758 - 5780				
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	12	1	156	3	N	-0-		-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	3	N	-0-		-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	3	N	-0-		-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	3	N	-0-		-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	3	N	-0-		-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	16	1	215	3	N	-0-		-0-
WARDNER, G. P.														
		WELL #: 246		RRCID -> 161151		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6366 - 6370				
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3		N	-0-			-0-
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3		N	-0-			-0-
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3		N	-0-			-0-
05	2077	N	1966	-0-	-111	-0-	1966	3		N	-0-			-0-
06	2010	N	1805	-0-	-205	-0-	1805	3		N	-0-			-0-
07	2077	N	1866	-0-	-211	-0-	1866	3		N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)				//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.// 879035												
WARDNER, G. P.				WELL #: 245		RRCID -> 161156		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 6973		PERF. 6150 - 6588				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WARDNER, G. P.																
				WELL #: 248		RRCID -> 161308		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 7000 - 7006				
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	N	-0-					-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	N	-0-					-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	N	-0-					-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	N	-0-					-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	N	-0-					-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	N	-0-					-0-
WARDNER, G. P.																
				WELL #: 243		RRCID -> 161417		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6292 - 6742				
02	1792 N	1661	-0-	-131	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
03	1953 N	1724	-0-	-229	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
04	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
06	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
07	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
WARDNER, G. P.																
				WELL #: 250		RRCID -> 161815		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 6677		PERF. 6369 - 6281				
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
U.C.L.I.																
				WELL #: 14		RRCID -> 162227		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6302 - 6317				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WARDNER, G. P.																
				WELL #: 258		RRCID -> 163736		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5450 - 6562				
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	N	-0-					-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	N	-0-					-0-
WARDNER, G. P.																
				WELL #: 256		RRCID -> 164077		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 6136 - 6144				
02	112 N	14	-0-	-98	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
*07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
U.C.L.I.		WELL #: 15		RRCID -> 165366		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6296 - 6370								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	224 N	186	-0-	-38	-0-		14 1	172	3	N	-0-					-0-
03	217 N	202	-0-	-15	-0-		14 1	188	3	N	-0-					-0-
04	210 N	204	-0-	-6	-0-		14 1	190	3	N	-0-					-0-
05	217 N	192	-0-	-25	-0-		13 1	179	3	N	-0-					-0-
06	210 N	191	-0-	-19	-0-		14 1	177	3	N	-0-					-0-
07	217 N	195	-0-	-22	-0-		14 1	181	3	N	-0-					-0-
WARDNER, G. P.				WELL #: 253	RRCID -> 165449	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7370		PERF. 5278 - 5284				
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-		13 1	159	3	N	-0-					-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-		15 1	196	3	N	-0-					-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-		16 1	220	3	N	-0-					-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-		18 1	236	3	N	-0-					-0-
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-		17 1	218	3	N	-0-					-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-		21 1	273	3	N	-0-					-0-
WARDNER, G. P.				WELL #: 260	RRCID -> 166788	COMPL. DATE 01/10/1998				TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7240 - 7276				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DRYDEN, J.W.				WELL #: 13 F	RRCID -> 172733	COMPL. DATE 02/03/1998				TOTAL DEPTH 7350		PERF. 5439 - 6162				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WARDNER, G. P.				WELL #: 263	RRCID -> 174341	COMPL. DATE 09/23/1999				TOTAL DEPTH 9228		PERF. 835 - 8846				
02	28 N	14	-0-	-14	-0-		14 3			N	-0-					-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-		6 3			N	-0-					-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-		9 3			N	-0-					-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-		15 3			N	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 3			N	-0-					-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 3			N	-0-					-0-
WARDNER, G. P.				WELL #: 267	RRCID -> 174887	COMPL. DATE 10/06/1999				TOTAL DEPTH 7827		PERF. 7670 - 7676				
02	112 N	82	-0-	-30	-0-		82 3			N	-0-					-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160 3			N	-0-					-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-		149 3			N	-0-					-0-
05	93 N	89	-0-	-4	-0-		89 3			N	-0-					-0-
06	120 N	73	-0-	-47	-0-		73 3			N	-0-					-0-
07	124 N	78	-0-	-46	-0-		78 3			N	-0-					-0-
CAGE, W. T. "C"				WELL #: 1	RRCID -> 175449	COMPL. DATE 11/13/1999				TOTAL DEPTH 8100		PERF. 5650 - 6098				
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-		122 3			N	-0-					-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-		145 3			N	-0-					-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-		145 3			N	-0-					-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-		165 3			N	-0-					-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-		153 3			N	-0-					-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125 3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)													CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
WARDNER, G. P.															
WELL #: 234 D RRCID -> 175596 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5254 - 5632															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	168 N	106	-0-	-62	-0-	8	1	98	3	N	-0-			-0-	
03	186 N	122	-0-	-64	-0-	9	1	113	3	N	-0-			-0-	
04	150 N	111	-0-	-39	-0-	7	1	104	3	N	-0-			-0-	
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	7	1	94	3	N	-0-			-0-	
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	8	1	106	3	N	-0-			-0-	
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	N	-0-			-0-	
BERTRAM HEIRS													WELL #: 3 RRCID -> 175674 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7834 - 7878		
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	585	1	542	3	N	-0-			-0-	
03	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	640	1	593	3	N	-0-			-0-	
04	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	650	1	606	3	N	-0-			-0-	
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	674	1	627	3	N	-0-			-0-	
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	874	1	811	3	N	-0-			-0-	
07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	67	1	877	3	N	-0-			-0-	
GRUENE, O. A.													WELL #: 25 RRCID -> 175676 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6644 - 8114		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
WARDNER, G. P.													WELL #: 268 RRCID -> 176252 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8136 - 8166		
02	308 N	292	-0-	-16	-0-	292	3			N	-0-			-0-	
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-			-0-	
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-			-0-	
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			-0-	
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			-0-	
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-			-0-	
BUTTS, J. B.													WELL #: 17 RRCID -> 176360 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 5182 - 5206		
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	217	1	201	3	N	-0-			-0-	
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	272	1	252	3	N	-0-			-0-	
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	255	1	238	3	N	-0-			-0-	
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	234	1	219	3	N	-0-			-0-	
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	249	1	232	3	N	-0-			-0-	
07	403 N	257	-0-	-146	-0-	18	1	239	3	N	-0-			-0-	
U.C.L.I.													WELL #: 16 RRCID -> 180508 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5230 - 5258		
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	42	1	529	3	N	-0-			-0-	
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	45	1	576	3	N	-0-			-0-	
04	630 N	593	-0-	-37	-0-	40	1	553	3	N	-0-			-0-	
05	620 N	466	-0-	-154	-0-	32	1	434	3	N	-0-			-0-	
06	600 N	593	-0-	-7	-0-	43	1	550	3	N	-0-			-0-	
07	620 N	618	-0-	-2	-0-	44	1	574	3	N	-0-			-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC WOFFORD, BUSH "D"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	86508 170 879035 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NUECES							
						RRCID ->	180516	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL	DEPTH	8506	PERF.	7668	-	8164			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KEESE						WELL #:	1	RRCID ->	181646	COMPL. DATE	02/27/2001	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	7958	-	7968	
02	140	N	24	-0-	-116	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
07	155	N	60	-0-	-95	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
WARDNER, G. P.						WELL #:	298	RRCID ->	182754	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL	DEPTH	7503	PERF.	5206	-	6332	
02	10	N	6	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	9	N	6	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
MOSLEY-DRYDEN "A"						WELL #:	5	RRCID ->	182793	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL	DEPTH	7500	PERF.	7086	-	7091	
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	8	N	4	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
WARDNER, G. P.						WELL #:	310	RRCID ->	183144	COMPL. DATE	03/06/2002	TOTAL	DEPTH	6532	PERF.	5554	-	5592	
02	1428	N	1349	-0-	-79	-0-	-0-	-0-	100	1	1249	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	107	1	1384	3	N	-0-					-0-
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1362	3	N	-0-					-0-
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1422	3	N	-0-					-0-
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1346	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	106	1	1384	3	N	-0-					-0-
DRYDEN, J. W.						WELL #:	16	RRCID ->	183464	COMPL. DATE	05/30/2001	TOTAL	DEPTH	7913	PERF.	5546	-	5550	
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
CAGE						WELL #:	C 2	RRCID ->	183850	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL	DEPTH	7600	PERF.	5818	-	5830	
02	1540	N	1506	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1346	-0-	-328	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)												CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
WARDNER, G.P.															
//CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 879035															
WELL #: 251 RRCID -> 189546 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6301 - 6308															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-				-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-				-0-
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-				-0-
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-				-0-
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-				-0-
WARDNER, G. P. WELL #: 277 RRCID -> 189665 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6338 - 6620															
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	10	1	127	3	N	-0-				-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	N	-0-				-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	N	-0-				-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	N	-0-				-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-				-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	11	1	143	3	N	-0-				-0-
WARDNER, G. P. WELL #: 311 RRCID -> 197027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 5677 - 6570															
02	2100 N	2064	-0-	-36	-0-	153	1	1911	3	N	-0-				-0-
03	2294 N	2285	-0-	-9	-0-	164	1	2121	3	N	-0-				-0-
04	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	151	1	2080	3	N	-0-				-0-
05	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	159	1	2144	3	N	-0-				-0-
06	2220 N	2210	-0-	-10	-0-	162	1	2048	3	N	-0-				-0-
07	2294 N	2285	-0-	-9	-0-	163	1	2122	3	N	-0-				-0-
WARDNER, G. P. WELL #: 313 RRCID -> 197706 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5382 - 6014															
02	1540 N	1429	-0-	-111	-0-	106	1	1323	3	N	-0-				-0-
03	1705 N	1627	-0-	-78	-0-	117	1	1510	3	N	-0-				-0-
04	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	108	1	1482	3	N	-0-				-0-
05	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	115	1	1543	3	N	-0-				-0-
06	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	116	1	1477	3	N	-0-				-0-
07	1643 N	1629	-0-	-14	-0-	116	1	1513	3	N	-0-				-0-
WARDNER, G. P. WELL #: 312 RRCID -> 199156 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5404 - 5551															
02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	86	1	1081	3	N	-0-				-0-
03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	93	1	1202	3	N	-0-				-0-
04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	84	1	1157	3	N	-0-				-0-
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	89	1	1204	3	N	-0-				-0-
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	90	1	1147	3	N	-0-				-0-
*07	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	94	1	1232	3	N	-0-				-0-
WARDNER, G. P. WELL #: 320 RRCID -> 200293 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5282 - 6552															
02	2800 X	2745	-0-	-55	-0-	203	1	2542	3	N	-0-				-0-
03	3100 X	3083	-0-	-17	-0-	221	1	2862	3	N	-0-				-0-
04	3000 X	2971	-0-	-29	-0-	201	1	2770	3	N	-0-				-0-
05	3069 X	2984	-0-	-85	-0-	206	1	2778	3	N	-0-				-0-
06	2970 X	2893	-0-	-77	-0-	212	1	2681	3	N	-0-				-0-
07	3069 X	2990	-0-	-79	-0-	213	1	2777	3	N	-0-				-0-
U.C.L.I. WELL #: 19 RRCID -> 200294 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 4742 - 6230															
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	10	1	127	3	N	-0-				-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	11	1	138	3	N	-0-				-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	10	1	130	3	N	-0-				-0-
05	155 N	139	-0-	-16	-0-	10	1	129	3	N	-0-				-0-
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	10	1	124	3	N	-0-				-0-
*07	155 N	136	-0-	-19	-0-	10	1	126	3	N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)												CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																
WARDNER, G. P.																
WELL #: 317																
RRCID -> 200374																
COMPL. DATE 01/05/2010																
TOTAL DEPTH 6944																
PERF. 5082																
- 6515																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	2200	-0-	-600	20298	163	1	2037	3	N	-0-					-0-
03	3100 N	2439	-0-	-661	19637	175	1	2264	3	N	-0-					-0-
04	3000 N	2408	-0-	-592	19045	163	1	2245	3	N	-0-					-0-
05	3100 N	2459	-0-	-641	18404	170	1	2289	3	N	-0-					-0-
06	3000 N	2363	-0-	-637	17767	173	1	2190	3	N	-0-					-0-
07	3100 N	2450	-0-	-650	17117	174	1	2276	3	N	-0-					-0-
WARDNER, G. P.																
WELL #: 316																
RRCID -> 201234																
COMPL. DATE 03/19/2004																
TOTAL DEPTH 6900																
PERF. 6542																
- 6552																
02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	104	1	1304	3	N	-0-					-0-
03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	117	1	1514	3	N	-0-					-0-
04	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	107	1	1467	3	N	-0-					-0-
05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	111	1	1487	3	N	-0-					-0-
06	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	115	1	1456	3	N	-0-					-0-
*07	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	114	1	1488	3	N	-0-					-0-
WARDNER, G. P.																
WELL #: 321																
RRCID -> 201235																
COMPL. DATE 04/21/2004																
TOTAL DEPTH 7000																
PERF. 6338																
- 6670																
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WARDNER, G. P.																
WELL #: 314																
RRCID -> 201248																
COMPL. DATE 04/20/2004																
TOTAL DEPTH 7000																
PERF. 5430																
- 6618																
02	2800 N	2243	-0-	-557	660	166	1	2077	3	N	-0-					-0-
03	3100 N	2494	-0-	-606	54	179	1	2315	3	N	-0-					-0-
04	2464 N	2410	-0-	-54	-0-	163	1	2247	3	N	-0-					-0-
05	2480 N	2474	-0-	-6	-0-	171	1	2303	3	N	-0-					-0-
06	2400 N	2390	-0-	-10	-0-	175	1	2215	3	N	-0-					-0-
07	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	177	1	2307	3	N	-0-					-0-
WARDNER, G. P.																
WELL #: 315																
RRCID -> 201962																
COMPL. DATE 04/19/2004																
TOTAL DEPTH 6927																
PERF. 6494																
- 6544																
02	1260 N	1221	-0-	-39	-0-	90	1	1131	3	N	-0-					-0-
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	99	1	1278	3	N	-0-					-0-
04	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	93	1	1277	3	N	-0-					-0-
05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	95	1	1284	3	N	-0-					-0-
06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	107	1	1352	3	N	-0-					-0-
07	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	126	1	1644	3	N	-0-					-0-
BUTTS, J. B.																
WELL #: 20																
RRCID -> 202138																
COMPL. DATE 05/17/2004																
TOTAL DEPTH 7292																
PERF. 6466																
- 6556																
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	11	1	10	3	N	-0-					-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	13	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	13	1	12	3	N	-0-					-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	16	1	16	3	N	-0-					-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	17	1	16	3	N	-0-					-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
WARDNER, G. P.																
WELL #: 319																
RRCID -> 202139																
COMPL. DATE 05/04/2004																
TOTAL DEPTH 7000																
PERF. 4842																
- 6678																
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	N	-0-					-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	N	-0-					-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	N	-0-					-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	N	-0-					-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	N	-0-					-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																							
WARDNER, G.P.																							
WELL #: 323												RRCID -> 202841				COMPL. DATE 07/09/2004				TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6574 - 6580			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
02	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	242	1	3025	3	N	-0-					1							
03	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	249	1	3231	3	N	-0-					1							
04	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	230	1	3171	3	N	-0-					1							
05	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	238	1	3204	3	N	-0-					1							
06	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	247	1	3136	3	N	-0-					1							
07	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	236	1	3074	3	N	-0-					1							
WARDNER, G. P.																							
WELL #: 326												RRCID -> 203064				COMPL. DATE 06/23/2004				TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6270 - 6776			
02	1064 N	979	-0-	-85	-0-	72	1	907	3	N	-0-					-0-							
03	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	88	1	1143	3	N	-0-					-0-							
04	1140 N	1036	-0-	-104	-0-	70	1	966	3	N	-0-					-0-							
05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	81	1	1084	3	N	-0-					-0-							
06	1140 N	957	-0-	-183	-0-	70	1	887	3	N	-0-					-0-							
07	1085 N	873	-0-	-212	-0-	62	1	811	3	N	-0-					-0-							
WARDNER, G.P.																							
WELL #: 324												RRCID -> 203226				COMPL. DATE 07/29/2004				TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5404 - 6138			
02	392 N	380	-0-	-12	-0-	28	1	352	3	N	-0-					-0-							
03	434 N	422	-0-	-12	-0-	30	1	392	3	N	-0-					-0-							
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	28	1	387	3	N	-0-					-0-							
05	434 N	425	-0-	-9	-0-	29	1	396	3	N	-0-					-0-							
06	420 N	405	-0-	-15	-0-	30	1	375	3	N	-0-					-0-							
07	434 N	433	-0-	-1	-0-	31	1	402	3	N	-0-					-0-							
WARDNER, G.P.																							
WELL #: 325												RRCID -> 203241				COMPL. DATE 06/09/2004				TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6456 - 6530			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163					N	-0-					-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163					N	-0-					-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163					N	-0-					-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163					N	-0-					-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163					N	-0-					-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163					N	-0-					-0-							
BUTTS, J. B.																							
WELL #: 22												RRCID -> 203516				COMPL. DATE 08/15/2004				TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6420 - 6560			
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	326	1	302	3	N	-0-					-0-							
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	297	1	275	3	N	-0-					-0-							
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	284	1	265	3	N	-0-					-0-							
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	300	1	278	3	N	-0-					-0-							
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	309	1	287	3	N	-0-					-0-							
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	324	3	N	-0-					-0-							
WARDNER G. P																							
WELL #: 230 F												RRCID -> 203536				COMPL. DATE 10/02/2003				TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5354 - 5782			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
DRYDEN, J.W.																							
WELL #: 17												RRCID -> 204118				COMPL. DATE 08/12/2004				TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6452 - 6824			
02	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-							
03	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-							
04	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-							
05	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-							
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-							
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-							

STRATTON (CONSOLIDATED)												CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
WARDNER, G. P.															
//CONT.// 86508 170												NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 879035												CAPACITY			
WELL #: 327												RRCID -> 204120			
COMPL. DATE 08/28/2004												TOTAL DEPTH 7350			
PERF. 6418 - 7008															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-				-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-				-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	Y	-0-				-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-				-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-				-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-				-0-
WARDNER, G. P.															
WELL #: 318															
RRCID -> 204257															
COMPL. DATE 05/07/2004															
TOTAL DEPTH 7081															
PERF. 5160 - 6584															
02	1736 N	1711	-0-	-25	-0-	127	1	1584	3	N	-0-				-0-
03	1922 N	1892	-0-	-30	-0-	136	1	1756	3	N	-0-				-0-
04	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	124	1	1713	3	N	-0-				-0-
05	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	131	1	1761	3	N	-0-				-0-
06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	134	1	1696	3	N	-0-				-0-
07	1891 N	1888	-0-	-3	-0-	134	1	1754	3	N	-0-				-0-
WARDNER, G. P.															
WELL #: 328															
RRCID -> 204441															
COMPL. DATE 09/11/2004															
TOTAL DEPTH 7352															
PERF. 5330 - 7018															
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	27	1	333	3	N	-0-				-0-
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	28	1	362	3	N	-0-				-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	352	3	N	-0-				-0-
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	27	1	367	3	N	-0-				-0-
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	27	1	348	3	N	-0-				-0-
*07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	27	1	357	3	N	-0-				-0-
WARDNER G P															
WELL #: 330															
RRCID -> 204909															
COMPL. DATE 10/27/2004															
TOTAL DEPTH 7352															
PERF. 6834 - 6915															
02	112 N	30	-0-	-82	-0-	2	1	28	3	N	-0-				-0-
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	N	-0-				-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-				-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	N	-0-				-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	N	-0-				-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	N	-0-				-0-
WARDNER G.P.															
WELL #: 332															
RRCID -> 205610															
COMPL. DATE 11/09/2004															
TOTAL DEPTH 6938															
PERF. 5216 - 6544															
02	1512 N	487	-0-	-1025	-0-	36	1	451	3	N	-0-				-0-
03	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-				-0-
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	102	1	1401	3	N	-0-				-0-
05	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	154	1	2077	3	N	-0-				-0-
06	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	149	1	1885	3	N	-0-				-0-
07	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	141	1	1841	3	N	-0-				-0-
WARDNER, G. P.															
WELL #: 331															
RRCID -> 205656															
COMPL. DATE 05/10/2010															
TOTAL DEPTH 7203															
PERF. 6001 - 6078															
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	3	N	-0-				-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-				-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-				-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-				-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-				-0-
*07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-				-0-
WARDNER G.P.															
WELL #: 333															
RRCID -> 205956															
COMPL. DATE 11/05/2004															
TOTAL DEPTH 6938															
PERF. 5442 - 6582															
02	3332 X	3280	-0-	-52	-0-	226	1	3054	3	N	-0-				-0-
03	3689 X	3622	-0-	-67	-0-	242	1	3380	3	N	-0-				-0-
04	3570 X	3485	-0-	-85	-0-	221	1	3264	3	N	-0-				-0-
05	3689 X	3581	-0-	-108	-0-	232	1	3349	3	N	-0-				-0-
06	3570 X	3450	-0-	-120	-0-	235	1	3215	3	N	-0-				-0-
*07	3627 X	3335	-0-	-292	-0-	237	1	3098	3	N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
WARDNER, G.P.		WELL #: 335		RRCID -> 206010		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 6930		PERF. 5090 - 6602				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	67	1	836	3	N	-0-			-0-
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	71	1	922	3	N	-0-			-0-
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	69	1	946	3	N	-0-			-0-
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	63	1	847	3	N	-0-			-0-
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	69	1	870	3	N	-0-			-0-
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	81	1	1050	3	N	-0-			-0-
WARDNER, G. P.														
		WELL #: 337		RRCID -> 206076		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 6895		PERF. 4822 - 6500				
02	2800 N	2967	-0-	167	138915	219	1	2748	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	3256	-0-	156	139071	233	1	3023	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	3137	-0-	137	139208	213	1	2924	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	3215	-0-	115	139323	222	1	2993	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	3102	-0-	102	139425	227	1	2875	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	3164	-0-	64	139489	225	1	2939	3	N	-0-			-0-
WARDNER, G. P.														
		WELL #: 336		RRCID -> 206079		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 4860 - 6580				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-			-0-
WARDNER, G. P.														
		WELL #: 334		RRCID -> 206459		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 4810 - 6834				
02	3808 X	3700	-0-	-108	-0-	274	1	3426	3	N	-0-			-0-
03	4154 X	4060	-0-	-94	-0-	291	1	3769	3	N	-0-			-0-
04	4020 X	3913	-0-	-107	-0-	265	1	3648	3	N	-0-			-0-
05	4154 X	4001	-0-	-153	-0-	277	1	3724	3	N	-0-			-0-
06	3990 X	3861	-0-	-129	-0-	282	1	3579	3	N	-0-			-0-
07	4092 X	3984	-0-	-108	-0-	284	1	3700	3	N	-0-			-0-
WARDNER, G. P.														
		WELL #: 339		RRCID -> 206626		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 6921		PERF. 5454 - 6626				
02	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	129	1	1617	3	N	-0-			-0-
03	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	136	1	1759	3	N	-0-			-0-
04	1950 N	1808	-0-	-142	-0-	123	1	1685	3	N	-0-			-0-
05	1922 N	1854	-0-	-68	-0-	128	1	1726	3	N	-0-			-0-
06	1830 N	1794	-0-	-36	-0-	131	1	1663	3	N	-0-			-0-
07	1860 N	1841	-0-	-19	-0-	131	1	1710	3	N	-0-			-0-
WARDNER, G. P.														
		WELL #: 338		RRCID -> 206689		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 6895		PERF. 5434 - 6576				
02	4676 X	4673	-0-	-3	-0-	346	1	4327	3	N	-0-			-0-
03	5177 X	5096	-0-	-81	-0-	365	1	4731	3	N	-0-			-0-
04	5010 X	4898	-0-	-112	-0-	332	1	4566	3	N	-0-			-0-
05	5177 X	5008	-0-	-169	-0-	346	1	4662	3	N	-0-			-0-
06	5010 X	4843	-0-	-167	-0-	354	1	4489	3	N	-0-			-0-
07	5177 X	5025	-0-	-152	-0-	358	1	4667	3	N	-0-			-0-
TEXON ROYALTY														
		WELL #: 19		RRCID -> 207924		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 6990		PERF. 6096 - 6260				
02	952 N	895	-0-	-57	-0-	66	1	829	3	N	-0-			-0-
03	1054 N	996	-0-	-58	-0-	71	1	925	3	N	-0-			-0-
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	67	1	925	3	N	-0-			-0-
05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	69	1	926	3	N	-0-			-0-
06	960 N	954	-0-	-6	-0-	70	1	884	3	N	-0-			-0-
*07	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	72	1	935	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)				//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.// 879035										
WARDNER G.P.				WELL #: 270		RRCID -> 208059		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 5180 - 6256		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	756 N	685	-0-	-71	-0-	51	1	634	3	N	-0-		-0-	
03	806 N	760	-0-	-46	-0-	54	1	706	3	N	-0-		-0-	
04	750 N	463	-0-	-287	-0-	31	1	432	3	N	-0-		-0-	
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-		-0-	
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-		-0-	
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-		-0-	
WARDNER, G.P.				WELL #: 340		RRCID -> 208217		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 6935		PERF. 4822 - 6554		
02	2772 X	2711	-0-	-61	-0-	200	1	2511	3	N	-0-		-0-	
03	3069 X	2968	-0-	-101	-0-	213	1	2755	3	N	-0-		-0-	
04	2970 X	2890	-0-	-80	-0-	196	1	2694	3	N	-0-		-0-	
05	3069 X	2916	-0-	-153	-0-	202	1	2714	3	N	-0-		-0-	
06	2910 X	2809	-0-	-101	-0-	205	1	2604	3	N	-0-		-0-	
07	3007 X	2965	-0-	-42	-0-	211	1	2754	3	N	-0-		-0-	
WARDNER G.P.				WELL #: 344		RRCID -> 208753		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 7004		PERF. 6048 - 6382		
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	52	1	657	3	N	-0-		-0-	
03	806 N	781	-0-	-25	-0-	56	1	725	3	N	-0-		-0-	
04	750 N	719	-0-	-31	-0-	49	1	670	3	N	-0-		-0-	
05	775 N	766	-0-	-9	-0-	53	1	713	3	N	-0-		-0-	
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	57	1	724	3	N	-0-		-0-	
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	56	1	732	3	N	-0-		-0-	
TEXON ROYALTY				WELL #: 20		RRCID -> 209063		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 7070		PERF. 5047 - 6288		
02	700 N	685	-0-	-15	-0-	51	1	634	3	N	-0-		-0-	
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	54	1	698	3	N	-0-		-0-	
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	50	1	694	3	N	-0-		-0-	
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	53	1	706	3	N	-0-		-0-	
06	720 N	696	-0-	-24	-0-	51	1	645	3	N	-0-		-0-	
07	775 N	702	-0-	-73	-0-	50	1	652	3	N	-0-		-0-	
WARDNER G.P.				WELL #: 342		RRCID -> 209093		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 6855		PERF. 5286 - 6006		
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	186	3	N	-0-		-0-	
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	N	-0-		-0-	
04	210 N	167	-0-	-43	-0-	11	1	156	3	N	-0-		-0-	
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	N	-0-		-0-	
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	3	N	-0-		-0-	
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	3	N	-0-		-0-	
ELLIFF, J S ET AL				WELL #: 69		RRCID -> 209175		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5206 - 7040		
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-		-0-	
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-		-0-	
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-		-0-	
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-		-0-	
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-		-0-	
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-		-0-	
TEXON ROYALTY				WELL #: 21		RRCID -> 209193		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5562 - 6664		
02	700 N	681	-0-	-19	-0-	50	1	631	3	N	-0-		-0-	
03	775 N	758	-0-	-17	-0-	54	1	704	3	N	-0-		-0-	
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	50	1	686	3	N	-0-		-0-	
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	52	1	697	3	N	-0-		-0-	
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	53	1	676	3	N	-0-		-0-	
07	775 N	748	-0-	-27	-0-	53	1	695	3	N	-0-		-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)												CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
WARDNER, G. P.															
WELL #: 348												RRCID -> 209788			
COMPL. DATE 04/11/2005												TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6190 - 6580			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * CODE	EOM BALANCE
02	1876 N	1777	-0-	-99	-0-	131	1	1646	3	N	-0-				-0-
03	2046 N	1958	-0-	-88	-0-	140	1	1818	3	N	-0-				-0-
04	1920 N	1876	-0-	-44	-0-	127	1	1749	3	N	-0-				-0-
05	1953 N	1923	-0-	-30	-0-	133	1	1790	3	N	-0-				-0-
06	1890 N	1853	-0-	-37	-0-	136	1	1717	3	N	-0-				-0-
07	1953 N	1902	-0-	-51	-0-	135	1	1767	3	N	-0-				-0-

TEXON ROYALTY												WELL #: 23			
												RRCID -> 209873			
												COMPL. DATE 05/16/2005			
												TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6354 - 6942			
02	2492 X	2328	-0-	-164	-0-	172	1	2156	3	N	-0-				-0-
03	2759 X	2513	-0-	-246	-0-	180	1	2333	3	N	-0-				-0-
04	2670 X	1216	-0-	-1454	-0-	82	1	1134	3	N	-0-				-0-
05	2573 N	2246	-0-	-327	-0-	155	1	2091	3	N	-0-				-0-
06	2430 N	2120	-0-	-310	-0-	155	1	1965	3	N	-0-				-0-
07	1271 N	1051	-0-	-220	-0-	75	1	976	3	N	-0-				-0-

TEXON ROYALTY												WELL #: 22			
												RRCID -> 210053			
												COMPL. DATE 05/13/2005			
												TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5584 - 6946			
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	25	1	312	3	N	-0-				-0-
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	27	1	356	3	N	-0-				-0-
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	25	1	347	3	N	-0-				-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	26	1	346	3	N	-0-				-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	26	1	336	3	N	-0-				-0-
07	372 N	364	-0-	-8	-0-	26	1	338	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.												WELL #: 341			
												RRCID -> 211334			
												COMPL. DATE 06/01/2005			
												TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5142 - 6526			
02	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-				-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-
*07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-

ELLIFF, J. S.												WELL #: 71			
												RRCID -> 214179			
												COMPL. DATE 08/09/2005			
												TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4960 - 6790			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.												WELL #: 355			
												RRCID -> 219644			
												COMPL. DATE 04/24/2006			
												TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6296 - 6603			
02	672 N	655	-0-	-17	-0-	48	1	607	3	N	-0-				-0-
03	744 N	725	-0-	-19	-0-	52	1	673	3	N	-0-				-0-
04	720 N	687	-0-	-33	-0-	47	1	640	3	N	-0-				-0-
05	713 N	708	-0-	-5	-0-	49	1	659	3	N	-0-				-0-
06	690 N	680	-0-	-10	-0-	50	1	630	3	N	-0-				-0-
*07	713 N	695	-0-	-18	-0-	49	1	646	3	N	-0-				-0-

CAGE W. T. A												WELL #: 4			
												RRCID -> 223758			
												COMPL. DATE 11/25/2006			
												TOTAL DEPTH 9010 PERF. 5206 - 5634			
02	280 N	241	-0-	-39	-0-	241	3			N	-0-				-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-				-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-				-0-
05	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-				-0-
06	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-				-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)													CNTY: NUECES	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
WARDNER G.P.														
//CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 879035														
WELL #: 136 RRCID -> 226982 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6338 - 6652														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	346	1	4339	3	N	-0-			-0-
03	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	369	1	4781	3	N	-0-			-0-
04	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	338	1	4645	3	N	-0-			-0-
05	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	353	1	4755	3	N	-0-			-0-
06	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	363	1	4606	3	N	-0-			-0-
07	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	366	1	4778	3	N	-0-			-0-
TEXON ROYALTY														
WELL #: 25 RRCID -> 229018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5572 - 6611														
02	952 N	948	-0-	-4	-0-	70	1	878	3	N	-0-			-0-
03	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	75	1	977	3	N	-0-			-0-
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	69	1	954	3	N	-0-			-0-
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	73	1	981	3	N	-0-			-0-
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	75	1	945	3	N	-0-			-0-
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	75	1	979	3	N	-0-			-0-
U.C.L.I.														
WELL #: 20 RRCID -> 229041 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6646 - 5988														
02	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	130	1	1623	3	N	-0-			-0-
03	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	140	1	1810	3	N	-0-			-0-
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	131	1	1804	3	N	-0-			-0-
05	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	136	1	1831	3	N	-0-			-0-
06	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	137	1	1739	3	N	-0-			-0-
*07	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	140	1	1819	3	N	-0-			-0-
JONES														
WELL #: 7 RRCID -> 229972 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7012 - 7026														
02	392 N	363	-0-	-29	-0-	363	3			N	-0-			-0-
03	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-			-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-			-0-
05	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-			-0-
06	390 N	285	-0-	-105	-0-	285	3			N	-0-			-0-
07	403 N	107	-0-	-296	-0-	107	3			N	-0-			-0-
DRYDEN														
WELL #: 18 RRCID -> 230509 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6734 - 7242														
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-			-0-
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-			-0-
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-			-0-
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-			-0-
06	690 N	460	-0-	-230	-0-	460	3			N	-0-			-0-
07	713 N	703	-0-	-10	-0-	703	3			N	-0-			-0-
U.C.L.I.														
WELL #: 21 RRCID -> 231975 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5230 - 6524														
02	336 N	320	-0-	-16	-0-	24	1	296	3	N	-0-			-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	29	1	375	3	N	-0-			-0-
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	31	1	425	3	N	-0-			-0-
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	31	1	416	3	N	-0-			-0-
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	30	1	383	3	N	-0-			-0-
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	30	1	391	3	N	-0-			-0-
BUTTS, J. B.														
WELL #: RRCID -> 239125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10150 - 11120														
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)													CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
WARDNER, G.P.															
//CONT.// 86508 170															
//CONT.// 879035															
WELL #: 133															
RRCID -> 240185															
COMPL. DATE 07/01/2008															
TOTAL DEPTH 9797													PERF. 6406 - 6216		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-				-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	-0-				-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	N	-0-				-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	N	-0-				-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	N	-0-				-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	N	-0-				-0-
BUTTS, J. B.															
WELL #: 16															
RRCID -> 242891															
COMPL. DATE 04/08/2008															
TOTAL DEPTH 8300													PERF. 6149 - 6498		
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-				-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-				-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	N	-0-				-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	N	-0-				-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-
ELLIFF, J S ET AL															
WELL #: 78															
RRCID -> 259795															
COMPL. DATE 03/05/2011															
TOTAL DEPTH 7075													PERF. 5778 - 6236		
02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-				-0-
03	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-				-0-
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-				-0-
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-				-0-
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-				-0-
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-				-0-
ELLIFF, J S ET AL															
WELL #: 74															
RRCID -> 260472															
COMPL. DATE 03/03/2011															
TOTAL DEPTH 6970													PERF. 6212 - 6650		
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-				-0-
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-				-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-				-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-				-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-				-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-				-0-
ELLIFF, J S ET AL															
WELL #: 75															
RRCID -> 261029															
COMPL. DATE 04/04/2011															
TOTAL DEPTH 7000													PERF. 6390 - 6678		
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-				-0-
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-				-0-
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-				-0-
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-				-0-
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-				-0-
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-				-0-
ELLIFF, J S ET AL															
WELL #: 76															
RRCID -> 261067															
COMPL. DATE 04/04/2011															
TOTAL DEPTH 7120													PERF. 5856 - 6336		
02	112 N	68	-0-	-44	-0-	68	3			N	-0-				-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-				-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-				-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-				-0-
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-				-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-				-0-
ELLIFF, J S ET AL															
WELL #: 77															
RRCID -> 261137															
COMPL. DATE 04/12/2011															
TOTAL DEPTH 7094													PERF. 6714 - 6724		
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-				-0-
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-				-0-
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-				-0-
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-				-0-
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-				-0-
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)			//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//		879035												
HAGAN & STEWART			WELL #:		6	RRCID -> 268194			COMPL. DATE 02/20/2011			TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
HAGAN & STEWART			WELL #:		7	RRCID -> 269996			COMPL. DATE 08/09/2011			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5372 - 6822					
02	280	N	258	-0-	-22	-0-		258	3		N		-0-			-0-	
03	310	N	302	-0-	-8	-0-		302	3		N		-0-			-0-	
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-		291	3		N		-0-			-0-	
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-		294	3		N		-0-			-0-	
06	300	N	269	-0-	-31	-0-		269	3		N		-0-			-0-	
07	310	N	294	-0-	-16	-0-		294	3		N		-0-			-0-	
WARDNER, G.P.			WELL #:		329	RRCID -> 290506			COMPL. DATE 02/11/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4962 - 6442					
02	2800	N	1920	-0-	-880	17664		142	1	1778	3	N	-0-			169	
03	3100	N	3653	-0-	553	18217		262	1	3391	3	N	-0-			169	
04	3000	N	3920	-0-	920	19137		266	1	3654	3	N	-0-			169	
05	3100	N	1158	-0-	-1942	17195		80	1	1078	3	N	-0-			169	
06	3000	N	4013	-0-	1013	18208		293	1	3720	3	N	-0-			169	
*07	3100	N	4111	-0-	1011	19219		293	1	3818	3	N	-0-			169	
STRATTON (G-29-3)					86508 404	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC					879035												
GRUENE, O. A.			WELL #:		4	RRCID -> 199275			COMPL. DATE 10/22/2003			TOTAL DEPTH 9284 PERF. 5336 - 6154					
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-		64	3		N		-0-			-0-	
03	62	N	59	-0-	-3	-0-		59	3		N		-0-			-0-	
04	60	N	33	-0-	-27	-0-		33	3		N		-0-			-0-	
05	62	N	31	-0-	-31	-0-		31	3		N		-0-			-0-	
06	60	N	24	-0-	-36	-0-		24	3		N		-0-			-0-	
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-		434	3		N		-0-			-0-	
STRATTON (GOLIAD)					86508 441	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES					
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.					748635												
UCLI			WELL #:		B 21	RRCID -> 255486			COMPL. DATE 03/18/2010			TOTAL DEPTH 1018 PERF. 455 - 459					
02	150		-0-	-0-	-150	-0-					N		-0-			-0-	
03	150		-0-	-0-	-150	-0-					N		-0-			-0-	
04	150		-0-	-0-	-150	-0-					N		-0-			-0-	
05	150		-0-	-0-	-150	-0-					N		-0-			-0-	
06	150		-0-	-0-	-150	-0-					N		-0-			-0-	
07	150	NO RPT	-0-	-0-	-150	-0-					N		NO RPT			-0-	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC					879035												
ELLIFF, MABEL			WELL #:		A 13	RRCID -> 165064			COMPL. DATE 10/22/1997			TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1088 - 1092					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	

STRATTON (GOLIAD)		//CONT.//		86508 441	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035						
ELLIFF, MABEL		WELL #:		A 15	RRCID -> 178592	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1080 - 1083
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ELLIFF, MABLE		WELL #:		A 14	RRCID -> 178603	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	1308	PERF. 714 - 717
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STRATTON (HET, LOWER)				86508 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
WARDNER, G. P.		WELL #:		111 D	RRCID -> 040601	COMPL. DATE	10/19/1966	TOTAL DEPTH	6870	PERF. N/A
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
STRONG (SAENZ 7320)				86717 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR		
ALPHA OIL & GAS LLC				015111						
SAENZ, VICENTE -STATE -C-		WELL #:		6	RRCID -> 077240	COMPL. DATE	12/31/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STUDEBAKER (LOWER FRIO)				86805 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WILLACY		
NADCF RECOVERY GROUP, INC.				598932						
STUDEBAKER, JAMES R.		WELL #:		1	RRCID -> 203187	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	16000	PERF. 14124 - 15316
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					116
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					116
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					116
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					116
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					116
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					116
SUEMAUR (FRIO 4080)				86934 235	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.				789662						
YTURRIA L & L CO.-B-		WELL #:		4	RRCID -> 150758	COMPL. DATE	08/01/1994	TOTAL DEPTH	5258	PERF. 4083 - 4091
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SUEMAUR (FRIO 4400)			86934 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.			789662												
YTURRIA L & L CO. -B-			WELL #: 5		RRCID -> 137129		COMPL. DATE 12/30/1990		TOTAL DEPTH 5170		PERF. 4424 - 4428				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUEMAUR (FRIO 4470)			86934 255		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.			789662												
YTURRIA L&L CO. -B-			WELL #: 5		RRCID -> 157104		COMPL. DATE 01/26/1996		TOTAL DEPTH 5170		PERF. 4475 - 4500				
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	3 1	11 2	Y	62	52 1	10			
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	68 9	4 1	19 2	Y	59	69 1	-0-		
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	65 9	3 1	22 2	Y	77	71 1	6		
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	85 9	24 2	68 9	Y	62	49 1	19		
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	24 2	54 9	Y	49	51 1	17			
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	18 2	65 9	Y	59	67 1	9			

SUEMAUR (FRIO 4670)			86934 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.			789662												
YTURRIA L&L CO. -B-			WELL #: 4		RRCID -> 143550		COMPL. DATE 12/19/1992		TOTAL DEPTH 5258		PERF. 4676 - 4686				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

SUEMAUR (FRIO 4900)			86934 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.			789662												
YTURRIA L&L CO. -B-			WELL #: 4 C		RRCID -> 131581		COMPL. DATE 07/18/1989		TOTAL DEPTH 5258		PERF. 4882 - 4904				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

SULLIVAN CITY (GARZA)			87039 215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC			905376												
SAENZ, G.F.			WELL #: 2		RRCID -> 115132		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 5358		PERF. 5115 - 5174				
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-	-0-			
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			N	-0-	-0-			
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-	-0-			
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-	-0-			
06	8	N	6	-0-	-2	-0-	6 2			N	-0-	-0-			
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L)										87039 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
ESCUDO OIL & GAS, LLC										254264											
RICHARDS, G. L.										WELL #: 1		RRCID -> 199384		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 9004		PERF. 6150 - 6290			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC										905376											
RIVERA, ISABEL										WELL #: 2		RRCID -> 170955		COMPL. DATE 08/22/1998		TOTAL DEPTH 6186		PERF. 5820 - 5930			
02		DLQ G-10	6	-0-	6	B	51		6	2				Y	-0-					1	
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	51							Y	-0-					1	
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	51							Y	-0-					1	
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	51							Y	-0-					1	
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	51							Y	-0-					1	
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	51							Y	NO RPT					1	
SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER)										87039 602		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO					
KEBO OIL & GAS, INC.										453170											
STEEN, BETTY										WELL #: 3		RRCID -> 273008		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 5535		PERF. 5000 - 5002			
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-		34829						N	-0-						25	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		34829						N	-0-						25	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		34829						N	-0-						25	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		34829						N	-0-						25	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-		34829						N	-0-						25	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-		34829						N	-0-						25	
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC										905376											
SAENZ, G.F.										WELL #: 1		RRCID -> 106821		COMPL. DATE 12/19/1998		TOTAL DEPTH 6346		PERF. 5706 - 5860			
02		532 N	532	-0-	-0-		-0-		532	2			N	-0-						129	
03		905 N	905	-0-	-0-		-0-		905	2			N	-0-						129	
04		553 N	553	-0-	-0-		-0-		553	2			N	-0-						129	
05		589 N	537	-0-	-52		-0-		537	2			N	-0-						129	
06		870 N	692	-0-	-178		-0-		692	2			N	-0-						129	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						129	
RIVERA, ISABEL										WELL #: 1		RRCID -> 126235		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5842 - 5882			
02		DLQ G-10	21	-0-	21		186		21	2			Y	-0-						13	
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		186						Y	-0-						13	
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		186						Y	-0-						13	
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		186						Y	-0-						13	
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		186						Y	-0-						13	
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		186						Y	NO RPT						13	

OIL AND GAS DIVISION

SULLIVAN CITY (VICKSBURG 5065)			87039 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO						
KEBO OIL & GAS, INC.			453170											
STEEN, BETTY			WELL #: 10	RRCID -> 262472	COMPL. DATE 02/17/2011	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5158 - 5166						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SULLIVAN CITY (2975)			87039 688	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HIDALGO						
FARGO OIL & GAS, LLC			261666											
CHAPA, V. G.			WELL #: 2A	RRCID -> 052810	COMPL. DATE 06/29/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
SULLIVAN CITY (3500)			87039 731	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HIDALGO						
LTS OIL & GAS			511745											
FLORES, FEBRONIO			WELL #: 3	RRCID -> 045389	COMPL. DATE 12/04/1968	TOTAL DEPTH	4508	PERF. 3483 - 3496						
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SUN			87122 001	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.			460054											
GEO. H. SPEER			WELL #: 26	RRCID -> 277036	COMPL. DATE 07/08/2014	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4019 - 4022						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SUN (B RINCON)			87122 046	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.			460054											
SPEER, GEO. H.			WELL #: 19	RRCID -> 126744	COMPL. DATE 03/10/1988	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 7410 - 7424						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUN (D-1)		87122 161		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR										
TRIAD O&G, LLC		101140																
MONTALVO, N. R.		WELL #: 44		RRCID -> 062767		COMPL. DATE 05/23/1975		TOTAL DEPTH 7801		PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
KILLAM OIL CO., LTD.		460054																
SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 6		RRCID -> 236414		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 4740 -		4748						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SUN (D-1 B)		87122 184		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR										
KILLAM OIL CO., LTD.		460054																
MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 25		RRCID -> 256495		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 5551		PERF. 4568 -		4790						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SPEER, GEO. H. ST "B"		WELL #: 27		RRCID -> 256496		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 7108		PERF. 4562 -		4648						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SUN (D-3-D)		87122 215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR										
KILLAM OIL CO., LTD.		460054																
SPEER, GEO. H.		WELL #: 8		RRCID -> 066290		COMPL. DATE 04/26/1976		TOTAL DEPTH 4968		PERF. N/A								
02	1736	1550	-0-	-186	1941	1550	2				Y	-0-					-0-	
03	1922	650	-0-	-1272	669	650	2				Y	-0-					-0-	
04	1860	1654	-0-	-206	463	1654	2				Y	-0-					-0-	
05	1922	1184	-0-	-738	-0-	1184	2				Y	-0-					-0-	
06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2				Y	-0-					-0-	
07	1705 N	899	-0-	-806	-0-	899	2				Y	-0-					-0-	
SUN (D-4)		87122 276		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR										
KILLAM OIL CO., LTD.		460054																
MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 38		RRCID -> 257905		COMPL. DATE 01/19/2023		TOTAL DEPTH 6895		PERF. 4790 -		4808						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

SUN (D-4)		//CONT.//		87122 276	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
MONTALVO, I. V. -A-		WELL #:		19	RRCID -> 258744		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 6920		PERF. 4580 - 4836	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
MCKINNEY, AMANDA		WELL #:		40	RRCID -> 260037		COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 6889		PERF. 4550 - 4561	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MCKINNEY, AMANDA		WELL #:		39	RRCID -> 260199		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 6922		PERF. 4582 - 4590	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MCKINNEY, AMANDA		WELL #:		42	RRCID -> 260529		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 7128		PERF. 4559 - 4756	
02		14B2 EXT	262	-0-	262	262	262 2		Y	-0-		-0-
03		1890	1628	-0-	-262	-0-	1628 2		Y	-0-		-0-
04		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-		-0-
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-
06		1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-			Y	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
SUN (F-1-M 4950)				87122 391	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
TRIAD O&G, LLC				101140								
MONTALVO, N.R.		WELL #:		37	RRCID -> 081671		COMPL. DATE 02/05/1979		TOTAL DEPTH 8507		PERF. 4778 - 4795	
02		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		N	-0-		33
03		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	64 1	1233 2	N	-0-		33
04		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	60 1	1069 2	N	-0-		33
05		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	124 1	1872 2	N	-0-		33
06		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	120 1	1955 2	N	-0-		33
07		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	116 1	2189 2	N	-0-		33
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
MC KINNEY, A.		WELL #:		25	RRCID -> 129539		COMPL. DATE 11/10/1988		TOTAL DEPTH 5551		PERF. 4782 - 4796	
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUN (G-1)		87122 598		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR										
KILLAM OIL CO., LTD.		460054																
SPEER, GEO. H.		WELL #: 21		RRCID -> 256217		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4968 - 6834										
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
SUN (5530)		87122 897		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR										
KILLAM OIL CO., LTD.		460054																
SPEER, GEO. H. ST. 'B'		WELL #: 28ST		RRCID -> 281260		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5558 - 5562										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
SUN (5680)		87122 905		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR										
KILLAM OIL CO., LTD.		460054																
GEO. H. SPEER - STATE 'B'		WELL #: 31		RRCID -> 277517		COMPL. DATE 03/10/2014		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5545 - 5552										
02	1288 N	1171	-0-	-117	-0-	1163 2	8 9	Y	7									46
03	1116 N	1063	-0-	-53	-0-	1063 2		Y	-0-									46
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1165 2	2 9	Y	2									48
05	1302 N	1301	-0-	-1	-0-	1298 2	3 9	Y	3									51
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1108 2	1 9	Y	1									52
07	1209 N	630	-0-	-579	-0-	630 2		Y	-0-									52
SUN (6550 VICKSBURG)		87122 915		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR										
KILLAM OIL CO., LTD.		460054																
SPEER, GEO. H. ST "B"		WELL #: 26		RRCID -> 163655		COMPL. DATE 08/19/2014		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4582 - 4778										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
SPEER, GEO. H. ST. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 266026		COMPL. DATE 11/30/2011		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6524 - 6542										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
SUN, EAST (G-39)		87123 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR										
MERIT ENERGY COMPANY		561136																
PENA, EMMA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 252012		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6412 - 6480										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

SUN, NORTH (C-2-A)				87124 068		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.				460054															
DE GARZA, C. L.				WELL #: 31		RRCID -> 138830		COMPL. DATE 02/26/1991		TOTAL DEPTH 9159		PERF. 4552 - 4559							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
SUN, NORTH (C-3-C)				87124 110		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STARR							
TEXAS, LES & CO.				846666															
GARZA, RUBEN				WELL #: 1		RRCID -> 117448		COMPL. DATE 07/19/1985		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4480 - 4488							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
SUN, NORTH (D-1 RES. 2)				87124 198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.				460054															
MONTALVO, I.V. -C-				WELL #: 9		RRCID -> 130645		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 5275		PERF. 4785 - 4815							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
MONTALVO, I. V. -C-				WELL #: 28		RRCID -> 153886		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 6503		PERF. 4824 - 4835							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SUN, NORTH (DX-D)				87124 286		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STARR							
INLAND RECYCLING, LLC				424632															
LAUREL, C.				WELL #: 7		RRCID -> 154168		COMPL. DATE 05/14/1995		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 4998 - 5015							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
KILLAM OIL CO., LTD.				460054															
I.V. MONTALVO 'C'				WELL #: 55		RRCID -> 298182		COMPL. DATE 05/04/2023		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 4654 - 4657							
02	1596	-0-	-0-	-1596	-0-							Y	-0-					-0-	
03	3100 N	3150	-0-	50	50	3150	2					Y	-0-					-0-	
04	2760 N	2710	-0-	50	-0-	2710	2					Y	-0-					-0-	
05	3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2					Y	-0-					-0-	
06	4102	2906	-0-	-1196	-0-	2906	2					Y	-0-					-0-	
07	1767	3205	-0-	1438	1438	3205	2					Y	-0-					-0-	

SUN, NORTH (DX-G)				87124 289				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054																
LAUREL, D.				WELL #: 11				RRCID -> 181437				COMPL. DATE 01/04/1980				TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
I. V. MONTALVO 'C'				WELL #: 46				RRCID -> 275791				COMPL. DATE 09/18/2014				TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4680 - 4686				
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-		1928	2				Y	-0-					-0-	
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-		2270	2				Y	-0-					-0-	
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-		1760	2				Y	-0-					-0-	
05	2139	N	1926	-0-	-213	-0-		1926	2				Y	-0-					-0-	
06	2190	N	1794	-0-	-396	-0-		1794	2				Y	-0-					-0-	
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-		1951	2				Y	-0-					-0-	
SUN, NORTH (F-4-D)				87124 462				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054																
DE GARZA, C. L.				WELL #: 35				RRCID -> 154349				COMPL. DATE 06/09/1995				TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5586 - 5593				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
SUN, NORTH (GARZA)				87124 517				NON-ASSOCIATED				49B				CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054																
GARZA-MONTALVO GAS UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 014459				COMPL. DATE 10/19/1955				TOTAL DEPTH N/A PERF. 4295 - 4305				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
GARZA, C. L. DE				WELL #: 1				RRCID -> 053819				COMPL. DATE 01/24/1942				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
LAUREL, D.				WELL #: 6				RRCID -> 060445				COMPL. DATE 12/02/1974				TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

SUN, NORTH (GARZA)			//CONT.// 87124 517			NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.// 460054															
DE GARZA, C. L.			WELL #: 27			RRCID -> 060468			COMPL. DATE 11/28/1974			TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
GARZA - MONTALVO GAS UNIT				WELL #:	28	RRCID -> 126939			COMPL. DATE 03/27/1988			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4326 - 4350						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
GARZA - MONTALVO GAS UNIT				WELL #:	37	RRCID -> 130461			COMPL. DATE 03/24/1989			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4252 - 4293						
02	1484 #	1213	-0-	-271	-0-	1199	2	14 9	Y	13	11 1							2
03	1643 #	1195	-0-	-448	-0-	1176	2	19 9	Y	17								19
04	1149 R	1149	-0-	-0-	-0-	1131	2	18 9	Y	16	11 1							24
05	1426 #	1206	-0-	-220	-0-	1194	2	12 9	Y	11	9 1							26
06	1290 #	1125	-0-	-165	-0-	1103	2	22 9	Y	20								46
07	1333 #	1077	-0-	-256	-0-	1049	2	28 9	Y	25	14 1							57
SUN, NORTH (VICKSBURG 5960)			87124 682			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.			460054															
LAUREL, D.			WELL #: 17			RRCID -> 209781			COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7842 - 7875						
02	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1132	2	86 9	Y	78	57 1							121
03	1333 N	1331	-0-	-2	-0-	1239	2	92 9	Y	84								205
04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1272	2	70 9	Y	64	54 1							215
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1379	2	55 9	Y	50	45 1							220
06	1290 N	1166	-0-	-124	-0-	1115	2	51 9	Y	46								266
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1346	2	83 9	Y	75	225 1							116
SUN, NORTH (5030)			87124 796			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.			460054															
MONTALVO HEIRS 'B'			WELL #: 3			RRCID -> 277543			COMPL. DATE 03/13/2017			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4842 - 4846						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-							-0-
SUN, NORTH (5400)			87124 828			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.			460054															
I.V. MONTALVO 'C'			WELL #: 49			RRCID -> 290549			COMPL. DATE 03/10/2021			TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5476 - 5482						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

SUN, NORTH (5470)			87124 834		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.			460054													
I.V. MONTALVO 'C'			WELL #:	63	RRCID ->	290360	COMPL. DATE	11/13/2020	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5496 -	5499				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MONTALVO 'B' (NORTH) UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	291593	COMPL. DATE	10/18/2021	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5412 -	5416			
02	4872 X	4618	-0-	-254	-0-	4535	2	83	9	Y	75	82	1			68
03	5270 X	4253	-0-	-1017	-0-	4210	2	43	9	Y	39					107
04	4740 X	4203	-0-	-537	-0-	4163	2	40	9	Y	36	29	1			114
05	5115 X	4608	-0-	-507	-0-	4567	2	41	9	Y	37	27	1			124
06	4950 X	3920	-0-	-1030	-0-	3885	2	35	9	Y	32					156
07	5115 X	4383	-0-	-732	-0-	4332	2	51	9	Y	46	28	1			174
I.V. MONTALVO 'A'				WELL #:	20	RRCID ->	298005	COMPL. DATE	03/13/2025	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5296 -	5340			
02	11788 X	908	-0-	-10880	-0-	904	2	4	9	Y	4	20	1			107
03	10850 X	7679	-0-	-3171	-0-	7566	2	113	9	Y	103					210
04	10654 X	10654	-0-	-0-	-0-	10490	2	164	9	Y	149	75	1			284
05	9711 X	9711	-0-	-0-	-0-	9546	2	165	9	Y	150	269	1			165
06	7440 X	7195	-0-	-245	-0-	7035	2	160	9	Y	145					310
07	11005 X	4074	-0-	-6931	-0-	3963	2	111	9	Y	101	79	1			332
SUN, NORTH (6070)			87124 891		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.			460054													
N.R. MONTALVO			WELL #:	2	RRCID ->	286012	COMPL. DATE	05/17/2019	TOTAL DEPTH	6614	PERF. 5966 -	5972				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
SUN, NORTH (6350)			87124 918		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
IMP OIL			423066													
LAUREL, C.			WELL #:		RRCID ->	191690	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	7305	PERF. 6138 -	6160				
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
PLUGGED AND ABANDONED_____01/15/2016																
INLAND RECYCLING, LLC			424632													
LAUREL, C.			WELL #:	7	RRCID ->	112498	COMPL. DATE	08/24/1984	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6358 -	6386				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEDEN (HIAWATHA, UPPER)				87556 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035											
MILLER				WELL #: 6		RRCID -> 164098		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5758 - 5769			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

T-BIRD (QUEEN CITY)				87842 765		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG					
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC				784823											
CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 173300		COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9488 - 9508			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1			13
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	8	15	1	6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	8			14
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6			20
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	8	16	1	12
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	17	12	1	17

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 174010		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9482 - 9487			
02	102 X	102	-0-	-0-	-0-	100	1	2	9	Y	2				21
03	4805 X	2337	-0-	-2468	-0-	2324	1	13	9	Y	12	25	1		8
04	4650 X	2760	-0-	-1890	-0-	2747	1	13	9	Y	12				20
05	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	4988	1	1	3	Y	10				30
						11	9								
06	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4406	1	1	3	Y	12	24	1		18
						13	9								
07	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4599	1	29	9	Y	26	19	1		25

CHEVRON-THUNDERBIRD #3 GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 175830		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9461 - 9466			
02	142 X	142	-0-	-0-	-0-	140	1	2	9	Y	2				17
03	2201 N	1707	-0-	-494	-0-	1696	1	11	9	Y	10	20	1		7
04	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1591	1	11	9	Y	10				17
05	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1967	1	9	9	Y	8				25
06	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1744	1	11	9	Y	10	20	1		15
07	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1424	1	23	9	Y	21	16	1		20

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 177647		COMPL. DATE 05/19/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9478 - 9483			
02	261 X	261	-0-	-0-	-0-	260	1	1	9	Y	1				9
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	437	1	6	9	Y	5	11	1		3
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	432	1	6	9	Y	5				8
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	485	1	4	9	Y	4				12
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	372	1	6	9	Y	5	10	1		7
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	485	1	12	9	Y	11	7	1		11

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 180274		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9548 - 9607			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2			20
03	14B2 EXT	1375	-0-	1375	1375	1362	1	13	9	Y	12	24	1		8
04	1520 X	145	-0-	-1375	-0-	133	1	12	9	Y	11				19
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	9			28
06	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-						Y	11	23	1	16
07	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2728	1	28	9	Y	25	17	1		22

T-BIRD (QUEEN CITY)														
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC														
CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 181379 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9633														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	257 X	257	-0-	-0-	-0-	255 1	2 9	Y	Y	2				18
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	Y	11	21 1			8
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	520 1	11 9	Y	Y	10				18
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	305 1	9 9	Y	Y	8				26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	10	21 1			15
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	Y	23	16 1			22
CHEVRON-THUNDERBIRD #9 GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 181430 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9669 - 9674														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT				-0-
THUNDERBIRD NO. 4 GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 183371 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9648														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-
CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 185502 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9614														
02	T. A.	297	-0-	297	1875	295 1	2 9	Y	Y	2				21
03	T. A.	298	-0-	298	2173	285 1	13 9	Y	Y	12	25 1			8
04	T. A.	324	-0-	324	2497	311 1	13 9	Y	Y	12				20
05	T. A.	446	-0-	446	2943	435 1	11 9	Y	Y	10				30
06	2943 X	-0-	-0-	-2943	-0-			Y	Y	12	24 1			18
07	173 X	173	-0-	-0-	-0-	144 1	29 9	Y	Y	26	19 1			25
CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 232248 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9438 - 9496														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	2				22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	13	26 1			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	13				22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	10				32
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	13	26 1			19
07	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1816 1	31 9	Y	Y	28	20 1			27
CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 238409 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9462 - 9530														
02	76 X	76	-0-	-0-	-0-	75 1	1 9	Y	Y	1				14
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	315 1	10 9	Y	Y	9	17 1			6
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	760 1	9 9	Y	Y	8				14
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	359 1	8 9	Y	Y	7				21
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	Y	8	17 1			12
07	310 N	73	-0-	-237	-0-	53 1	20 9	Y	Y	18	12 1			18

T PATCH (REKLAW OSO) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LAS ESCOBAS				88031 370 102824	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR							
				WELL #:	1	RRCID ->	204949	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL	DEPTH	8500	PERF. 7852 - 7953				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				92
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				92
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				92
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				92
06	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	3	2		Y	-0-				92
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	127	2		Y	5				97
							6	9									

LAS ESCOBAS				WELL #:	2	RRCID ->	207406	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL	DEPTH	9250	PERF. 7907 - 7986				
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-	-0-					N	-0-					97
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	593	2	N	-0-					97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-	-0-					N	-0-					97
07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	737	2	N	-0-					97

SOUTHWEST TEXAS CORP "A"				WELL #:	1	RRCID ->	208309	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL	DEPTH	9500	PERF. 8375 - 8936				
02	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	-0-	778	1	7039	2	Y	81					145
							89	9									
03	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	-0-	903	1	7540	2	Y	76	150	1			71
							84	9									
04	9187 X	9187	-0-	-0-	-0-	-0-	921	1	8104	2	Y	147					218
							162	9									
05	8556 X	6793	-0-	-1763	-0-	-0-	6725	2	68	9	Y	62	150	1			130
06	8280 X	8157	-0-	-123	-0-	-0-	8077	2	80	9	Y	73					203
07	9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	-0-	9249	2	3	9	Y	3	145	1			61

SOUTHWEST TEXAS CORP "B"				WELL #:	2	RRCID ->	208311	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL	DEPTH	9500	PERF. 8586 - 8717				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST TEXAS CORP.				WELL #:	1 A	RRCID ->	208681	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL	DEPTH	9500	PERF. 8872 - 9001				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.	148	-0-	148	148	148	16	1	131	2	Y	1	3	1			7
							1	9									
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	148	148					Y	-0-					7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	148	148					Y	-0-					7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	148	148					Y	-0-					7
07	148 X	-0-	-0-	-148	-0-	-0-					Y	-0-					7

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: STARR			
VARAS ENERGY OPERATING		COMPANY, //CONT.//		102824													
SOUTHWEST TEXAS CORP		"C"		WELL #:		3		RRCID -> 208781		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8703 - 8915			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17	
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	1			18	
								1	9								
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	429	2	4	9	Y	4	10	1	12	
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	502	2	6	9	Y	5			17	
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-	8	1	9	
SOUTHWEST TEXAS CORP "D"				WELL #:		4		RRCID -> 209457		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8639 - 8858			
02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	1256	2	Y	15			48	
								17	9								
03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	1261	2	Y	12	25	1	35	
								13	9								
04	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	1164	2	Y	21			56	
								23	9								
05	1550 N	1068	-0-	-482	-0-	-0-	-0-	1057	2	11	9	Y	10	24	1	42	
06	1380 N	1188	-0-	-192	-0-	-0-	-0-	1176	2	12	9	Y	11			53	
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1122	2	2	9	Y	2	18	1	37	
COOPER FOUNDATION				WELL #:		1		RRCID -> 209900		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8750 - 9010			
02	8428 X	8428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8229	2	199	9	Y	181	167	1	127	
03	11036 X	8859	-0-	-2177	-0-	-0-	-0-	8642	2	217	9	Y	197			324	
04	10110 X	8900	-0-	-1210	-0-	-0-	-0-	8703	2	197	9	Y	179	324	1	179	
05	9827 X	8543	-0-	-1284	-0-	-0-	-0-	8396	2	147	9	Y	134	157	1	156	
06	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9189	2	194	9	Y	176	157	1	175	
07	9331 X	7466	-0-	-1865	-0-	-0-	-0-	7402	2	64	9	Y	58	145	1	88	
LAS ESCOBAS				WELL #:		5		RRCID -> 211276		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7612 - 7904			
02	4 X	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62	
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	771	2	Y	30			92	
								33	9								
SOUTHWEST TEXAS CORP "E"				WELL #:		5		RRCID -> 212173		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8707 - 8816			
02	T. A.	9	-0-	9	9	9	9	1	1	8	2	Y	-0-			8	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	9	9	9					Y	-0-			8	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	9	9	9					Y	-0-			8	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	9	9	9					Y	-0-			8	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	9	9	9					Y	-0-			8	
07	T. A.	12	-0-	12	21	12	2					Y	-0-			8	
COOPER FOUNDATION				WELL #:		2		RRCID -> 212176		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8372 - 9014			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	567	567	567					Y	-0-			58	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	567	567	567					Y	-0-			58	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	567	567	567					Y	-0-			58	
05	567 X	-0-	-0-	-567	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58	
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	278	2	2	9	Y	2	9	1	51	

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
SOUTHWEST TEXAS CORP "F"		WELL #:		6	RRCID -> 212821		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH		9500	PERF. 8723 - 8880		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

EIA PROPERTIES				WELL #:	1	RRCID -> 213818		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH		8900	PERF. 8410 - 8612	
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	111	1	754	2	Y	10			90
						11	9							
03	1984 N	252	-0-	-1732	-0-	40	1	210	2	Y	2	5	1	87
						2	9							
04	2280 N	888	-0-	-1392	-0-	96	1	789	2	Y	3			90
						3	9							
05	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	347	1	2388	2	Y	20	41	1	69
						22	9							
06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	207	1	1243	2	Y	8			77
						9	9							
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	75	1	487	2	Y	6			83
						7	9							

SOUTHWEST TEXAS CORP "G"				WELL #:	7	RRCID -> 214798		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH		9500	PERF. 8754 - 8868	
02	T. A.	422	-0-	422	1989	42	1	376	2	Y	4			27
						4	9							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1989					Y	-0-			27
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1989					Y	-0-			27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1989					Y	-0-			27
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1989					Y	-0-			27
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1989					Y	-0-			27

EIA PROPERTIES				WELL #:	2	RRCID -> 215176		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH		9300	PERF. 8394 - 8481	
02	9205 X	9205	-0-	-0-	-0-	1165	1	7927	2	Y	103			127
						113	9							
03	10478 X	8582	-0-	-1896	-0-	1346	1	7145	2	Y	83	165	1	45
						91	9							
04	10140 X	5565	-0-	-4575	-0-	599	1	4944	2	Y	20			65
						22	9							
05	10478 X	7816	-0-	-2662	-0-	983	1	6770	2	Y	57	116	1	6
						63	9							
06	9870 X	4770	-0-	-5100	-0-	678	1	4066	2	Y	24			30
						26	9							
07	10199 X	8778	-0-	-1421	-0-	1153	1	7516	2	Y	99			129
						109	9							

COOPER FOUNDATION				WELL #:	4	RRCID -> 215177		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH		9900	PERF. 8354 - 8899	
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	622	2	15	9	Y	14	13	1	1
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	740	2	19	9	Y	17			18
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	826	2	19	9	Y	17	31	1	4
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	872	2	15	9	Y	14	16	1	2
06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1083	2	23	9	Y	21	19	1	4
07	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1191	2	11	9	Y	10	13	1	1

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824													
SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 8 RRCID -> 226735 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5646 - 8768													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
													EOM
													BALANCE
02	395 X	-0-	-0-	-395	-0-					Y	-0-		7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1		8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-		8
SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 9 RRCID -> 228238 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8546 - 8750													
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-		-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-		-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-		-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	Y	1		1
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	655	2	11	9	Y	10	10 1	1
HORNADAY WELL #: 1 RRCID -> 234898 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7837 - 7877													
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	381	1	602	2	Y	4		96
						4	9						
03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	477	1	1000	2	Y	-0-		96
04	1140 N	252	-0-	-888	-0-	92	1	123	2	Y	34		130
						37	9						
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-		130
06	1440 N	597	-0-	-843	-0-	223	1	374	2	Y	-0-		130
07	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	350	1	2065	2	Y	-0-		130
CANALES, EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 242255 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8172 - 8264													
02	1260 N	1112	-0-	-148	-0-	344	1	757	2	N	10		53
						11	9						
03	1395 N	893	-0-	-502	-0-	302	1	591	2	N	-0-		53
04	1350 N	893	-0-	-457	-0-	302	1	591	2	N	-0-		53
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	380	1	926	2	N	25		78
						28	9						
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-		78
07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	177	1	958	2	N	11		89
						12	9						
SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 11 RRCID -> 274423 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8620 - 9030													
02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	133	1	1205	2	N	30		112
						33	9						
03	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	197	1	1642	2	N	15		127
						17	9						
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	169	1	1486	2	N	-0-		127
05	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1529	2	39	9	N	35		162
06	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1852	2	33	9	N	30		192
07	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1775	2	11	9	N	10		202

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824													
SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 13 RRCID -> 274867 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8780 - 8934													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										BALANCE
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	5		95
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	6	9						
04	150 N	50	-0-	-100	-0-	3	1	23	2	N	-0-		95
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-		95
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	115	2	11	9	N	10		105
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-		105
						134	2			N	-0-		105
EIA PROPERTIES WELL #: 5 RRCID -> 275310 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8629 - 8760													
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	88	1	601	2	N	8		86
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	9	9						
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	125	1	662	2	N	7	15 1	78
05	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	8	9						
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	65	1	540	2	N	2		80
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	2	9						
						171	1	1179	2	N	10	20 1	70
						11	9						
						113	1	678	2	N	4		74
						4	9						
						93	1	607	2	N	8		82
						9	9						
SOUTHWEST TEXAS CORP. E WELL #: 12 RRCID -> 275978 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8666 - 8926													
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	51	1	462	2	N	25		100
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	28	9						
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	2	1	17	2	N	5		105
05	589 N	18	-0-	-571	-0-	6	9			N	5		110
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	12	2	6	9	N	5		115
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	14	2	6	9	N	5		120
						746	2	11	9	N	10		130
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954													
DONNELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 229978 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7214 - 7332													
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-		3
03	496 N	407	-0-	-89	-0-	407	2			N	-0-		3
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	396	2	19	9	N	17	17 1	3
05	403 N	335	-0-	-68	-0-	303	2	32	9	N	29		32
06	390 N	69	-0-	-321	-0-	68	2	1	9	N	1		33
07	434 N	417	-0-	-17	-0-	389	2	28	9	N	25		58
MAURICIO GONZALEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233582 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5914 - 6330													
02	420 N	318	-0-	-102	-0-	67	1	251	2	N	-0-		-0-
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	72	1	457	2	N	-0-		-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	58	1	404	2	N	-0-		-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	55	1	334	2	N	-0-		-0-
06	450 N	235	-0-	-215	-0-	58	1	177	2	N	-0-		-0-
07	465 N	426	-0-	-39	-0-	64	1	362	2	N	-0-		-0-
GUTIERREZ WELL #: 6 RRCID -> 233584 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6982 - 7134													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

T PATCH (REKLAW OSO)													CNTY: STARR	
MORTIMER PRODUCTION COMPANY														
GUTIERREZ														
WELL #: 4 RRCID -> 234479 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6392 - 6460														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	532 N	478	-0-	-54	-0-	100	1	378	2	N	-0-			-0-
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	105	1	662	2	N	-0-			-0-
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	84	1	585	2	N	-0-			-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	84	1	508	2	N	-0-			-0-
06	660 N	340	-0-	-320	-0-	84	1	256	2	N	-0-			-0-
07	682 N	609	-0-	-73	-0-	91	1	518	2	N	-0-			-0-
GUTIERREZ														
WELL #: 5 RRCID -> 235477 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6864 - 6902														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	150	1	1040	2	N	-0-			-0-
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	131	1	795	2	N	-0-			-0-
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	122	1	374	2	N	-0-			-0-
07	713 N	519	-0-	-194	-0-	78	1	441	2	N	-0-			-0-
EL PATON														
WELL #: 2 RRCID -> 242315 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6953 - 7089														
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-			-0-
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			-0-
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	932	2	51	9	N	46	46	1	-0-
05	837 N	485	-0-	-352	-0-	485	2			N	-0-			-0-
06	810 N	723	-0-	-87	-0-	723	2			N	-0-			-0-
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-			-0-
EL PATON														
WELL #: 1R RRCID -> 246922 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6940 - 7058														
02	1204 N	1171	-0-	-33	-0-	1171	2			N	-0-			48
03	1953 X	1343	-0-	-610	-0-	1343	2			N	-0-			48
04	1410 N	1141	-0-	-269	-0-	999	2	142	9	N	129	129	1	48
05	1302 N	846	-0-	-456	-0-	846	2			N	-0-			48
06	1290 N	1022	-0-	-268	-0-	1016	2	6	9	N	5			53
07	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1391	2	13	9	N	12			65
BOWERS TRUST														
WELL #: 1 RRCID -> 251146 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6162 - 7200														
02	588 N	462	-0-	-126	-0-	462	2			N	-0-			-0-
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-			-0-
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-			-0-
05	527 N	469	-0-	-58	-0-	441	2	28	9	N	25			25
06	720 N	646	-0-	-74	-0-	643	2	3	9	N	3			28
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	870	2	10	9	N	9			37
BOWERS TRUST														
WELL #: 2 RRCID -> 252976 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6188 - 6219														
02	1792 N	1227	-0-	-565	-0-	1227	2			N	-0-			-0-
03	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-			-0-
04	2040 N	1611	-0-	-429	-0-	1611	2			N	-0-			-0-
05	1364 N	1017	-0-	-347	-0-	1017	2			N	-0-			-0-
06	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-			-0-
07	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-			-0-
GARZA HEIRS UNIT 2														
WELL #: 1 RRCID -> 275498 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6378 - 6450														
02	504 N	443	-0-	-61	-0-	93	1	350	2	N	-0-			-0-
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	107	1	676	2	N	-0-			-0-
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	82	1	573	2	N	-0-			-0-
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	83	1	504	2	N	-0-			-0-
06	750 N	306	-0-	-444	-0-	75	1	231	2	N	-0-			-0-
07	713 N	579	-0-	-134	-0-	87	1	492	2	N	-0-			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY WEST, TEMPLE W.			88103 100 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
			WELL #: 25 U		RRCID -> 014509		COMPL. DATE 12/30/1959		TOTAL DEPTH 7510		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WEST, TEMPLE W.												
			WELL #: 25 M		RRCID -> 014530		COMPL. DATE 12/30/1959		TOTAL DEPTH 7510		PERF. N/A	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WEST, TEMPLE W.												
			WELL #: 25 L		RRCID -> 014535		COMPL. DATE 12/30/1959		TOTAL DEPTH 7510		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7						-0-
05	7 X	-0-	-0-	-7	-0-	-0-						-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WEST, TEMPLE W.												
			WELL #: 26		RRCID -> 081950		COMPL. DATE 06/28/1999		TOTAL DEPTH 9348		PERF. 8046 - 8310	
02	4 X	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
03	868 X	15	-0-	-0-	-853	-0-	1	1	14 2	Y	-0-	-0-
04	5 N	-0-	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
05	4 N	-0-	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-
*06	15 N	10	-0-	-0-	-5	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WEST, TEMPLE W.												
			WELL #: 28		RRCID -> 083952		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 7520		PERF. 7308 - 7418	
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	411 2	Y	1	-0-
							1	9				
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	581 2	Y	1	-0-
							1	9				
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	657 2	Y	1	-0-
							1	9				
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	633 2	Y	3	1
							3	9				
*06	600 N	449	-0-	-151	-0-	-0-	20	1	426 2	Y	3	1
							3	9				
07	713 N	525	-0-	-188	-0-	-0-	20	1	501 2	Y	4	1
							4	9				
CHESTNUT, F.E. UNIT "R"												
			WELL #: 2		RRCID -> 092396		COMPL. DATE 11/24/1980		TOTAL DEPTH 8952		PERF. 8638 - 8658	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)													CNTY: HIDALGO	
HILCORP ENERGY COMPANY														
BELL, EVERETT R G.U.														
//CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 386310														
WELL #: 1 RRCID -> 109288 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10694 - 10884														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1456 N	1450	-0-	-6	-0-	70 1	1277 2	Y	94	117 1				40
03	1612 N	208	-0-	-1404	-0-	103 9	192 2	Y	11	46 1				5
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	4 1	559 2	Y	15	11 1				9
05	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	12 9	1784 2	Y	35	30 1				14
*06	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	8 1	1586 2	Y	27	21 1				20
07	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	17 9	1667 2	Y	25	31 1				14
						30 1								
						39 9								
						32 1								
						30 9								
						41 1								
						28 9								
OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 118477 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10980 - 11082	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
PAGE, R.C. GAS UNIT #1													WELL #: 6 RRCID -> 126836 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7271 - 7814	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
PAGE, ROY C. GAS UNIT 1													WELL #: 1 RRCID -> 146572 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5056 - 5100	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
CHAPA, DAVID													WELL #: 1 RRCID -> 158276 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6761 - 6791	
02	672 N	551	-0-	-121	-0-	18 1	533 2	Y	-0-					-0-
03	744 N	590	-0-	-154	-0-	22 1	568 2	Y	-0-					-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	14 1	350 2	Y	-0-					-0-
05	620 N	471	-0-	-149	-0-	18 1	453 2	Y	-0-					-0-
*06	570 N	397	-0-	-173	-0-	17 1	380 2	Y	-0-					-0-
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	20 1	487 2	Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)													CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY															
VOLZ, FRED															
//CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 3 RRCID -> 160590 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6743 - 6840															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-		136	1	3991	2	Y	52	80	1	71
							57	9							
03	4619 X	3841	-0-	-778	-0-		144	1	3658	2	Y	35			106
							39	9							
04	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-		199	1	4998	2	Y	17	85	1	38
							19	9							
05	5890 X	4487	-0-	-1403	-0-		175	1	4279	2	Y	30			68
							33	9							
*06	5550 X	4949	-0-	-601	-0-		215	1	4701	2	Y	30	77	1	21
							33	9							
07	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-		209	1	5164	2	Y	70			91
							77	9							
ROY C. PAGE GAS UNIT													WELL #: 3 RRCID -> 162823 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6812 - 6828		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
CHAPA, DAVID													WELL #: 4 RRCID -> 163009 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7448 - 8059		
02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-		40	1	1162	2	Y	35	52	1	47
							39	9							
03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-		51	1	1293	2	Y	25			72
							28	9							
04	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-		48	1	1216	2	Y	12	58	1	26
							13	9							
05	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-		56	1	1372	2	Y	21			47
							23	9							
*06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-		59	1	1284	2	Y	17	52	1	12
							19	9							
07	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-		56	1	1383	2	Y	24			36
							26	9							
WEST, TEMPLE W.													WELL #: 19 RRCID -> 163834 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 6738 - 6756		
02	224 N	75	-0-	-149	-0-		2	1	73	2	Y	-0-			-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-		15	1	390	2	Y	-0-			-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-		9	1	234	2	Y	-0-			-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-		8	1	188	2	Y	-0-			-0-
*06	240 N	193	-0-	-47	-0-		8	1	185	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	208	-0-	-40	-0-		8	1	200	2	Y	-0-			-0-
CHAPA GAS UNIT													WELL #: 7 L RRCID -> 172284 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7912 - 8025		
02	840 X	366	-0-	-474	-0-		12	1	351	2	Y	3	6	1	5
							3	9							
03	744 X	413	-0-	-331	-0-		16	1	395	2	Y	2			7
							2	9							
04	439 X	439	-0-	-0-	-0-		17	1	420	2	Y	2	6	1	3
							2	9							
05	620 X	377	-0-	-243	-0-		15	1	360	2	Y	2			5
							2	9							
*06	600 X	436	-0-	-164	-0-		19	1	416	2	Y	1	5	1	1
							1	9							
07	465 X	368	-0-	-97	-0-		14	1	353	2	Y	1			2
							1	9							

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CHAPA, DAVID		WELL #:		9	RRCID -> 174685		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH		9010 PERF. 7826 - 8682	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	921 X	921	-0-	-0-	-0-	29 1	858 2	Y	31	46 1		42
03	806 N	589	-0-	-217	-0-	34 9	567 2	Y	-0-			42
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	22 1	867 2	Y	11	34 1		19
05	1023 N	672	-0-	-351	-0-	34 1	626 2	Y	18			37
*06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	12 9	1382 2	Y	33	47 1		23
07	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	26 1	1620 2	Y	70			93
						20 9						
						63 1						
						36 9						
						65 1						
						77 9						

FRED W. VOLZ SR. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 175815		COMPL. DATE 09/21/1999		TOTAL DEPTH		8700 PERF. 7190 - 7218	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHAPA GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 175818		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH		9200 PERF. 7696 - 8190	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALSTEAD		WELL #:		1	RRCID -> 176472		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7410 - 7452	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		8	RRCID -> 179287		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH		7250 PERF. 6150 - 6300	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		36 T	RRCID -> 179288		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH		7600 PERF. 6823 - 7044	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)										//CONT.//		88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.//		386310											
CHESTNUT, F. E.										WELL #:		4		RRCID -> 182921		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL		DEPTH 10000		PERF. 7332 - 7406	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
02		226 N	226	-0-	-0-	-0-			7	1	217	2	Y	2	1	1			1				
03		217 N	196	-0-	-0-	-21	-0-		2	9													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	189	2	Y	-0-	1	1			-0-				
05		248 N	208	-0-	-0-	-40	-0-							-0-					-0-				
									8	1	199	2	Y	1	1	1			-0-				
									1	9													
*06		193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	185	2	Y	-0-					-0-				
07		218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	210	2	Y	-0-					-0-				
A. LONGORIA GAS UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 183936		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL		DEPTH 10496		PERF. 8198 - 8228	
02		573 N	573	-0-	-0-	-0-			30	1	543	2	Y	-0-					-0-				
03		657 N	657	-0-	-0-	-0-			12	1	645	2	Y	-0-					-0-				
04		647 N	647	-0-	-0-	-0-			9	1	638	2	Y	-0-					-0-				
05		680 N	680	-0-	-0-	-0-			11	1	669	2	Y	-0-					-0-				
*06		632 N	632	-0-	-0-	-0-			13	1	619	2	Y	-0-					-0-				
07		682 N	510	-0-	-0-	-172	-0-		12	1	498	2	Y	-0-					-0-				
CHESTNUT, F. E.										WELL #:		5		RRCID -> 185848		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL		DEPTH 10100		PERF. 7384 - 7394	
02		476 N	302	-0-	-0-	-174	-0-		10	1	292	2	Y	-0-					-0-				
03		434 N	303	-0-	-0-	-131	-0-		11	1	292	2	Y	-0-					-0-				
04		423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	407	2	Y	-0-					-0-				
05		341 N	294	-0-	-0-	-47	-0-		12	1	282	2	Y	-0-					-0-				
*06		328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	314	2	Y	-0-					-0-				
07		434 N	368	-0-	-0-	-66	-0-		14	1	354	2	Y	-0-					-0-				
CHAPA, DAVID										WELL #:		9		RRCID -> 187970		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL		DEPTH 9010		PERF. 7826 - 8682	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
CHAPA GAS UNIT										WELL #:		7 U		RRCID -> 190280		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL		DEPTH 8936		PERF. 6346 - 6442	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
CHAPA GAS UNIT										WELL #:		8		RRCID -> 194223		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL		DEPTH 9200		PERF. 7380 - 7410	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				

TABASCO (CONSOLIDATED)														CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
WEST, TEMPLE W.																	
WELL #: 36 C RRCID -> 199823 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5360 - 5366																	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
WEST, TEMPLE. W														WELL #: 37 RRCID -> 200416 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7493 - 7930			
02	252	N	3	-0-	-249	-0-	3	2			Y	-0-				-0-	
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				-0-	
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	Y	-0-				-0-	
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	2	Y	-0-				-0-	
*06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	2	Y	-0-				-0-	
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	11	1	284	2	Y	-0-				-0-	
WEST, TEMPLE W.														WELL #: 38 RRCID -> 203108 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4750 - 4775			
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
WEST, TEMPLE W.														WELL #: 41 RRCID -> 205766 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7625 - 7716			
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	29	1	839	2	Y	534	452	1		184	
							587	9									
03	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	34	1	873	2	Y	524	531	1		177	
							576	9									
04	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	31	1	768	2	Y	446	524	1		99	
							491	9									
05	1612	X	1047	-0-	-565	-0-	27	1	653	2	Y	334	331	1		102	
							367	9									
*06	1560	X	1258	-0-	-302	-0-	39	1	854	2	Y	332	326	1		108	
							365	9									
07	1612	X	1012	-0-	-600	-0-	25	1	615	2	Y	338	342	1		104	
							372	9									
WEST, TEMPLE W.														WELL #: 43 RRCID -> 206841 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7210 - 7980			
02	3080	X	2600	-0-	-480	-0-	81	1	2381	2	Y	125	107	1		43	
							138	9									
03	3410	X	1976	-0-	-1434	-0-	69	1	1766	2	Y	128	128	1		43	
							141	9									
04	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	56	1	1418	2	Y	114	132	1		25	
							125	9									
05	3007	X	1936	-0-	-1071	-0-	71	1	1745	2	Y	109	101	1		33	
							120	9									
*06	2790	X	1882	-0-	-908	-0-	78	1	1709	2	Y	86	91	1		28	
							95	9									
07	2883	X	1838	-0-	-1045	-0-	68	1	1692	2	Y	71	77	1		22	
							78	9									

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		42	RRCID -> 206846		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH		8018 PERF. 7692 - 7938			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	T. A.	42	-0-	42	42	2	1	40	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-			-0-
WEST, TEMPLE W.														
		WELL #:		44	RRCID -> 208347		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7309 - 7917			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WEST, TEMPLE W.														
		WELL #:		47	RRCID -> 221575		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH		7261 PERF. 5988 - 6060			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1855					Y	-0-			-0-
03	3674 X	1819	-0-	-1855	-0-	69	1	1743	2	Y	6	4	1	2
						7	9							
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	1770 X	1676	-0-	-94	-0-	73	1	1603	2	Y	-0-			-0-
07	1829 X	163	-0-	-1666	-0-	6	1	157	2	Y	-0-			-0-
WEST, TEMPLE W.														
		WELL #:		4WI	RRCID -> 224898		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH		6585 PERF. 4697 - 4730			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHAPA GAS UNIT														
		WELL #:		10	RRCID -> 227035		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH		7662 PERF. 7536 - 7570			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WEST, TEMPLE W.														
		WELL #:		2WI	RRCID -> 232797		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH		6679 PERF. 6370 - 6536			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)			//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
CHAPA GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 234304		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 7331		PERF. 6330 - 6718			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHAPA GAS UNIT			WELL #:		0011	RRCID -> 236951		COMPL. DATE 04/28/2012		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6592 - 7292			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PAGE, R.C. GAS UNIT 1			WELL #:		7	RRCID -> 237378		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 10415		PERF. 9455 - 9968			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WEST TEMPLE W			WELL #:		56	RRCID -> 240366		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 8163		PERF. 6446 - 7961			
02	2940 X	2479	-0-	-461	-0-	79	1	2313	2	N	79	71	1		27
						87	9								
03	3255 X	2474	-0-	-781	-0-	90	1	2296	2	N	80	80	1		27
						88	9								
04	2970 X	2379	-0-	-591	-0-	88	1	2206	2	N	77	87	1		17
						85	9								
05	2883 X	2490	-0-	-393	-0-	95	1	2318	2	N	70	66	1		21
						77	9								
*06	2760 X	2590	-0-	-170	-0-	110	1	2412	2	N	62	63	1		20
						68	9								
07	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	115	1	2843	2	N	58	60	1		18
						64	9								

WEST, TEMPLE W.			WELL #:		57	RRCID -> 242175		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 8437		PERF. 6645 - 8285			
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	9	1	250	2	N	-0-				-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	9	1	236	2	N	-0-				-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	225	2	N	-0-				-0-
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	2	N	-0-				-0-
*06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	N	-0-				-0-
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	N	-0-				-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST TEMPLE W		WELL #:		62	RRCID -> 243688		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH	8609	PERF. 6367	- 8465
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		59	RRCID -> 245377		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7714	- 7896
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	7	1	215 2	N	5	3 1	2
						6	9					
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	10	1	265 2	N	3	4 1	1
						3	9					
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	157 2	N	8	7 1	2
						9	9					
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	2 1	-0-
*06	120 N	40	-0-	-80	-0-	2	1	38 2	N	-0-		-0-
07	124 N	88	-0-	-36	-0-	3	1	84 2	N	1	1 1	-0-
						1	9					
WEST TEMPLE W		WELL #:		55	RRCID -> 247697		COMPL. DATE 05/18/2008		TOTAL DEPTH	8134	PERF. 6467	- 7650
02	2044 N	1422	-0-	-622	-0-	46	1	1342 2	N	31	28 1	11
						34	9					
03	2232 N	2000	-0-	-232	-0-	74	1	1890 2	N	33	33 1	11
						36	9					
04	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	80	1	2016 2	N	32	36 1	7
						35	9					
05	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	90	1	2211 2	N	28	26 1	9
						31	9					
*06	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	96	1	2103 2	N	24	25 1	8
						26	9					
07	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	90	1	2219 2	N	23	24 1	7
						25	9					
WEST TEMPLE W		WELL #:		88	RRCID -> 248302		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH	7629	PERF. 6997	- 7078
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WEST TEMPLE W		WELL #:		52	RRCID -> 248543		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH	8600	PERF. 6376	- 7510
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WEST TEMPLE W		WELL #:		1WI	RRCID -> 249397		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH	6605	PERF. 6389	- 6548
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY WEST TEMPLE W			//CONT.// 88103 100 //CONT.// 386310 WELL #: 58		NON-ASSOCIATED RRCID -> 251650		CAPACITY COMPL. DATE 03/24/2011			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6319 - 8390				CNTY: HIDALGO	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
02	22657 X	22657	-0-	-0-	-0-	744 98 9	1 21815	2 N	89	89	1		31		
03	52886 X	7587	-0-	-45299	-0-	286 35 9	1 7266	2 N	32	52	1		11		
04	50850 X	3687	-0-	-47163	-0-	140 35 9	1 3512	2 N	32	36	1		7		
05	45508 X	2220	-0-	-43288	-0-	86 30 9	1 2104	2 N	27	26	1		8		
*06	34380 X	1049	-0-	-33331	-0-	45 22 9	1 982	2 N	20	22	1		6		
07	25079 X	1189	-0-	-23890	-0-	46 3 9	1 1140	2 N	3	8	1		1		
LONGORIA, A. GAS UNIT 2															
			WELL #: 5		RRCID -> 253351		COMPL. DATE 07/08/2010			TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7756 - 9297			
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	69 11 9	1 1255	2 N	10	12	1		4		
03	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	31 7 9	1 1587	2 N	6	7	1		3		
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	19 3 9	1 1342	2 N	3	4	1		2		
05	1488 N	1109	-0-	-379	-0-	19 3 9	1 1087	2 N	3	4	1		1		
*06	1560 N	462	-0-	-1098	-0-	9 2 9	1 451	2 N	2	2	1		1		
07	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-	1	1		-0-		
ETHYL L. CARTER ET AL G.U.															
			WELL #: 3		RRCID -> 253980		COMPL. DATE 04/22/2010			TOTAL DEPTH 11719		PERF. 10366 - 10694			
02	3836 X	3582	-0-	-254	-0-	181 103 9	1 3298	2 N	94	117	1		40		
03	4247 X	454	-0-	-3793	-0-	8 7 9	1 439	2 N	6	43	1		3		
04	4050 X	2142	-0-	-1908	-0-	29 14 9	1 2099	2 N	13	8	1		8		
05	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	90 40 9	1 5261	2 N	36	30	1		14		
*06	3840 X	2854	-0-	-986	-0-	56 22 9	1 2776	2 N	20	19	1		15		
07	3968 X	3883	-0-	-85	-0-	93 26 9	1 3764	2 N	24	26	1		13		
WEST TEMPLE W															
			WELL #: 78		RRCID -> 254227		COMPL. DATE 11/22/2008			TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6901 - 7097			
02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	40 17 9	1 1186	2 N	15	14	1		5		
03	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	46 19 9	1 1165	2 N	17	16	1		6		
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	47 17 9	1 1175	2 N	15	18	1		3		
05	1364 N	1233	-0-	-131	-0-	48 15 9	1 1170	2 N	14	13	1		4		
*06	1200 N	1138	-0-	-62	-0-	49 14 9	1 1075	2 N	13	13	1		4		
07	1271 N	1212	-0-	-59	-0-	47 13 9	1 1152	2 N	12	12	1		4		

TABASCO (CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY WEST, TEMPLE W.			//CONT.// 88103 100 //CONT.// 386310 WELL #: 60		NON-ASSOCIATED RRCID -> 256156		CAPACITY COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH		8053 PERF. 6280 - 7956		CNTY: HIDALGO	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	178 1 142 9	5207 2	N	129	116 1			44
03		5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	214 1 153 9	5449 2	N	139	136 1			47
04		5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	206 1 139 9	5181 2	N	126	145 1			28
05		5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	202 1 123 9	4952 2	N	112	106 1			34
*06		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	158 1 106 9	3450 2	N	96	99 1			31
07		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	149 1 103 9	3682 2	N	94	96 1			29
WEST, TEMPLE W. WELL #: 87 RRCID -> 262711 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 8008														
02		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	71 1	2095 2	N	-0-				-0-
03		2542 N	2291	-0-	-251	-0-	87 1	2204 2	N	-0-				-0-
04		2400 N	2349	-0-	-51	-0-	90 1	2259 2	N	-0-				-0-
05		2387 N	2362	-0-	-25	-0-	93 1	2269 2	N	-0-				-0-
*06		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	99 1	2155 2	N	-0-				-0-
07		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	97 1	2390 2	N	-0-				-0-
WEST, TEMPLE W. WELL #: 81 RRCID -> 263069 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6640 - 8248														
02		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	96 1 48 9	2811 2	N	44	29 1			15
03		4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	181 1 62 9	4595 2	N	56	52 1			19
04		6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	254 1 213 9	6373 2	N	194	170 1			43
05		6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	230 1 254 9	5636 2	N	231	204 1			70
*06		4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	195 1 316 9	4252 2	N	287	264 1			93
07		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	122 1 282 9	3022 2	N	256	270 1			79
WEST, TEMPLE W. WELL #: 82 RRCID -> 263252 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6670 - 8294														
02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	5 1	156 2	N	-0-				-0-
03		186 N	117	-0-	-69	-0-	4 1	113 2	N	-0-				-0-
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	5 1	127 2	N	-0-				-0-
05		187 N	187	-0-	-0-	-0-	7 1	180 2	N	-0-				-0-
*06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-				-0-
07		253 N	253	-0-	-0-	-0-	10 1	243 2	N	-0-				-0-
WEST, TEMPLE W. WELL #: 86 RRCID -> 263253 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5426 - 8048														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT													CNTY: HIDALGO											
//CONT.// 88103 100 //CONT.// 386310 WELL #: 3													NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
RRCID -> 263255													COMPL. DATE 09/24/2011				TOTAL DEPTH 11780 PERF.10090 - 10288							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE		
02		448 N	368	-0-	-0-	-80	-0-	-0-			19 1		349 2	N		-0-					-0-			
03		310 N	-0-	-0-	-0-	-310	-0-	-0-						N		-0-					-0-			
04		330 N	-0-	-0-	-0-	-330	-0-	-0-						N		-0-					-0-			
05		481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			8 1		473 2	N		-0-					-0-			
*06		192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4 1		188 2	N		-0-					-0-			
07		555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			13 1		542 2	N		-0-					-0-			
WEST, TEMPLE W.						WELL #: 90				RRCID -> 263280				COMPL. DATE 01/07/2012				TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6837						
02		532 N	258	-0-	-0-	-274	-0-	-0-			8 1		235 2	N		14	14	1			5			
											15 9													
03		744 N	-0-	-0-	-0-	-744	-0-	-0-						N		-0-	5	1			-0-			
04		390 N	-0-	-0-	-0-	-390	-0-	-0-						N		-0-					-0-			
05		460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			18 1		429 2	N		12	8	1			4			
											13 9													
*06		941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			41 1		887 2	N		12	12	1			4			
											13 9													
07		622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			24 1		598 2	N		-0-	4	1			-0-			
WEST, TEMPLE W.						WELL #: 85				RRCID -> 263295				COMPL. DATE 03/22/2012				TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6570 - 8134						
02		4760 X	3653	-0-	-0-	-1107	-0-	-0-			115 1		3370 2	N		153	139	1			53			
											168 9													
03		5239 X	3562	-0-	-0-	-1677	-0-	-0-			127 1		3227 2	N		189	178	1			64			
											208 9													
04		4530 X	2391	-0-	-0-	-2139	-0-	-0-			83 1		2095 2	N		194	215	1			43			
											213 9													
05		4681 X	3146	-0-	-0-	-1535	-0-	-0-			116 1		2839 2	N		174	164	1			53			
											191 9													
*06		4050 X	2181	-0-	-0-	-1869	-0-	-0-			88 1		1927 2	N		151	155	1			49			
											166 9													
07		4030 X	2905	-0-	-0-	-1125	-0-	-0-			107 1		2637 2	N		146	150	1			45			
											161 9													
WEST, TEMPLE W.						WELL #: 66				RRCID -> 267244				COMPL. DATE 04/25/2012				TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7086 - 7380						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-			
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-			
EVERETT BELL GAS UNIT II						WELL #: 6				RRCID -> 267330				COMPL. DATE 08/30/2012				TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8706 - 10032						
02		2100 N	1218	-0-	-0-	-882	-0-	-0-			63 1		1147 2	N		7	10	1			3			
											8 9													
03		2387 N	-0-	-0-	-0-	-2387	-0-	-0-						N		-0-	3	1			-0-			
04		2310 N	-0-	-0-	-0-	-2310	-0-	-0-						N		-0-					-0-			
05		1364 N	-0-	-0-	-0-	-1364	-0-	-0-						N		-0-					-0-			
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-			
EVERETT BELL GAS UNIT II						WELL #: 7				RRCID -> 268721				COMPL. DATE 09/11/2013				TOTAL DEPTH 10179 PERF. 8132 - 10272						
02		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			166 1		3022 2	N		-0-					-0-			
03		3317 X	351	-0-	-0-	-2966	-0-	-0-			7 1		344 2	N		-0-					-0-			
04		3090 X	-0-	-0-	-0-	-3090	-0-	-0-						N		-0-					-0-			
05		3534 X	-0-	-0-	-0-	-3534	-0-	-0-						N		-0-					-0-			
*06		3420 X	-0-	-0-	-0-	-3420	-0-	-0-						N		-0-					-0-			
07		3534 X	-0-	-0-	-0-	-3534	-0-	-0-						N		-0-					-0-			

TABASCO (CONSOLIDATED)				//CONT.//	88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
WEST TEMPLE W				WELL #:	61	RRCID -> 268747		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6560 - 8341	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	532 N	39	-0-	-493	-0-	1 1	35 2	N	3		3 1		1
						3 9							
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	22 1	565 2	N	9		7 1		3
						10 9							
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	28 1	715 2	N	31		27 1		7
						34 9							
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	13 1	325 2	N	8		13 1		2
						9 9							
*06	570 N	475	-0-	-95	-0-	21 1	450 2	N	4		5 1		1
						4 9							
07	806 N	707	-0-	-99	-0-	27 1	673 2	N	6		5 1		2
						7 9							

WEST TEMPLE W				WELL #:	63	RRCID -> 268845		COMPL. DATE 04/25/2012		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7076 - 8336	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1				WELL #:	9	RRCID -> 269077		COMPL. DATE 02/17/2013		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7500 - 9595	
02	756 N	736	-0-	-20	-0-	37 1	679 2	N	18		23 1		8
						20 9							
03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	19 1	966 2	N	11		14 1		5
						12 9							
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	12 1	871 2	N	7		8 1		4
						8 9							
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	16 1	950 2	N	8		9 1		3
						9 9							
*06	960 N	831	-0-	-129	-0-	16 1	809 2	N	5		4 1		4
						6 9							
07	930 N	808	-0-	-122	-0-	19 1	782 2	N	6		7 1		3
						7 9							

CHESTNUT, F. E.				WELL #:	7	RRCID -> 269224		COMPL. DATE 09/20/2013		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 7526 - 9968	
02	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	101 1	2968 2	N	31		28 1		11
						34 9							
03	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	125 1	3176 2	N	33		33 1		11
						36 9							
04	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	122 1	3054 2	N	32		36 1		7
						35 9							
05	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	133 1	3253 2	N	28		26 1		9
						31 9							
*06	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	92 1	2006 2	N	18		21 1		6
						20 9							
07	7300 X	7300	-0-	-0-	-0-	282 1	6982 2	N	33		29 1		10
						36 9							

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2762

OIL AND GAS DIVISION

TABASCO (CONSOLIDATED)				//CONT.//	88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
VOLTZ ET AL GAS UNIT 1				WELL #:	7	RRCID -> 269226		COMPL. DATE 02/05/2013				TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8186 - 9956			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	259	1	4712	2	N	187	233	1		80
						206	9								
03	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	110	1	5703	2	N	118	144	1		54
						130	9								
04	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	74	1	5379	2	N	73	83	1		44
						80	9								
05	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	93	1	5430	2	N	70	86	1		28
						77	9								
*06	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	107	1	5247	2	N	56	42	1		42
						62	9								
07	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	131	1	5317	2	N	51	65	1		28
						56	9								

CHESTNUT, F. E.				WELL #:	9	RRCID -> 269505		COMPL. DATE 01/24/2013				TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7499 - 10154			
02	2996 X	2887	-0-	-109	-0-	95	1	2792	2	N	-0-				-0-
03	3379 X	2773	-0-	-606	-0-	105	1	2668	2	N	-0-				-0-
04	3270 X	2812	-0-	-458	-0-	108	1	2704	2	N	-0-				-0-
05	3379 X	2774	-0-	-605	-0-	109	1	2665	2	N	-0-				-0-
*06	3090 X	2715	-0-	-375	-0-	119	1	2596	2	N	-0-				-0-
07	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	128	1	3173	2	N	-0-				-0-

CHESTNUT, F. E.				WELL #:	8	RRCID -> 270121		COMPL. DATE 09/17/2013				TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7845 - 9900			
02	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	59	1	1732	2	N	-0-				75
03	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	71	1	1817	2	N	-0-				75
04	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	71	1	1786	2	N	-0-				75
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	74	1	1813	2	N	-0-				75
*06	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	79	1	1731	2	N	-0-				75
07	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	75	1	1845	2	N	-0-				75

PAGE, ROY C GAS UNIT 1				WELL #:	11	RRCID -> 270578		COMPL. DATE 05/25/2013				TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7410 - 9584			
02	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	145	1	2638	2	N	9	11	1		4
						10	9								
03	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	69	1	3604	2	N	4	6	1		2
						4	9								
04	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	45	1	3256	2	N	3	3	1		2
						3	9								
05	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	43	1	2540	2	N	2	3	1		1
						2	9								
*06	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	76	1	3714	2	N	2	1	1		2
						2	9								
07	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	106	1	4311	2	N	2	3	1		1
						2	9								

AMXX BELL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 270606		COMPL. DATE 10/25/2013				TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9658 - 9980			
02	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	125	1	2270	2	N	8	11	1		3
						9	9								
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	N	1	4	1		-0-
						1	9								
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)				//CONT.//	88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
BELL, EVERETT R. G.U.				WELL #:	4	RRCID ->	270809	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL	DEPTH	11250	PERF.10294	- 10784	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE		
02	1764 N	1638	-0-	-126	-0-	85	1	1553	2	N	-0-		-0-		
03	1798 N	210	-0-	-1588	-0-	4	1	206	2	N	-0-		-0-		
04	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	36	1	2610	2	N	-0-		-0-		
05	3100 N	3409	-0-	309	309	57	1	3352	2	N	-0-		-0-		
*06	3000 N	2979	-0-	-21	288	59	1	2920	2	N	-0-		-0-		
07	2728 N	2108	-0-	-620	-0-	51	1	2057	2	N	-0-		-0-		

PAGE, ROY C GAS UNIT 1				WELL #:	10	RRCID ->	271571	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL	DEPTH	10140	PERF. 7698	- 9566	
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	46	1	845	2	N	10	12	1	4	
						11	9								
03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	20	1	1024	2	N	6	7	1	3	
						7	9								
04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	14	1	980	2	N	3	4	1	2	
						3	9								
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	10	1	574	2	N	3	4	1	1	
						3	9								
*06	240 N	95	-0-	-145	-0-	2	1	92	2	N	1	1	1	1	
						1	9								
07	248 N	93	-0-	-155	-0-	2	1	91	2	N	-0-	1	1	-0-	

OLIVAREZ, M.L. ET AL GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	271608	COMPL. DATE	11/25/2013	TOTAL	DEPTH	11029	PERF.10950	- 10994	
02	1904 N	1843	-0-	-61	-0-	94	1	1716	2	N	30			259	
						33	9								
03	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	40	1	2094	2	N	46	182	1	123	
						51	9								
04	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	27	1	1975	2	N	107			230	
						118	9								
05	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	34	1	2006	2	N	6	177	1	59	
						7	9								
*06	2100 N	2085	-0-	-15	-0-	40	1	1982	2	N	57			116	
						63	9								
07	2201 N	2153	-0-	-48	-0-	50	1	2041	2	N	56			172	
						62	9								

WEST TEMPLE W				WELL #:	84	RRCID ->	280265	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL	DEPTH	7260	PERF. 6720	- 6890	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

TABASCO (X)					88103 825	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.					130426										
CARD - HGWC & I DISTRICT 6				WELL #:	1	RRCID ->	128055	COMPL. DATE	06/22/1988	TOTAL	DEPTH	10200	PERF. 8815	- 8868	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

TAFT (4000)				88119 528		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
CORRIENTE OPERATING COMPANY LLC				179819											
MAYO				WELL #: 91H		RRCID -> 269588		COMPL. DATE 03/02/2012		TOTAL DEPTH 3925		PERF. 4248 - 4915			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-		191	1	1664	2	N	-0-			-0-
03	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-		158	1	1104	2	N	-0-			-0-
04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-		182	1	1194	2	N	-0-			-0-
05	1767 N	740	-0-	-1027	-0-		616	1	124	2	N	-0-			-0-
06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-		249	1	1097	2	N	-0-			-0-
*07	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-						N	462	49 1	413 2	-0-
TAFT (6150 FRI0)				88119 726		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
TEXAS, LES & CO.				846666											
WILLIAMS, JAMES P.				WELL #: 4		RRCID -> 120991		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6830		PERF. 4150 - 4170			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800)				88137 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652											
LA DUQUESA				WELL #: 1		RRCID -> 211541		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10452 - 10464			
02	14B2 EXT	8	-0-	8	1060	8	2				N	-0-			92
03	14B2 EXT	8	-0-	8	1068	8	2				N	-0-			92
04	14B2 EXT	219	-0-	219	1287	219	2				N	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1287						N	-0-			92
*06	14B2 EXT	219	-0-	219	1506	219	2				N	-0-			92
07	14B2 EXT	219	-0-	219	1725	219	2				N	-0-			92
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC				100804											
RESENDEZ				WELL #: 1		RRCID -> 210373		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 11332		PERF.10512 - 10782			
02	392 X	-0-	-0-	-392	-0-						N	-0-			31
03	434 X	86	-0-	-348	-0-	86	2				N	-0-			31
04	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2				N	-0-			31
05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2				N	-0-			31
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2				N	-0-			31
07	1519 N	82	-0-	-1437	-0-	82	2				N	-0-			31
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, GOMEZ				102824											
				WELL #: 2		RRCID -> 174955		COMPL. DATE 03/13/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10302 - 10544			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			15
GOMEZ				WELL #: 1		RRCID -> 175131		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 10991		PERF.10458 - 10497			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TAL VEZ, EAST (WILCOX 8000)			88191 650	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
CHANDLER OIL & GAS, LLC			144355								
MOOS HEIRS			WELL #: 5	RRCID -> 237106	COMPL. DATE 09/15/2010	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 2144 - 2154				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TAQUACHIE CREEK (WILCOX 11,162)			88360 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.			222023								
J.M. CUELLAR NE			WELL #: 1	RRCID -> 221232	COMPL. DATE 05/15/2006	TOTAL DEPTH 14300	PERF.11872 - 11990				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TECOLOTE, WEST (STILLWELL)			88632 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
PALOMA OPERATING, LLC			100344								
MIKE GARCIA			WELL #: 1	RRCID -> 299574	COMPL. DATE 01/31/2024	TOTAL DEPTH 5280	PERF. 5175 - 5178				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TECOLOTE, WEST (2200)			88632 461	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
LIVE OAK RESERVES, INC.			503944								
GARCIA			WELL #: 1	RRCID -> 178225	COMPL. DATE 06/12/2000	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 2370 - 2374				
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2011											
TERESA (3110)			88866 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925								
SHEPHERD, B.J.			WELL #: 1	RRCID -> 077735	COMPL. DATE 07/20/1978	TOTAL DEPTH 3212	PERF. N/A				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
BAKER, A. J. HRS			WELL #: 7	RRCID -> 095076	COMPL. DATE 08/07/1981	TOTAL DEPTH 3208	PERF. 3053 - 3073				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

TERESA (3110)		//CONT.//		88866 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS										
ZELAYA OIL AND GAS, LLC				950529															
MCDANIELS, S. T.		WELL #:		1	RRCID -> 014611		COMPL. DATE 09/03/1955		TOTAL	DEPTH	3167	PERF.	3129	-	3141				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02		3 N		3	-0-	-0-			3 3			N	-0-					-0-	
03		15 N		5	-0-	-10			5 3			N	-0-					-0-	
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0 N	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		5 N	NO RPT		-0-	-5						N	NO RPT					-0-	
07		0 N	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PRICE, C.W.																			
		WELL #:		2	RRCID -> 074765		COMPL. DATE 12/29/1977		TOTAL	DEPTH	3215	PERF.	N/A						
02		3 N		3	-0-	-0-			3 3			N	-0-					-0-	
03		12 N		5	-0-	-7			5 3			N	-0-					-0-	
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0 N	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		5 N	NO RPT		-0-	-5						N	NO RPT					-0-	
07		0 N	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PRICE, C.W.																			
		WELL #:		1	RRCID -> 074853		COMPL. DATE 10/14/1977		TOTAL	DEPTH	3210	PERF.	N/A						
02		3 N		3	-0-	-0-			3 3			N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0 N	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		0 N	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		0 N	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BAKER, HEIRS, A. J.																			
		WELL #:		4	RRCID -> 076547		COMPL. DATE 04/11/1978		TOTAL	DEPTH	3207	PERF.	N/A						
02		31 N		11	-0-	-20			11 3			Y	-0-					-0-	
03		0 N	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05		0 N	NO RPT		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06		0 N	NO RPT		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07		0 N	NO RPT		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BAKER, A. J. HEIRS																			
		WELL #:		5	RRCID -> 087154		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL	DEPTH	3208	PERF.	3090	-	3106				
02		375 N		80	-0-	-295			80 3			Y	-0-					-0-	
03		0 N	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05		0 N	NO RPT		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06		0 N	NO RPT		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07		0 N	NO RPT		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BAKER, A. J. HEIRS																			
		WELL #:		6	RRCID -> 087971		COMPL. DATE 06/03/1980		TOTAL	DEPTH	3208	PERF.	3098	-	3113				
02		235 N		60	-0-	-175			60 3			Y	-0-					-0-	
03		0 N	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05		0 N	NO RPT		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06		0 N	NO RPT		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07		0 N	NO RPT		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

TERESA (3110)		//CONT.//		88866 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
ZELAYA OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		950529							
BAKER, A. J. HRS		WELL #:		8	RRCID -> 095077		COMPL. DATE 08/01/1981		TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3109 - 3127		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	555 N	100	-0-	-455	-0-	100 3		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TEXAN GARDENS (L SAND)				89070 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
CNG G.U. IV		WELL #:		5	RRCID -> 142383		COMPL. DATE 09/08/1992		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8236 - 8292		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
CNG G.U. IV		WELL #:		6	RRCID -> 144367		COMPL. DATE 02/23/1993		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8128 - 8422		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TEXAN GARDENS (O SAND)				89070 340	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
CNG III		WELL #:		2	RRCID -> 181955		COMPL. DATE 03/04/2001		TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8423 - 8529		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TEXAN GARDENS (P SAND)				89070 345	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
CNG GAS UNIT IV		WELL #:		7T	RRCID -> 222989		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TEXAN GARDENS (R SAND)				89070 360	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
CNG IV		WELL #:		7T	RRCID -> 182138		COMPL. DATE 05/06/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 8953		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.)				89072 290	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136												
EDINBURG IMPR. ASSOC #1 G U				WELL #: 1	RRCID -> 101292				COMPL. DATE 05/26/1982				TOTAL DEPTH 15084 PERF.11269 - 11306			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
BOREN GU				WELL #: 6	RRCID -> 164785				COMPL. DATE 03/28/1997				TOTAL DEPTH 14240 PERF.11940 - 12898			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
R & R ROYALTY				WELL #: 4	RRCID -> 171165				COMPL. DATE 11/02/1998				TOTAL DEPTH 14679 PERF.11350 - 13752			
02	616	N	588	-0-	-28	-0-	65	1	504	2	N	17	17	1	1 8	83
							19	9								
03	682	N	654	-0-	-28	-0-	75	1	561	2	N	16	11	1	2 8	86
							18	9								
04	660	N	637	-0-	-23	-0-	71	1	552	2	N	13	11	1	1 8	87
							14	9								
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	53	1	611	2	N	5	6	1		86
							6	9								
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	48	1	590	2	N	9	6	1		89
							10	9								
07	651	N	555	-0-	-96	-0-	32	1	513	2	N	9	18	1		80
							10	9								
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU				WELL #: 3	RRCID -> 171721				COMPL. DATE 12/29/1998				TOTAL DEPTH 14150 PERF.11617 - 13877			
02	1428	N	1208	-0-	-220	-0-	137	1	1071	2	N	-0-				25
03	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	180	1	1352	2	N	-0-				25
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	165	1	1292	2	N	-0-				25
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	135	1	1559	2	N	-0-				25
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	116	1	1425	2	N	-0-				25
07	1519	N	1373	-0-	-146	-0-	82	1	1291	2	N	-0-				25
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU				WELL #: 6	RRCID -> 173956				COMPL. DATE 12/23/1998				TOTAL DEPTH 14100 PERF.10946 - 13942			
02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	362	1	2819	2	N	12				212
							13	9								
03	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	405	1	3035	2	N	62	185	1		89
							68	9								
04	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	402	1	3141	2	N	45				134
							50	9								
05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	299	1	3466	2	N	22				156
							24	9								
06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	253	1	3098	2	N	-0-				156
07	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	170	1	2694	2	N	-0-				156

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.)		//CONT.//		89072 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136						
EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU		WELL #:		8	RRCID -> 178755		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 11400	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	506 1	3941 2	N	27	221
						30 9				
03	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	665 1	4989 2	N	30	227
						33 9				
04	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	645 1	5043 2	N	53	76
						58 9				
05	3596 X	2979	-0-	-617	-0-	236 1	2736 2	N	6	72
						7 9				
06	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	273 1	3346 2	N	18	80
						20 9				
07	3596 X	3286	-0-	-310	-0-	195 1	3074 2	N	15	64
						17 9				

COATES "C"		WELL #:		2	RRCID -> 181587		COMPL. DATE 01/09/2000		TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 11540	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FLORES, R.		WELL #:		3	RRCID -> 191851		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11708 - 11739	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		7	RRCID -> 230362		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 14350 PERF.11498 - 14168	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		10	RRCID -> 243547		COMPL. DATE 04/23/2014		TOTAL DEPTH 14220 PERF.11150 - 11440	
02	1652 N	1272	-0-	-380	-0-	144 1	1126 2	N	2	155
						2 9				
03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	228 1	1707 2	N	5	155
						6 9				
04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	253 1	1973 2	N	3	155
						3 9				
05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	121 1	1408 2	N	1	155
						1 9				
06	1770 N	1283	-0-	-487	-0-	97 1	1184 2	N	2	156
						2 9				
07	1829 N	1300	-0-	-529	-0-	77 1	1223 2	N	-0-	155

TEXAS GARDENS, N. (VKS-S1)				89072 295	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY				561136													
FLORES, R.				WELL #: 1	RRCID -> 168288	COMPL. DATE 05/09/1999	TOTAL	DEPTH 15980	PERF.11350	-	12100						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-		745 1	147 9	5810	2	N	134	30 1	3 8			244
03	7681 X	7681	-0-	-0-	-0-		876 1	234 9	6571	2	N	213	199 1	6 8			252
04	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-		815 1	177 9	6370	2	N	161	204 1	3 8			206
05	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-		602 1	156 9	6981	2	N	142	191 1	2 8			155
06	7391 X	7391	-0-	-0-	-0-		543 1	191 9	6657	2	N	174	192 1	2 8			135
07	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-		394 1	201 9	6223	2	N	183	209 1	2 8			107
R & R ROYALTY				WELL #: 2	RRCID -> 169955	COMPL. DATE 08/04/1998	TOTAL	DEPTH 16350	PERF.11360	-	13830						
02	28 N	2	-0-	-26	-0-		2 2				N	-0-					1
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-		6 1	45 2			N	-0-					1
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2				N	-0-					1
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-					1
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					1
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-		5 1	79 2			N	-0-	1 1				-0-
FLORES, R.				WELL #: 2	RRCID -> 170287	COMPL. DATE 09/29/1999	TOTAL	DEPTH 15176	PERF.11280	-	12094						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1 1				1
R & R ROYALTY				WELL #: 1	RRCID -> 170599	COMPL. DATE 05/10/1998	TOTAL	DEPTH 15968	PERF.12365	-	15444						
02	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-		152 1	9 9	1182	2	N	8	8 1				145
03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-		173 1	7 9	1300	2	N	6	5 1				146
04	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-		168 1	7 9	1311	2	N	6	5 1				147
05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-		110 1	25 9	1278	2	N	23	2 1				168
06	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-		103 1	9 9	1265	2	N	8	3 1				173
07	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-		91 1	22 9	1433	2	N	20	8 1				185
R & R ROYALTY				WELL #: 3	RRCID -> 172375	COMPL. DATE 01/31/1999	TOTAL	DEPTH 13180	PERF.11412	-	12640						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TEXAS GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 172753 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 14750 PERF.10958 - 11200														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	185	1	1446	2	N	19		84	
03	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	21	9	1488	2	N	41		125	
04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	198	1	1499	2	N	85	177 1	33	
05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	45	9	1678	2	N	1		34	
06	1680 N	1559	-0-	-121	-0-	192	1	1440	2	N	2		36	
07	1767 N	1588	-0-	-179	-0-	94	1	1485	2	N	8		44	
						9	9							
FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 172768 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11560 - 11646														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
R & R ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 173000 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12392 - 13166														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53	
FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 173948 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11709 - 11739														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178757 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11453 - 11692														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 179255 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11750 - 11929														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1)		//CONT.//		89072 295	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136													
EDINBURG IMPR. ASSOC. G.U.		WELL #:		4	RRCID -> 225849		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 12220								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	* EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)				89072 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY				561136													
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		2	RRCID -> 163928		COMPL. DATE 07/21/1998		TOTAL DEPTH 14688 PERF.13062 - 13392								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		3	RRCID -> 164095		COMPL. DATE 07/04/1997		TOTAL DEPTH 14150 PERF.13217 - 13877								
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		4	RRCID -> 165312		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 13620								
02		811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	719	2	N	-0-				265
03		744 N	448	-0-	-296	-0-	-0-	53	1	395	2	N	-0-				265
04		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	926	2	N	-0-				265
05		768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	707	2	N	-0-				265
06		543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	502	2	N	-0-				265
07		744 N	363	-0-	-381	-0-	-0-	22	1	341	2	N	-0-				265
FLORES, R.		WELL #:		1	RRCID -> 168702		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 15980 PERF.13046 - 13494								
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FLORES, R.		WELL #:		5	RRCID -> 169940		COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL DEPTH 14750 PERF.13221 - 13962								
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)										//CONT.// 89072 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY										//CONT.// 561136										
FLORES, R.										WELL #: 3		RRCID -> 170483		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13130 - 13537		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

R & R ROYALTY					WELL #: 1		RRCID -> 170635		COMPL. DATE 05/10/1998		TOTAL DEPTH 15968		PERF.13249 - 13754							
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

FLORES, R.					WELL #: 4		RRCID -> 170861		COMPL. DATE 09/13/1998		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13530 - 14353							
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

EDINBURGH IMPR. ASSOC. GU					WELL #: 5		RRCID -> 170946		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH 13850		PERF.11430 - 13615							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU					WELL #: 6		RRCID -> 171557		COMPL. DATE 06/17/1999		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13502 - 13942							
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

R & R ROYALTY					WELL #: 6		RRCID -> 173349		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 16160		PERF.11588 - 14162							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

FLORES, R.					WELL #: 2		RRCID -> 173856		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 15176		PERF.12959 - 13699							
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)		//CONT.//		89072 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		8	RRCID -> 175275		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 13628					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, R.		WELL #:		6	RRCID -> 233904		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13564 - 14250					
02	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	251	1	1955 2	N	41	19 1	17 8		101
						45	9							
03	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	260	1	1952 2	N	60	14 1	37 8		110
						66	9							
04	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	241	1	1879 2	N	37	14 1	18 8		115
						41	9							
05	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	174	1	2018 2	N	17	7 1	10 8		115
						19	9							
06	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	128	1	1575 2	N	23	8 1	9 8		121
						25	9							
07	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	97	1	1533 2	N	16	21 1	9 8		107
						18	9							

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		9	RRCID -> 242177		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 14016 PERF.13476 - 13513					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		10	RRCID -> 243548		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 14220 PERF.13232 - 13323					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. U)		89072 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
FLORES, R.		WELL #:		1	RRCID -> 168286		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 15980 PERF. N/A					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

R & R ROYALTY		WELL #:		1	RRCID -> 170633		COMPL. DATE 05/10/1998		TOTAL DEPTH 15968 PERF.15188 - 15444					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD)										89078 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY										561136									
EIA "A"										WELL #: 1		RRCID -> 191087		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 15667		PERF. 8978 - 9341	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		330 N	330	-0-	-0-	-0-			23 1	307 2	N	-0-						79	
03		465 N	441	-0-	-24	-0-			30 1	410 2	N	1			1 8			79	
									1 9										
04		480 N	358	-0-	-122	-0-			36 1	321 2	N	1			1 8			79	
									1 9										
05		372 N	224	-0-	-148	-0-			25 1	199 2	N	-0-						79	
06		420 N	236	-0-	-184	-0-			31 1	205 2	N	-0-						79	
07		372 N	238	-0-	-134	-0-			20 1	218 2	N	-0-						79	
EIA "A"										WELL #: 3		RRCID -> 194496		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 9981		PERF. 9206 - 9654	
02		903 N	903	-0-	-0-	-0-			63 1	840 2	N	-0-						190	
03		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-			80 1	1086 2	N	-0-						190	
04		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-			115 1	1008 2	N	-0-						190	
05		957 N	957	-0-	-0-	-0-			108 1	849 2	N	-0-						190	
06		712 N	712	-0-	-0-	-0-			94 1	618 2	N	-0-						190	
07		885 N	885	-0-	-0-	-0-			75 1	810 2	N	-0-						190	
TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)										89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
ATLAS OPERATING LLC										036587									
GARCIA, E.										WELL #: 1 C		RRCID -> 088170		COMPL. DATE 09/25/1979		TOTAL DEPTH 10021		PERF. 8765 - 8782	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
HIDALGO-WILLACY										WELL #: 2A		RRCID -> 118847		COMPL. DATE 08/09/1985		TOTAL DEPTH 8962		PERF. 8717 - 8789	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
AMXX UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 120343		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8679 - 8779	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						21	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						21	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						21	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						21	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						21	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						21	
HIDALGO - WILLACY										WELL #: 1 B		RRCID -> 121793		COMPL. DATE 07/18/1986		TOTAL DEPTH 9390		PERF. 9241 - 9347	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED											CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587																						
HIDALGO - WILLACY											WELL #:	6 B	RRCID ->	123683	COMPL. DATE	02/04/1987	TOTAL	DEPTH	9414	PERF.	8301 -	8394
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE			
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						25			
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						25			
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						25			
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						25			
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						25			
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						25			
HIDALGO-WILLACY											WELL #:	8 B	RRCID ->	123927	COMPL. DATE	03/13/1987	TOTAL	DEPTH	9750	PERF.	9580 -	9693
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-			
HIDALGO - WILLACY											WELL #:	2	RRCID ->	124604	COMPL. DATE	07/08/1987	TOTAL	DEPTH	8750	PERF.	8003 -	8111
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-			
HIDALGO - WILLACY											WELL #:	B 12 U	RRCID ->	129817	COMPL. DATE	12/08/1988	TOTAL	DEPTH	8747	PERF.	8069 -	8134
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						34			
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						34			
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						34			
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						34			
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						34			
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						34			
HIDALGO-WILLACY											WELL #:	B 12 L	RRCID ->	129819	COMPL. DATE	12/08/1988	TOTAL	DEPTH	8747	PERF.	8509 -	8550
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-			
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-			
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-			
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-			
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-			
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-			
HEARD GAS UNIT											WELL #:	4	RRCID ->	134566	COMPL. DATE	07/06/1990	TOTAL	DEPTH	10550	PERF.	10320 -	10420
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-			
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-			
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-			
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-			
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-			
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-			
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION											WELL #:	1	RRCID ->	136530	COMPL. DATE	06/27/1990	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	8490 -	8560
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-			
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-			
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-			
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-			
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-			
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-			

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587															
HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 136872 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
HIDALGO-WILLACY WELL #: 6 RRCID -> 138427 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7948 - 7996															
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		65
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		65
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		65
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		65
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		65
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT		65
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 139097 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742															
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT		-0-
WILLACY, HIDALGO WELL #: 15B RRCID -> 145306 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
HIDALGO WILLACY WELL #: 14B RRCID -> 154878 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8077 - 8285															
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
HIDALGO WILLACY WELL #: 17B RRCID -> 154939 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8062 - 8257															
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		56
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		56
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. WELL #: 5 RRCID -> 162029 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446															
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO									
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587									
SWANTNER WELL #: 1 RRCID -> 163103 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7506 - 7536									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			96
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			96
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			96
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			96
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			96
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			96
SWANTNER WELL #: 2 RRCID -> 165168 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7124 - 7162									
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 3 RRCID -> 174158 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7230 - 7298									
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 181498 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8223 - 8314									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
HIDALGO-WILLACY WELL #: 7B RRCID -> 185276 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8048 - 8106									
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 190899 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7826 - 8008									
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			27
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			27
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			27
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			27
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			27
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			27
HIDALGO WILLACY WELL #: 5B RRCID -> 191634 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8500 - 8610									
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587														
HIDLAGO - WILLACY WELL #: 3A RRCID -> 192340 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7785 - 7868														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			183
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			183
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			183
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			183
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			183
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			183
TEXAN GARDENS WELL #: 1 RRCID -> 193802 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8428 - 8549														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			147
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			147
GARCIA, E. WELL #: 1 RRCID -> 194526 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 194585 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8069 - 8334														
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 5 RRCID -> 194619 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7862 - 7934														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
HIDALGO-WILLACY WELL #: 7 RRCID -> 214119 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8344 - 8370														
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 214154 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7706 - 7732														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			19
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			19

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587														
HIDALGO-WILLACY WELL #: 13B RRCID -> 214703 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8455 - 8494														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			20
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			20
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			20
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			20
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			20
ZAMORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215852 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 7876 - 7920														
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
HIDALGO-WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 216141 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8575 - 8688														
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			21
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			21
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			21
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			21
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			21
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			21
ZAMORA "S" SAND GU WELL #: 3 RRCID -> 218791 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7900 - 8118														
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
HIDALGO WILLACY WELL #: 2B RRCID -> 219531 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8042 - 8092														
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			20
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			20
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			20
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			20
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			20
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			20
HIDALGO-WILLACY WELL #: 1B RRCID -> 220491 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7957 - 8004														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
HIDALGO WILLACY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220504 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7942 - 7974														
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			13
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			13
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			13
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			13
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			13
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			13

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//89081 500 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
ATLAS OPERATING LLC//CONT.//036587																			
HEARD GAS UNIT 2WELL #: 7										RRCID -> 221477		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 7676 - 7760			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SWANTNERWELL #: 3										RRCID -> 221815		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 9206		PERF. 7650 - 7670			
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					139	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					139	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					139	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					139	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					139	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					139	
HEARD GAS UNIT 2WELL #: 3										RRCID -> 221855		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 7162 - 7208			
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					2	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					2	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					2	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					2	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					2	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					2	
HIDALGO-WILLACYWELL #: 8B										RRCID -> 224309		COMPL. DATE 01/04/2004		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8586 - 8586			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					81	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					81	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					81	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					81	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					81	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					81	
ZAMORA UNITWELL #: 1										RRCID -> 235222		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 8805		PERF. 6810 - 6825			
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					16	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					16	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					16	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					16	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					16	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					16	
HEARD GAS UNIT 2WELL #: 2										RRCID -> 250554		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 10185		PERF. 8206 - 8420			
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					128	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					128	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					128	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					128	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					128	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					128	
HIDALGO WILLACYWELL #: 4										RRCID -> 270569		COMPL. DATE 06/09/2013		TOTAL DEPTH 9149		PERF. 7838 - 7847			
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					16	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					16	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					16	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					16	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					16	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					16	

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO									
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587									
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 270570 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8209 - 8239									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT
HIDALGO WILLACY WELL #: RRCID -> 270582 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7765 - 7835									
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2022									
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748									
ARCO DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 185964 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8732 - 8873									
02	588 N	419	-0-	-169 B	-0-	89 1	318 2	Y	11
03	527 N	448	-0-	-79 B	-0-	12 9	329 2	Y	12
04	960 N	367	-0-	-593 B	-0-	106 1	265 2	Y	6
05	465 N	319	-0-	-146 B	-0-	13 9	227 2	Y	5
06	420 N	291	-0-	-129 B	-0-	95 1	218 2	Y	11
07	372 N	265	-0-	-107 B	-0-	7 9	190 2	Y	12
						86 1			51 1
						6 9			72
						61 1			
						12 9			
						62 1			
						13 9			
HILCORP ENERGY COMPANY 386310									
CNG GAS UNIT IV WELL #: 3 L RRCID -> 125460 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9542 - 9664									
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
CNG GAS UNIT IV WELL #: 4 RRCID -> 131990 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10080 - 10225									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
CNG G.U. VI WELL #: 4 RRCID -> 144233 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 8366 - 8410									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED											CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																			
CNG III WELL #: 1											RRCID -> 144801		COMPL. DATE 10/24/2012		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8298 - 8575		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
CNG GU III WELL #: 2											RRCID -> 148845		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 10646		PERF. 8017 - 8208		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
CNG GAS UNIT VI WELL #: 3											RRCID -> 173970		COMPL. DATE 06/15/1999		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8038 - 8076		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
CNG GAS UNIT VI WELL #: 5											RRCID -> 173972		COMPL. DATE 12/20/1999		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6594 - 6604		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
CNG GU IV WELL #: 3U											RRCID -> 175151		COMPL. DATE 11/07/1999		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8028 - 8077		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
CNG GU IV WELL #: 8											RRCID -> 186064		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 11846		PERF. 0 - 10330		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
CNG GAS UNIT IV WELL #: 9											RRCID -> 218561		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 11110		PERF. 10562 - 10670		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																		
CNG GAS UNIT VI WELL #: 1										RRCID -> 220756	COMPL. DATE 04/06/2006	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 8182	-	8234			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
CNG GAS UNIT IV										WELL #: 2	RRCID -> 220757	COMPL. DATE 03/27/2006	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 8162	-	8335		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
CNG GAS UNIT IV										WELL #: 5	RRCID -> 220758	COMPL. DATE 11/08/2005	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7554	-	7668		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
CNG GAS UNIT IV										WELL #: 7T	RRCID -> 220873	COMPL. DATE 04/30/2005	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8634	-	9520		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
CNG VI										WELL #: 2	RRCID -> 227021	COMPL. DATE 04/18/2007	TOTAL DEPTH 10613	PERF. 8294	-	8344		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
CNG GAS UNIT IV										WELL #: 11	RRCID -> 228434	COMPL. DATE 04/19/2007	TOTAL DEPTH 9902	PERF. 8990	-	9648		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
CNG GAS UNIT IV										WELL #: 11	RRCID -> 228435	COMPL. DATE 04/19/2007	TOTAL DEPTH 9902	PERF. 9258	-	9499		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//										89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
CNG GAS UNIT III										WELL #: 3		RRCID -> 230174		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 9006		PERF. 8834 - 8950	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						26	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						26	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						26	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						26	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						26	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						26	
CNG GAS UNIT III										WELL #: 4		RRCID -> 231780		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9787		PERF. 9018 - 9737	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-	
CNG GAS UNIT III										WELL #: 4		RRCID -> 231787		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9787		PERF. 9018 - 9078	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
CNG GAS UNIT VI										WELL #: 6		RRCID -> 246979		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6977 - 9624	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
MERIT ENERGY COMPANY										561136									
EIA "C"										WELL #: 1		RRCID -> 227798		COMPL. DATE 05/28/2007		TOTAL DEPTH 14730		PERF. 9747 - 13795	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-	
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC G.U										WELL #: 9		RRCID -> 273892		COMPL. DATE 02/13/2014		TOTAL DEPTH 14016		PERF. 9830 - 10032	
02	532 N	501	-0-	-31 B	-6379	54	1	419	2	N	25	25	1	3	8			81	
03	589 N	543	-0-	-46 B	-6379	28	9	453	2	N	27	16	1	6	8			86	
04	630 N	519	-0-	-111 B	-6379	60	1	441	2	N	20	16	1	3	8			87	
05	558 N	536	-0-	-22 B	-6379	30	9	485	2	N	8	8	1	2	8			85	
06	540 N	515	-0-	-25 B	-6379	56	1	459	2	N	17	9	1	2	8			91	
07	527 N	449	-0-	-78 B	-6379	22	9	406	2	N	15	27	1	2	8			77	
						42	1												
						9	9												
						37	1												
						19	9												
						26	1												
						17	9												

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//										89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY										561136											
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #:										7		RRCID -> 274222		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 14350		PERF.10148 - 10224			
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4410						N	-0-					22			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4410						N	-0-					22			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4410						N	-0-					22			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4410						N	-0-					22			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4410						N	-0-					22			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4410						N	-0-					22			
EIA 'A'					WELL #:	2	RRCID -> 275969		COMPL. DATE 12/12/2014		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7360 -		8190						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-18993						N	-0-					23			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-18993						N	-0-					23			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-18993						N	-0-					23			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-18993						N	-0-					23			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-18993						N	-0-					23			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-18993						N	-0-					23			
SMITH PRODUCTION INC.					789662																
CNG V					WELL #:	1	RRCID -> 132325		COMPL. DATE 10/20/1989		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 8645 -		8665						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-			
THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS					89246 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY					561136																
DONALD E WILSON GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 169527		COMPL. DATE 12/00/2004		TOTAL DEPTH 17773		PERF.15496 -		15662						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	72	-0-	72	72	5	1	66	2	Y	1						1			
07	14B2	EXT	4826	-0-	4826	4898	301	1	4515	2	Y	9	3	1				7			
							10	9													
MCALLEN, ROBERT					WELL #:	1	RRCID -> 177953		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 17495		PERF.15962 -		16026						
02	840	N	734	-0-	-106	-0-	55	1	676	2	Y	3						12			
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	68	1	823	2	Y	4	12	1				4			
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	66	1	792	2	Y	2						6			
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	73	1	870	2	Y	3						9			
06	870	N	866	-0-	-4	-0-	65	1	800	2	Y	1						10			
07	899	N	548	-0-	-351	-0-	34	1	506	2	Y	7	11	1				6			
							8	9													

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136									
THOMPSON, BETSY WILSON WELL #: 1 RRCID -> 179866 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 17112 PERF.16232 - 16462									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
									EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.15098 - 15262									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BETSY WILSON THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194507 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14039 - 15940									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MCALLEN, ROBERT A. WELL #: 2 RRCID -> 203580 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16406 - 17106									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MCALLEN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 232947 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14096 - 14200									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MCALLEN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 238084 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 16900 PERF.15140 - 16418									
02	8008 X	7836	-0-	-172	-0-	590	1	7246	2
03	8866 X	8101	-0-	-765	-0-	620	1	7481	2
04	8580 X	7810	-0-	-770	-0-	603	1	7207	2
05	8866 X	8059	-0-	-807	-0-	624	1	7435	2
06	8580 X	7686	-0-	-894	-0-	582	1	7104	2
07	8680 X	6432	-0-	-2248	-0-	402	1	6030	2

OIL AND GAS DIVISION

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136									
DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249675 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15014 - 15682									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1036 N	991	-0-	-45	-0-	71	1	872 2	171
						48	9		
03	1147 N	1076	-0-	-71	-0-	78	1	944 2	50
						54	9		
04	1080 N	1015	-0-	-65	-0-	76	1	904 2	82
						35	9		
05	1085 N	1049	-0-	-36	-0-	78	1	925 2	124
						46	9		
06	1050 N	968	-0-	-82	-0-	72	1	875 2	143
						21	9		
07	1054 N	913	-0-	-141	-0-	50	1	744 2	86
						119	9		
THOMAS DIX (4860) 89461 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO									
BLUE WING ENERGY, INC. 076791									
DIX WELL #: 1 RRCID -> 165595 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4992 - 5004									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
THOMAS LOCKHART (2600) 89481 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL									
MOFFETT, LILLIAN PARR, EST OF 573629									
ARCHER PARR TRUST WELL #: 1 RRCID -> 103192 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 2606 - 2614									
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	10
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	10
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	10
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	10
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	10
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	10
THOMAS LOCKHART (3200) 89481 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL									
3D OIL COMPANY, LLC 953807									
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 5 RRCID -> 132685 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3238 - 3248									
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
THOMAS LOCKHART (3400) 89481 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL									
3D OIL COMPANY, LLC 953807									
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 1 RRCID -> 088285 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3372 - 3377									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-

THOMAS LOCKHART (PETTUS 4750)				89481 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
3D OIL COMPANY, LLC				953807											
ROGERS, HERMINIA G.				WELL #: 2		RRCID -> 101684		COMPL. DATE 07/13/1989		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 2200 - 2330			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500)				89546 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG					
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313											
HOLBEIN-MAJOR UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 014625		COMPL. DATE 02/04/1961		TOTAL DEPTH 9882		PERF. N/A			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCLEAN, MARRS, TRUST -A-				WELL #: 2		RRCID -> 014629		COMPL. DATE 09/18/1960		TOTAL DEPTH 9582		PERF. N/A			
02		2128 X	1320	-0-	-808	-0-	257	1	1063	3	Y	-0-			6
03		496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			6
04		570 X	541	-0-	-29	-0-	98	1	443	3	Y	-0-			6
05		1457 X	757	-0-	-700	-0-	173	1	581	3	Y	3			9
							3	9							
06		1410 X	217	-0-	-1193	-0-	58	1	159	3	Y	-0-			9
07		1457 X	307	-0-	-1150	-0-	81	1	225	3	Y	1			10
							1	9							
MCLEAN, MARRS				WELL #: 3		RRCID -> 014630		COMPL. DATE 01/25/1960		TOTAL DEPTH 10110		PERF. N/A			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCLEAN, MARRS				WELL #: 4		RRCID -> 014631		COMPL. DATE 08/03/1960		TOTAL DEPTH 9600		PERF. N/A			
02		448 N	448	-0-	-0-	-0-	89	1	359	3	Y	-0-			1
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			1
04		210 N	208	-0-	-2	-0-	37	1	171	3	Y	-0-			1
05		496 N	258	-0-	-238	-0-	58	1	200	3	Y	-0-			1
06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	15	1	40	3	Y	-0-			1
07		217 N	105	-0-	-112	-0-	27	1	78	3	Y	-0-			1
TREVINO, ADOLFO				WELL #: 4		RRCID -> 014637		COMPL. DATE 01/29/1983		TOTAL DEPTH 9831		PERF. 9770 - 7800			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG																			
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313																			
HOLBEIN, R., UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 014643 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 9470 PERF. N/A																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOLBEIN GAS UNIT													WELL #:	2	RRCID -> 122983	COMPL. DATE 12/24/1986	TOTAL DEPTH 9659	PERF. 9516 -	9650
02	3080	X	1993	-0-	-1087	-0-	385	1	1608	3	Y	-0-						7	
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-						7	
04	2580	X	1959	-0-	-621	-0-	356	1	1603	3	Y	-0-						7	
05	2201	X	2099	-0-	-102	-0-	480	1	1610	3	Y	8						15	
							9	9											
06	2130	X	521	-0-	-1609	-0-	142	1	379	3	Y	-0-						15	
07	2201	X	1150	-0-	-1051	-0-	290	1	856	3	Y	4						19	
							4	9											
HOLBEIN-MAJORS G. U. "A"													WELL #:	1	RRCID -> 175386	COMPL. DATE 11/20/1999	TOTAL DEPTH 9725	PERF. 9507 -	9585
02	2268	X	1919	-0-	-349	-0-	372	1	1547	3	Y	-0-						7	
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-						7	
04	2430	X	1366	-0-	-1064	-0-	247	1	1119	3	Y	-0-						7	
05	2139	X	1102	-0-	-1037	-0-	252	1	847	3	Y	3						10	
							3	9											
06	2070	X	347	-0-	-1723	-0-	93	1	254	3	Y	-0-						10	
07	2139	X	706	-0-	-1433	-0-	177	1	526	3	Y	3						13	
							3	9											
HOLBEIN TRUST													WELL #:	1	RRCID -> 243315	COMPL. DATE 07/03/1999	TOTAL DEPTH 13885	PERF. N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MCLEAN HEIRS													WELL #:	9	RRCID -> 289692	COMPL. DATE 04/12/2019	TOTAL DEPTH 13266	PERF.10768 -	10808
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MARRS MCLEAN TRUST A													WELL #:	8	RRCID -> 290631	COMPL. DATE 06/01/2019	TOTAL DEPTH 12822	PERF.10080 -	10110
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2791

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.//										89546 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
PONTIAC OIL, INC.										670449											
TREVINO, ADOLFO										WELL #:		5		RRCID -> 014638		COMPL. DATE 09/11/1961		TOTAL DEPTH 9828		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
THOMPSONVILLE, NE. (W-19)										89546 412		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
DE LA TORRE OIL & GAS, INC										211299											
OSPREY										WELL #:		3		RRCID -> 176503		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 16404		PERF.13896 - 14969	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
OSPREY										WELL #:		4		RRCID -> 181484		COMPL. DATE 12/14/2000		TOTAL DEPTH 15430		PERF.14207 - 15047	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
THOMPSONVILLE, NE. (9800)										89546 445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC										169313											
BRUNI ESTATE -D-										WELL #:		2		RRCID -> 053721		COMPL. DATE 09/10/1972		TOTAL DEPTH 9907		PERF. N/A	
02	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-			554	1	2174	3	Y	-0-				5			
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-							Y	-0-				5			
04	653	X	653	-0-	-0-	-0-			118	1	535	3	Y	-0-				5			
05	3007	X	1626	-0-	-1381	-0-			370	1	1252	3	Y	-0-				9			
									4	9											
06	2910	X	1382	-0-	-1528	-0-			369	1	1013	3	Y	-0-				9			
07	3007	X	1973	-0-	-1034	-0-			520	1	1450	3	Y	-0-				12			
									3	9											
BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1										WELL #:		2		RRCID -> 071796		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 10418		PERF. N/A	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			

THOMPSONVILLE, NE. (10640) 89546 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313														
MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 1X RRCID -> 039291 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 191795 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 12775 PERF.10751 - 12611														
02	644 X	351	-0-	-293	-0-	70	1	281	3	Y	-0-			3
03	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			3
04	1290 X	903	-0-	-387	-0-	163	1	740	3	Y	-0-			3
05	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	356	1	1192	3	Y	5			8
						6	9							
06	1290 X	408	-0-	-882	-0-	109	1	299	3	Y	-0-			8
07	930 X	586	-0-	-344	-0-	154	1	431	3	Y	1			9
						1	9							
MCLEAN, MARRS WELL #: 11 RRCID -> 247003 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10688 - 10700														
02	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	331	1	1356	3	Y	-0-			3
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			3
04	1200 X	793	-0-	-407	-0-	142	1	651	3	Y	-0-			3
05	1860 X	313	-0-	-1547	-0-	72	1	240	3	Y	1			4
						1	9							
06	1800 X	83	-0-	-1717	-0-	22	1	61	3	Y	-0-			4
07	1860 X	295	-0-	-1565	-0-	73	1	222	3	Y	-0-			4
THOMPSONVILLE, NE. (11,300) 89546 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313														
MCLEAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 166269 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11277 - 11311														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 189381 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11085 - 13515														
02	792 X	792	-0-	-0-	-0-	154	1	638	3	Y	-0-			1
03	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			1
04	510 X	308	-0-	-202	-0-	56	1	252	3	Y	-0-			1
05	868 X	534	-0-	-334	-0-	122	1	410	3	Y	2			3
						2	9							
06	840 X	141	-0-	-699	-0-	38	1	103	3	Y	-0-			3
07	868 X	199	-0-	-669	-0-	53	1	146	3	Y	-0-			3
FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 242188 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14680 PERF.11166 - 11186														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (11,300)		//CONT.//		89546 690	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG	
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313						
MARRS MCLEAN TRUST C		WELL #:		20	RRCID -> 245778		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 11208	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	27 1	110 3	Y	-0-	1
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	1
04	120 N	70	-0-	-50	-0-	13 1	57 3	Y	-0-	1
05	155 N	118	-0-	-37	-0-	27 1	91 3	Y	-0-	1
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	8 1	24 3	Y	-0-	1
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	12 1	34 3	Y	-0-	1
THOMPSONVILLE, NE. (12500)				89546 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG	
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313						
MCLEAN, MARRS, -C-		WELL #:		2	RRCID -> 043704		COMPL. DATE 11/16/1966		TOTAL DEPTH 16026 PERF.12366 - 12386	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MARRS MCLEAN TRUST -C-		WELL #:		16	RRCID -> 155807		COMPL. DATE 06/24/1995		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12382 - 12390	
02	9545 X	9545	-0-	-0-	-0-	1883 1	7662 3	Y	-0-	9
03	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-			Y	-0-	9
04	6900 X	94	-0-	-6806	-0-	16 1	78 3	Y	-0-	9
05	10571 X	2147	-0-	-8424	-0-	514 1	1633 3	Y	-0-	9
06	10230 X	2420	-0-	-7810	-0-	638 1	1782 3	Y	-0-	9
07	10571 X	3500	-0-	-7071	-0-	925 1	2567 3	Y	7	16
						8 9				
MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #:		4	RRCID -> 171363		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 14350 PERF.12914 - 12927	
02	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	808 1	3273 3	Y	-0-	5
03	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-	5
04	4230 X	1638	-0-	-2592	-0-	292 1	1346 3	Y	-0-	5
05	4526 X	3203	-0-	-1323	-0-	734 1	2455 3	Y	13	18
						14 9				
06	4380 X	809	-0-	-3571	-0-	216 1	593 3	Y	-0-	18
07	4526 X	1158	-0-	-3368	-0-	304 1	851 3	Y	3	21
						3 9				
HOLBEIN HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 172485		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 13500 PERF.13058 - 13091	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
MARRS MCLEAN TRUST -A		WELL #:		5	RRCID -> 175454		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 13065 PERF.12850 - 12890	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500)			//CONT.// 89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG									
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313																
MARRS MCLEAN TRUST			WELL #: 16		RRCID -> 176678		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL		DEPTH 13500		PERF.13046 - 13064						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
HOLBEIN TRUST			WELL #: 2		RRCID -> 176745		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL		DEPTH 13423		PERF.13198 - 13222						
02	938	X	938	-0-	-0-	-0-		188	1	750	3	Y	-0-						1
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-						1
04	271	X	271	-0-	-0-	-0-		49	1	222	3	Y	-0-						1
05	1054	X	469	-0-	-585	-0-		107	1	360	3	Y	-0-						3
								2	9										
06	1020	X	123	-0-	-897	-0-		33	1	90	3	Y	-0-						3
07	1054	X	177	-0-	-877	-0-		46	1	131	3	Y	-0-						3
MARRS MCLEAN TRUST			WELL #: 17		RRCID -> 178020		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL		DEPTH 13425		PERF.12990 - 13010						
02	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-		230	1	940	3	Y	-0-						4
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-						Y	-0-						4
04	1170	X	508	-0-	-662	-0-		93	1	415	3	Y	-0-						4
05	1302	X	109	-0-	-1193	-0-		25	1	84	3	Y	-0-						4
06	1260	X	29	-0-	-1231	-0-		8	1	21	3	Y	-0-						4
07	1302	X	202	-0-	-1100	-0-		46	1	154	3	Y	-0-						6
								2	9										
HOLBEIN TRUST			WELL #: 3		RRCID -> 180049		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL		DEPTH 15474		PERF.13380 - 13400						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
MCLEAN, MARRS TRUST			WELL #: 18		RRCID -> 181431		COMPL. DATE 02/20/2001		TOTAL		DEPTH 13300		PERF.12950 - 12970						
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-		221	1	899	3	Y	-0-						1
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-						1
04	1050	X	382	-0-	-668	-0-		66	1	316	3	Y	-0-						1
05	1240	X	921	-0-	-319	-0-		215	1	702	3	Y	-0-						5
								4	9										
06	1200	X	250	-0-	-950	-0-		66	1	184	3	Y	-0-						5
07	1240	X	307	-0-	-933	-0-		84	1	223	3	Y	-0-						5
MARRS MCLEAN TRUST -A-			WELL #: 6		RRCID -> 181993		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL		DEPTH 12775		PERF.12597 - 12611						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313														
MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 20 RRCID -> 182753 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12523 - 12538														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3752 X	343	-0-	-3409	-0-	67	1	276	3	Y	-0-			4
03	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-			4
04	4440 X	2616	-0-	-1824	-0-	475	1	2141	3	Y	-0-			4
05	4588 X	4519	-0-	-69	-0-	1046	1	3470	3	Y	3			7
						3	9							
06	4440 X	1646	-0-	-2794	-0-	439	1	1207	3	Y	-0-			7
07	2697 X	1869	-0-	-828	-0-	491	1	1375	3	Y	3			10
						3	9							
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 21 RRCID -> 184921 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12892 - 12908														
02	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	553	1	2261	3	Y	-0-			3
03	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-			3
04	2250 X	386	-0-	-1864	-0-	70	1	316	3	Y	-0-			3
05	3131 X	556	-0-	-2575	-0-	128	1	426	3	Y	2			5
						2	9							
06	3030 X	154	-0-	-2876	-0-	41	1	113	3	Y	-0-			5
07	3131 X	221	-0-	-2910	-0-	58	1	163	3	Y	-0-			5
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195634 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136														
02	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	416	1	1672	3	Y	-0-			2
03	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-			2
04	1560 X	1324	-0-	-236	-0-	240	1	1084	3	Y	-0-			2
05	2325 X	1407	-0-	-918	-0-	328	1	1072	3	Y	6			8
						7	9							
06	2250 X	783	-0-	-1467	-0-	209	1	574	3	Y	-0-			8
07	2325 X	724	-0-	-1601	-0-	202	1	522	3	Y	-0-			8
STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 4 RRCID -> 196853 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12920 - 12930														
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	38	1	153	3	Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	25	1	113	3	Y	-0-			1
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	55	1	184	3	Y	-0-			1
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	17	1	46	3	Y	-0-			1
07	155 N	90	-0-	-65	-0-	24	1	66	3	Y	-0-			2
MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 7 RRCID -> 211212 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13040 - 13060														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DE LA TORRE OIL & GAS, INC 211299 OSPREY WELL #: 1 RRCID -> 176247 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13104 - 13114														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500)			//CONT.//		89546 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG						
DE LA TORRE OIL & GAS, INC			//CONT.//		211299											
OSPREY			WELL #:		3	RRCID -> 181799		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14021						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
OSPREY			WELL #:		2	RRCID -> 191636		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 14421 PERF.13142 - 13162						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178													
STROMAN-ARMSTRONG			WELL #:		5	RRCID -> 228834		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 14350 PERF.12950 - 14060						
02	1904 X	-0-	-0-	-1904	-0-						N	-0-				-0-
03	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-						N	-0-				-0-
04	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-						N	-0-				-0-
05	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-						N	-0-				-0-
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-						N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
STROMAN-ARMSTRONG			WELL #:		6	RRCID -> 233964		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13028 - 13046						
02	476 N	36	-0-	-440	-0-	8	1	28	2		N	-0-				-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-				-0-
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-						N	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C)			89546 753			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG						
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313													
MARRS MCLEAN TRUST			WELL #:		13	RRCID -> 150050		COMPL. DATE 05/06/1994		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12699 - 12766						
02	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	613	1	2436	3		Y	-0-				2
03	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-						Y	-0-				2
04	4380 X	2165	-0-	-2215	-0-	399	1	1766	3		Y	-0-				2
05	4526 X	1437	-0-	-3089	-0-	326	1	1107	3		Y	4				6
						4	9									
06	4380 X	484	-0-	-3896	-0-	123	1	361	3		Y	-0-				6
07	3379 X	980	-0-	-2399	-0-	240	1	738	3		Y	2				8
						2	9									
MARRS MCLEAN TRUST			WELL #:		14	RRCID -> 163877		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12868 - 12899						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) //CONT.// 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG											
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313											
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166952 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13170 - 13200											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 19 RRCID -> 177420 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13120 - 13138											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
THOMPSONVILLE, NE. (13600) 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG											
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313											
FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 162683 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13657 - 13686											
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	131	1	538	3	1
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	1
04	330	X	138	-0-	-192	-0-	25	1	113	3	1
05	744	X	239	-0-	-505	-0-	55	1	183	3	2
							1	9			
06	720	X	62	-0-	-658	-0-	17	1	45	3	2
07	744	X	90	-0-	-654	-0-	24	1	66	3	2
MCLEAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166066 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572											
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	172	1	696	3	1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	67	1	302	3	1
05	961	N	388	-0-	-573	-0-	92	1	295	3	2
							1	9			
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	28	1	78	3	2
07	372	N	144	-0-	-228	-0-	38	1	106	3	2
MCLEAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 173044 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 13971											
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	142	1	565	3	1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	57	1	260	3	1
05	775	N	541	-0-	-234	-0-	124	1	415	3	3
							2	9			
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	38	1	104	3	3
07	341	N	205	-0-	-136	-0-	54	1	151	3	3
MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 185301 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10628 - 10654											
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT	-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600)			//CONT.//		89546 814	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG								
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//		169313														
MCLEAN HEIRS			WELL #:		8	RRCID -> 186789		COMPL. DATE 10/12/2001			TOTAL	DEPTH 13750	PERF.13528 - 13554						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY					386310														
PEREZ, F. E			WELL #:		1	RRCID -> 181483		COMPL. DATE 12/10/1999			TOTAL	DEPTH 14895	PERF.13863 - 14652						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

THOMPSONVILLE, NE. (13700)					89546 875	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG								
DE LA TORRE OIL & GAS, INC					211299														
OSPREY			WELL #:		2	RRCID -> 176848		COMPL. DATE 10/25/1999			TOTAL	DEPTH 14421	PERF.14090 - 14200						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

OSPREY			WELL #:		3	RRCID -> 181797		COMPL. DATE 03/25/2000			TOTAL	DEPTH 16404	PERF.14080 - 14126						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

OSPREY			WELL #:		4	RRCID -> 182316		COMPL. DATE 01/27/2001			TOTAL	DEPTH 15430	PERF.14207 - 14504						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

OSPREY			WELL #:		5	RRCID -> 185303		COMPL. DATE 12/17/2003			TOTAL	DEPTH 14800	PERF.14278 - 14510						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

THOMPSONVILLE, NE. (13700)		//CONT.//		89546 875	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG					
DE LA TORRE OIL & GAS, INC		//CONT.//		211299										
OSPREY		WELL #:		4R	RRCID ->	185700	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	14800 PERF.14241 - 14465				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
F PEREZ				WELL #:		1	RRCID ->	169590	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	14000 PERF.13760 - 13780		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PEREZ, E.				WELL #:		1	RRCID ->	174409	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	14951 PERF.13810 - 13830		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PEREZ, F. "E"				WELL #:		1	RRCID ->	175508	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	14895 PERF.14632 - 14652		
02	3808	X	3534	-0-	-274	-0-	343	1	3191	2	N	-0-		-0-
03	4061	X	4038	-0-	-23	-0-	383	1	3655	2	N	-0-		-0-
04	3990	X	3652	-0-	-338	-0-	350	1	3302	2	N	-0-		-0-
05	4123	X	3608	-0-	-515	-0-	408	1	3200	2	N	-0-		-0-
*06	3990	X	3661	-0-	-329	-0-	356	1	3305	2	N	-0-		-0-
07	4030	X	3936	-0-	-94	-0-	406	1	3530	2	N	-0-		-0-
PEREZ, F "C"				WELL #:		1	RRCID ->	175742	COMPL. DATE	08/15/1999	TOTAL DEPTH	13082 PERF.12926 - 12951		
02	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	214	1	1991	2	N	-0-		-0-
03	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	244	1	2323	2	N	-0-		-0-
04	1860	X	1717	-0-	-143	-0-	165	1	1552	2	N	-0-		-0-
05	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	239	1	1878	2	N	-0-		-0-
*06	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	209	1	1940	2	N	-0-		-0-
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	222	1	1928	2	N	-0-		-0-
PEREZ, F. "C"				WELL #:		2	RRCID ->	176515	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	15600 PERF.13932 - 14210		
02	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	487	1	4534	2	N	-0-		-0-
03	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	531	1	5063	2	N	-0-		-0-
04	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	481	1	4534	2	N	-0-		-0-
05	4619	X	1473	-0-	-3146	-0-	167	1	1306	2	N	-0-		-0-
*06	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	600	1	5568	2	N	-0-		-0-
07	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	723	1	6287	2	N	-0-		-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700)				//CONT.// 89546 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310										
PEREZ, F. "C"				WELL #: 3		RRCID -> 181820		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 18571		PERF.13849 - 13864		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	*	* DISPOSITIONS AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	8260 X	7552	-0-	-708	-0-		732 1	6820 2	N		-0-			-0-
03	8959 X	8955	-0-	-4	-0-		850 1	8105 2	N		-0-			-0-
04	8910 X	8183	-0-	-727	-0-		785 1	7398 2	N		-0-			-0-
05	9207 X	8379	-0-	-828	-0-		948 1	7431 2	N		-0-			-0-
*06	8910 X	7775	-0-	-1135	-0-		756 1	7019 2	N		-0-			-0-
07	8959 X	7710	-0-	-1249	-0-		795 1	6915 2	N		-0-			-0-
PEREZ, F. "D"				WELL #: 2		RRCID -> 182320		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 14421		PERF.14240 - 14260		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
PEREZ, F "D"				WELL #: 1		RRCID -> 182349		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 16365		PERF.10355 - 14380		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
PEREZ, F "C"				WELL #: 4		RRCID -> 183602		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 14206		PERF.13772 - 13782		
02	8288 X	7645	-0-	-643	-0-		741 1	6904 2	N		-0-			-0-
03	9176 X	8891	-0-	-285	-0-		844 1	8047 2	N		-0-			-0-
04	8880 X	8483	-0-	-397	-0-		814 1	7669 2	N		-0-			-0-
05	9021 X	8803	-0-	-218	-0-		996 1	7807 2	N		-0-			-0-
*06	8730 X	8449	-0-	-281	-0-		822 1	7627 2	N		-0-			-0-
07	8897 X	8260	-0-	-637	-0-		852 1	7408 2	N		-0-			-0-
CANTU, ANGELITA				WELL #: 1		RRCID -> 188037		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 15733		PERF.14728 - 14748		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
PEREZ, F. "D"				WELL #: 3		RRCID -> 197110		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 14551		PERF.13188 - 14109		
02	476 N	374	-0-	-102	-0-		36 1	338 2	N		-0-			-0-
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-		53 1	504 2	N		-0-			-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-		49 1	464 2	N		-0-			-0-
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-		60 1	470 2	N		-0-			-0-
*06	540 N	500	-0-	-40	-0-		49 1	451 2	N		-0-			-0-
07	527 N	464	-0-	-63	-0-		48 1	416 2	N		-0-			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, DE LA GARZA													89893 800 102824	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB			
WELL #: 1													RRCID -> 176819	COMPL. DATE 02/11/2000	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9343 - 9883			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					144			
*03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	61	1	941	2	Y	-0-					144			
*04	T. A.	393	-0-	393	393	29	1	364	2	Y	-0-					144			
*05	T. A.	93	-0-	93	486	12	1	81	2	Y	-0-					144			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	486					Y	-0-					144			
07	T. A.	2305	-0-	2305	2791	150	1	2155	2	Y	-0-					144			
MORENO													WELL #: 1	RRCID -> 191513	COMPL. DATE 09/23/2002	TOTAL DEPTH 11882	PERF. 11152 - 11271		
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	2	N	-0-					18			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18			
04	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					18			
05	14B2 EXT	5	-0-	5	7	2	1	3	2	N	-0-					18			
06	14B2 EXT	1	-0-	1	8	1	2			N	-0-					18			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					18			
MOGLIA "0"													WELL #: 1	RRCID -> 195268	COMPL. DATE 04/21/2003	TOTAL DEPTH 12700	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
STAGGS, JULIE-STATE													WELL #: 1	RRCID -> 197049	COMPL. DATE 09/08/2003	TOTAL DEPTH 12073	PERF. 10638 - 10838		
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	261	1	760	2	N	-0-					78			
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	340	1	817	2	N	-0-					78			
04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	285	1	841	2	N	-0-					78			
05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	138	1	1021	2	N	-0-					78			
06	1080 N	1016	-0-	-64	-0-	168	1	848	2	N	-0-					78			
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	40	1	536	2	N	-0-					78			
MARSHALL-STATE													WELL #: 1	RRCID -> 199123	COMPL. DATE 09/30/2010	TOTAL DEPTH 12400	PERF. 10684 - 11442		
02	9 X	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					49			
03	81 X	81	-0-	-0-	-0-	24	1	57	2	Y	-0-					49			
04	T. A.	132	-0-	132	132	33	1	99	2	Y	-0-					49			
05	T. A.	163	-0-	163	295	19	1	144	2	Y	-0-					49			
06	T. A.	101	-0-	101	396	17	1	84	2	Y	-0-					49			
07	T. A.	244	-0-	244	640	17	1	227	2	Y	-0-					49			
MARSHALL STATE													WELL #: 6	RRCID -> 201335	COMPL. DATE 04/14/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 10682 - 11667		
02	3444 X	2495	-0-	-949	-0-	635	1	1850	2	Y	9					86			
						10	9												
03	3720 X	2439	-0-	-1281	-0-	717	1	1722	2	Y	-0-					86			
04	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	545	1	1609	2	Y	-0-					86			
05	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	213	1	1578	2	Y	-0-					86			
06	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	253	1	1281	2	Y	-0-					86			
07	1054 X	530	-0-	-524	-0-	37	1	493	2	Y	-0-					86			

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824 MARSHALL STATE WELL #: 8 RRCID -> 202273 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11711															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	18	2	Y	-0-			14
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	524	2	Y	-0-			14
04	T. A.	672	-0-	672	672	672	170	1	502	2	Y	-0-			14
05	T. A.	551	-0-	551	1223	1223	66	1	485	2	Y	-0-			14
06	T. A.	429	-0-	429	1652	1652	71	1	358	2	Y	-0-			14
07	T. A.	1065	-0-	1065	2717	2717	74	1	991	2	Y	-0-			14
MARSHALL STATE WELL #: 10 RRCID -> 202331 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 10832															
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	Y	-0-			4
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	83	2	Y	-0-			4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
MARSHALL STATE WELL #: 12 RRCID -> 204090 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARSHALL STATE WELL #: 14 RRCID -> 204623 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10692 - 10788															
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	173	2	Y	1			4
							1	9							
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	-0-	44	1	106	2	Y	-0-			4
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	110	2	Y	-0-			4
05	217 N	98	-0-	-119	-0-	-0-	12	1	86	2	Y	-0-			4
06	150 N	74	-0-	-76	-0-	-0-	12	1	62	2	Y	-0-			4
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	228	2	Y	-0-			4
MOGLIA "O" WELL #: 2 RRCID -> 205648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9860 - 9994															
02	252 N	5	-0-	-247	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-			-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	155	2	Y	-0-			-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	-0-	33	1	129	2	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
EL VIEJITO "B" WELL #: 2 RRCID -> 205762 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12916 PERF.10298 - 12498															
02	336 N	54	-0-	-282	-0-	-0-	14	1	40	2	Y	-0-			29
03	310 N	23	-0-	-287	-0-	-0-	7	1	16	2	Y	-0-			29
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
GUERRA, GILBERTO		WELL #:		1	RRCID -> 205926		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9793 - 10680			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	52	1	174	2	N	-0-			107
03	341 N	54	-0-	-287	-0-	4	1	32	2	N	16			123
						18	9							
04	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-			123
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			123
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	41	1	163	2	N	-0-			123
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123

EL VIEJITO "A"				WELL #:	1	RRCID -> 208778		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 13514		PERF.10852 - 13308		
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	26	1	121	2	N	-0-			38
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	22	1	91	2	N	-0-			38

TIJERINA				WELL #:	1	RRCID -> 208782		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 13141		PERF.11008 - 13022		
02	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	2			128
03	3100 N	3607	-0-	507	507	913	1	2694	2	Y	-0-			128
04	3000 N	4163	-0-	1163	1670	1042	1	3121	2	Y	-0-			128
05	3100 N	1764	-0-	-1336	334	415	1	1349	2	Y	-0-			128
06	1650 X	1235	-0-	-415	-0-	218	1	1017	2	Y	-0-			128
07	1705 X	719	-0-	-986	-0-	138	1	581	2	Y	-0-			128

GALLAGHER, GLORIA B.				WELL #:	2	RRCID -> 208784		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11104 - 12498		
02	4004 X	1973	-0-	-2031	-0-	232	1	1737	2	Y	4			112
						4	9							
03	4433 X	3148	-0-	-1285	-0-	371	1	2777	2	Y	-0-			112
04	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	289	1	1627	2	Y	-0-			112
05	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-			112
06	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	151	1	1755	2	Y	-0-			112
07	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	338	1	1700	2	Y	-0-			112

MOGLIA "O"				WELL #:	3	RRCID -> 209456		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10611 - 10696		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			88

GALLAGHER, GLORIA B.				WELL #:	1	RRCID -> 209896		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11704 - 11962		
02	T. A.	431	-0-	431	1429	51	1	379	2	Y	1			22
						1	9							
03	T. A.	562	-0-	562	1991	66	1	496	2	Y	-0-			22
04	2372 N	381	-0-	-1991	-0-	57	1	324	2	Y	-0-			22
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			22
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	130	1	1512	2	Y	-0-			22
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	84	1	423	2	Y	-0-			22

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: WEBB		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824																
TIJERINA WELL #: 2H RRCID -> 219915 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11360 - 12675																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
TIJERINA WELL #: 4H RRCID -> 224269 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11050 - 12428																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
05	T. A.	2646	-0-	2646	2646	622	1	2024	2	Y	-0-					49
06	T. A.	1223	-0-	1223	3869	216	1	1007	2	Y	-0-					49
07	T. A.	590	-0-	590	4459	113	1	477	2	Y	-0-					49
NORVEHC WELL #: 1H RRCID -> 228977 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10500 - 12120																
02	1932 X	41	-0-	-1891	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					217
03	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	298	1	4576	2	Y	-0-					217
04	996 X	996	-0-	-0-	-0-	67	1	852	2	Y	70					287
						77	9									
05	443 X	443	-0-	-0-	-0-	26	1	174	2	Y	221	359	1			149
						243	9									
06	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					149
07	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	93	1	1341	2	Y	-0-					149
MORENO GU WELL #: 1H RRCID -> 229877 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10670 - 12675																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MORENO GU WELL #: 2H RRCID -> 236615 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10978 - 13400																
02	6516 X	1475	-0-	-5041	-0-	339	1	1136	2	Y	-0-					37
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	510 N	272	-0-	-238	-0-	39	1	233	2	Y	-0-					37
05	1643 N	1487	-0-	-156	-0-	532	1	955	2	Y	-0-					37
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	171	1	677	2	Y	-0-					37
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	8	1	2	2	Y	-0-					37
GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 7H RRCID -> 242046 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11852 - 14640																
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
PEREZ-MOGLIA G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245002 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10634 - 14000														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
04	547	547	-0-	-0-	-0-	78	1	469	2	Y	-0-			143
05	547	-0-	-0-	-547	-0-					Y	-0-			143
06	547	-0-	-0-	-547	-0-					Y	-0-			143
07	547	-0-	-0-	-547	-0-					Y	-0-			143
EL VIEJITO "B" WELL #: 4H RRCID -> 248792 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.14578 - 16578														
02	392 N	185	-0-	-207	-0-	47	1	137	2	Y	1			68
						1	9							
03	434 N	81	-0-	-353	-0-	24	1	57	2	Y	-0-			68
04	T. A.	190	-0-	190	190	45	1	134	2	Y	10			78
						11	9							
05	T. A.	149	-0-	149	339	18	1	131	2	Y	-0-			78
06	T. A.	214	-0-	214	553	35	1	179	2	Y	-0-			78
07	T. A.	348	-0-	348	901	24	1	324	2	Y	-0-			78
NORVEHC WELL #: 3H RRCID -> 250851 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10320 - 13480														
02	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	179	1	1818	2	Y	-0-			55
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			55
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			55
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-			55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	43	1	613	2	Y	-0-			55
PEREZ-MOGLIA GU WELL #: 2H RRCID -> 250927 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11057 - 13230														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
MOGLIA WELL #: 5H RRCID -> 254895 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10774 - 12265														
02	2996 X	1047	-0-	-1949	-0-	241	1	806	2	Y	-0-			202
03	3317 X	2343	-0-	-974	-0-	277	1	2042	2	Y	22			224
						24	9							
04	2910 X	545	-0-	-2365	-0-	78	1	467	2	Y	-0-			224
05	1178 X	1105	-0-	-73	-0-	393	1	704	2	Y	7	171	1	60
						8	9							
06	2280 X	803	-0-	-1477	-0-	162	1	641	2	Y	-0-			60
07	2356 X	366	-0-	-1990	-0-	296	1	70	2	Y	-0-			60

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS													//CONT.//			89893 800 386310			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB					
													WELL #:			3			RRCID -> 228624			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10259 PERF. 9080 - 10098		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
02		84 N	83	-0-	-1	-0-	9	1	74	2	N	-0-					14													
03		91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	N	-10					24													
							11	9																						
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-	4	1			20													
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	2	N	-0-					20													
*06		115 N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	N	-13					33													
							14	9																						
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	111	2	N	1	3	1			31													
							1	9																						

VAQUILLAS													WELL #:			1			RRCID -> 229872			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9190 - 10218		
02		560 N	507	-0-	-53	-0-	54	1	452	2	N	1					72													
							1	9																						
03		558 N	530	-0-	-28	-0-	55	1	472	2	N	3	2	1			73													
							3	9																						
04		600 N	477	-0-	-123	-0-	50	1	426	2	N	1	4	1			70													
							1	9																						
05		566 N	566	-0-	-0-	-0-	61	1	505	2	N	-0-					70													
*06		586 N	586	-0-	-0-	-0-	63	1	519	2	N	4					74													
							4	9																						
07		578 N	578	-0-	-0-	-0-	63	1	514	2	N	1	5	1			70													
							1	9																						

VAQUILLAS													WELL #:			6H			RRCID -> 244997			COMPL. DATE 12/12/2008			TOTAL DEPTH 9602 PERF.10418 - 13190					
02		3892 X	3503	-0-	-389	-0-	370	1	3114	2	N	17					145													
							19	9																						
03		4278 X	3965	-0-	-313	-0-	410	1	3516	2	N	35	16	1			164													
							39	9																						
04		4080 X	3639	-0-	-441	-0-	379	1	3243	2	N	15	22	1			157													
							17	9																						
05		4216 X	3738	-0-	-478	-0-	399	1	3327	2	N	11					168													
							12	9																						
*06		3840 X	3563	-0-	-277	-0-	384	1	3145	2	N	31					199													
							34	9																						
07		3968 X	3596	-0-	-372	-0-	392	1	3193	2	N	10	26	1			183													
							11	9																						

VAQUILLAS													WELL #:			4			RRCID -> 248496			COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9295 - 10185					
02		398 N	398	-0-	-0-	-0-	30	1	257	2	N	101					200													
							111	9																						
03		372 N	246	-0-	-126	-0-	26	1	219	2	N	1	1	1			200													
							1	9																						
04		330 N	328	-0-	-2	-0-	34	1	294	2	N	-0-	2	1			198													
05		372 N	253	-0-	-119	-0-	27	1	225	2	N	1					199													
							1	9																						
*06		306 N	306	-0-	-0-	-0-	33	1	270	2	N	3					202													
							3	9																						
07		442 N	442	-0-	-0-	-0-	48	1	393	2	N	1	181	1			22													
							1	9																						

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2807

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS-STATE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	89893 800 386310 2H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 248968		CAPACITY COMPL. DATE 04/05/2009				CNTY: WEBB 9645 PERF. 9960 - 13574				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2100 X	1727	-0-	-373	-0-	182	15 9	1530	2	N	14					139
03	2263 X	2055	-0-	-208	-0-	213	18 9	1824	2	N	16	8	1			147
04	2100 N	2006	-0-	-94	-0-	209	7 9	1790	2	N	6	11	1			142
05	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	224	4 9	1870	2	N	4					146
*06	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	217	19 9	1782	2	N	17					163
07	2077 N	2018	-0-	-59	-0-	220	6 9	1792	2	N	5	13	1			155
VAQUILLAS				WELL #:	2	RRCID -> 249190		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		11000	PERF.	9380	- 10430
02	2436 N	2396	-0-	-40	-0-	254	1 9	2141	2	N	1					34
03	2697 N	2684	-0-	-13	-0-	279	17 9	2388	2	N	15	10	1			39
04	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	268	1 9	2287	2	N	1	14	1			26
05	2666 N	2657	-0-	-9	-0-	284	3 9	2370	2	N	3					29
*06	2610 N	2545	-0-	-65	-0-	275	15 9	2255	2	N	14					43
07	2635 N	2596	-0-	-39	-0-	284	2 9	2310	2	N	2	18	1			27
VAQUILLAS				WELL #:	8	RRCID -> 249346		COMPL. DATE		12/01/2010	TOTAL DEPTH		10600	PERF.	7676	- 10294
02	3248 X	3243	-0-	-5	-0-	344	1 9	2898	2	N	1					152
03	3596 X	3316	-0-	-280	-0-	344	20 9	2952	2	N	18	13	1			157
04	3480 X	3386	-0-	-94	-0-	355	1 9	3030	2	N	1	16	1			142
05	3596 X	3379	-0-	-217	-0-	362	4 9	3013	2	N	4					146
*06	3480 X	3460	-0-	-20	-0-	374	19 9	3067	2	N	17					163
07	3596 X	3367	-0-	-229	-0-	368	2 9	2997	2	N	2	22	1			143
VAQUILLAS-STATE				WELL #:	1H	RRCID -> 249541		COMPL. DATE		01/30/2009	TOTAL DEPTH		9764	PERF.	10080	- 12688
02	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	495	4 9	4170	2	N	4					106
03	4805 X	4677	-0-	-128	-0-	485	33 9	4159	2	N	30	17	1			119
04	4590 X	4551	-0-	-39	-0-	476	9 9	4066	2	N	8	28	1			99
05	5177 X	4717	-0-	-460	-0-	503	21 9	4193	2	N	19					118
*06	5010 X	4497	-0-	-513	-0-	486	32 9	3979	2	N	29					147
07	5177 X	4617	-0-	-560	-0-	503	21 9	4093	2	N	19	28	1			138

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS-STATE												CPTY: WEBB				
//CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 386310																
WELL #: 5H RRCID -> 251129 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9795 - 13320																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	616 N	395	-0-	-221	-0-	42	1 2 9	351	2	N	2					137
03	403 N	116	-0-	-287	-0-	11	1 14 9	91	2	N	13	4	1			146
04	840 N	6	-0-	-834	-0-	2	2	4	9	N	4	16	1			134
05	434 N	1	-0-	-433	-0-	1	2			N	-0-					134
*06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					134
07	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-	5	1			129

VAQUILLAS-STATE WELL #: 4H RRCID -> 251130 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9900 - 13600																
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					35
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					70
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	46	1			34
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			22

VAQUILLAS WELL #: 5 RRCID -> 251138 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 9935 - 9965																
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	42	1 1 9	351	2	N	1					15
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	51	1 8 9	438	2	N	7	2	1			20
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	49	1 1 9	420	2	N	1	7	1			14
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	56	1	465	2	N	-0-					14
*06	480 N	475	-0-	-5	-0-	51	1 3 9	421	2	N	3					17
07	496 N	458	-0-	-38	-0-	50	1 1 9	407	2	N	1	5	1			13

VAQUILLAS WELL #: 7 RRCID -> 252837 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9625 - 9655																
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	92	1 10 9	778	2	N	9					75
03	992 N	957	-0-	-35	-0-	99	1 8 9	850	2	N	7	4	1			78
04	900 N	893	-0-	-7	-0-	93	1 1 9	799	2	N	1	7	1			72
05	961 N	913	-0-	-48	-0-	98	1 1 9	814	2	N	1					73
*06	930 N	895	-0-	-35	-0-	97	1 7 9	791	2	N	6					79
07	930 N	899	-0-	-31	-0-	98	1 1 9	800	2	N	1	7	1			73

VAQUILLAS WELL #: 12H RRCID -> 256838 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 10257 - 12392																
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					8
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1 3 9	38	2	N	3					11
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1 2 9	39	2	N	2	4	1			9
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					9
*06	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-					9
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	23	1	185	2	N	-0-	1	1			8

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS														
//CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
//CONT.// 386310														
WELL #: 13H RRCID -> 260641 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 9812 PERF.10110 - 13560														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	28	1	239	2	N	1			41
03	310 N	165	-0-	-145	-0-	16	1	140	2	N	8	2	1	47
04	210 N	130	-0-	-80	-0-	13	1	114	2	N	3	16	1	34
05	310 N	111	-0-	-199	-0-	12	1	99	2	N	-0-			34
*06	150 N	66	-0-	-84	-0-	7	1	59	2	N	-0-			34
07	124 N	44	-0-	-80	-0-	5	1	39	2	N	-0-	3	1	31
DEVON-VAQUILLAS STATE NO. 9H UNT WELL #: 9H RRCID -> 260644 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9930 - 12380														
02	4480 X	4294	-0-	-186	-0-	455	1	3829	2	N	9			70
03	4836 X	4717	-0-	-119	-0-	488	1	4186	2	N	39	18	1	91
04	4680 X	4476	-0-	-204	-0-	468	1	3999	2	N	8	24	1	75
05	4836 X	4656	-0-	-180	-0-	497	1	4141	2	N	16			91
*06	4590 X	4520	-0-	-70	-0-	486	1	3983	2	N	46			137
07	4743 X	4615	-0-	-128	-0-	503	1	4094	2	N	16	28	1	125
VAQUILLAS-STATE WELL #: 3H RRCID -> 261695 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9675 PERF.10020 - 13560														
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	137	1	1155	2	N	22			158
03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	147	1	1264	2	N	60	182	1	36
04	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	143	1	1222	2	N	4	12	1	28
05	1519 N	1422	-0-	-97	-0-	152	1	1264	2	N	5			33
*06	1380 N	1340	-0-	-40	-0-	144	1	1183	2	N	12			45
07	1426 N	1352	-0-	-74	-0-	147	1	1196	2	N	8	10	1	43
LOMT-VAQUILLAS WELL #: 19H RRCID -> 263119 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10110 - 14961														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)			//CONT.// 89893 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
VAQUILLAS			WELL #: 15H			RRCID -> 263157			COMPL. DATE 04/05/2011			TOTAL DEPTH 9680 PERF.10080 - 14147		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	8848 X	8345	-0-	-503	-0-	883 1	7434 2	N		25	177 1			205
03	9517 X	9310	-0-	-207	-0-	28 9	963 1	8255 2	N	84	36 1			253
04	9210 X	8871	-0-	-339	-0-	92 9	925 1	7906 2	N	36	46 1			243
05	9517 X	9230	-0-	-287	-0-	40 9	983 1	8192 2	N	50				293
*06	9000 X	8935	-0-	-65	-0-	55 9	963 1	7892 2	N	73				366
07	9300 X	9161	-0-	-139	-0-	80 9	999 1	8139 2	N	21	232 1			155
						23 9								
VAQUILLAS			WELL #: 14H			RRCID -> 263289			COMPL. DATE 10/02/2010			TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9830 - 12705		
02	896 N	322	-0-	-574	-0-	34 1	287 2	N		1				100
03	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1 9	185 1	1589 2	N	54	2 1			152
04	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	59 9	147 1	1258 2	N	10	16 1			146
05	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	11 9	152 1	1266 2	N	1				147
*06	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1 9	148 1	1215 2	N	13				160
07	1395 N	1343	-0-	-52	-0-	14 9	147 1	1193 2	N	3	19 1			144
						3 9								
VAQUILLAS			WELL #: 16H			RRCID -> 264308			COMPL. DATE 08/17/2011			TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9940 - 14157		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
VAQUILLAS			WELL #: 18H			RRCID -> 265594			COMPL. DATE 09/03/2011			TOTAL DEPTH 9647 PERF.10158 - 14400		
02	7392 X	7144	-0-	-248	-0-	758 1	6383 2	N		3				305
03	8184 X	7900	-0-	-284	-0-	3 9	820 1	7026 2	N	49	198 1			156
04	7920 X	7369	-0-	-551	-0-	54 9	771 1	6592 2	N	5	43 1			118
05	8091 X	7696	-0-	-395	-0-	6 9	824 1	6863 2	N	8				126
*06	7710 X	7460	-0-	-250	-0-	9 9	806 1	6608 2	N	42				168
07	7905 X	7636	-0-	-269	-0-	46 9	820 1	6676 2	N	127	54 1			241
						140 9								

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VAQUILLAS		WELL #: 17H		RRCID -> 265755		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9444 - 13471					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-		87
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-		88
						1	9						
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-	1 1	87
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-		87
*06	15 N	7	-0-	-8	-0-	1	1	6	2	N	-0-		87
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-		87
SMITH PRODUCTION INC.		789662											
BILLINGS B		WELL #: 1		RRCID -> 185724		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11315 - 11454					
02	2772 X	2260	-0-	-512	-0-	418	1	1839	2	Y	3	4 1	13
						3	9						
03	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	579	1	2527	2	Y	2	2 1	13
						2	9						
04	2760 X	2539	-0-	-221	-0-	379	1	2157	2	Y	3	2 1	14
						3	9						
05	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	315	1	2597	2	Y	3	3 1	14
						3	9						
06	3000 X	2802	-0-	-198	-0-	439	1	2361	2	Y	2	3 1	13
						2	9						
07	3100 X	2583	-0-	-517	-0-	357	1	2223	2	Y	3	2 1	14
						3	9						
UNION RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 186078		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 12053 PERF.10984 - 11014					
02	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	1175	1	5166	2	Y	46	59 1	27
						51	9						
03	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	1216	1	5305	2	Y	42	59 1	10
						46	9						
04	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	951	1	5414	2	Y	27		37
						30	9						
05	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	649	1	5354	2	Y	72	62 1	47
						79	9						
06	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	851	1	4569	2	Y	60	62 1	45
						66	9						
07	5611 X	5429	-0-	-182	-0-	743	1	4617	2	Y	63	63 1	45
						69	9						
BILLINGS B		WELL #: 2		RRCID -> 186883		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10946 - 10980					
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	116	1	509	2	Y	-0-		4
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	104	1	455	2	Y	-0-		4
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	102	1	581	2	Y	-0-		4
05	682 N	549	-0-	-133	-0-	59	1	490	2	Y	-0-		4
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	132	1	711	2	Y	-0-		4
07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	153	1	955	2	Y	-0-		4
BILLINGS A		WELL #: 2		RRCID -> 188055		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11079 - 11194					
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	167	1	736	2	Y	1	1 1	3
						1	9						
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	148	1	647	2	Y	1		4
						1	9						
04	1020 N	1007	-0-	-13	-0-	150	1	856	2	Y	1		5
						1	9						
05	992 N	918	-0-	-74	-0-	99	1	818	2	Y	1	1 1	5
						1	9						
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	152	1	820	2	Y	1	1 1	5
						1	9						
07	1054 N	914	-0-	-140	-0-	126	1	787	2	Y	1		6
						1	9						

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662											
UNION RANCH		WELL #:		2		RRCID -> 188672		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 12035		PERF.10890 - 10912			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-			204	1	896	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-			219	1	959	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-			212	1	1210	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-			146	1	1199	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-			209	1	1120	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-			186	1	1160	2	Y	-0-	-0-	-0-

BILLINGS A				WELL #:		3		RRCID -> 189376		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 11332		PERF.11000 - 11150	
02	4396 X	2819	-0-	-1577	-0-			522	1	2296	2	Y	1	1 1	10
								1	9						
03	4867 X	2603	-0-	-2264	-0-			485	1	2117	2	Y	1	1 1	10
								1	9						
04	4500 X	2784	-0-	-1716	-0-			416	1	2367	2	Y	1	1 1	10
								1	9						
05	4278 X	2585	-0-	-1693	-0-			280	1	2304	2	Y	1	1 1	10
								1	9						
06	4140 X	2436	-0-	-1704	-0-			382	1	2053	2	Y	1	1 1	10
								1	9						
07	3131 X	2482	-0-	-649	-0-			344	1	2137	2	Y	1		11
								1	9						

BILLINGS B				WELL #:		3		RRCID -> 189426		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11010 - 11044	
02	1876 N	1823	-0-	-53	-0-			335	1	1471	2	Y	15	20 1	5
								17	9						
03	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-			383	1	1670	2	Y	12	9 1	8
								13	9						
04	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-			331	1	1882	2	Y	20	11 1	17
								22	9						
05	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-			234	1	1931	2	Y	17	22 1	12
								19	9						
06	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-			330	1	1773	2	Y	16	22 1	6
								18	9						
07	2263 N	2103	-0-	-160	-0-			289	1	1794	2	Y	18	11 1	13
								20	9						

BILLINGS B				WELL #:		4		RRCID -> 190231		COMPL. DATE 07/20/2002		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11153 - 11378	
02	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-			384	1	1687	2	Y	2	2 1	-0-
								2	9						
03	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-			355	1	1547	2	Y	1	1 1	-0-
								1	9						
04	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-			296	1	1683	2	Y	1	1 1	-0-
								1	9						
05	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-			212	1	1746	2	Y	2	2 1	-0-
								2	9						
06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-			275	1	1475	2	Y	1	1 1	-0-
								1	9						
07	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-			270	1	1678	2	Y	1	1 1	-0-
								1	9						

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
UNION RANCH STATE GU		WELL #: 1		RRCID -> 190647		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11198 - 11332			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	465 15 9	2045 2	Y	14	18 1			13
03	3317 X	3139	-0-	-178	-0-	582 14 9	2543 2	Y	13	19 1			7
04	3240 X	2672	-0-	-568	-0-	398 10 9	2264 2	Y	9				16
05	3348 X	2059	-0-	-1289	-0-	221 20 9	1818 2	Y	18	15 1			19
06	3240 X	2734	-0-	-506	-0-	426 17 9	2291 2	Y	15	16 1			18
07	3131 X	3075	-0-	-56	-0-	424 18 9	2633 2	Y	16	16 1			18
BILLINGS AB GU				WELL #: 1	RRCID -> 190933	COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 11562		PERF.10592 - 11246			
02	2156 X	1297	-0-	-859	-0-	237 19 9	1041 2	Y	17	21 1			-0-
03	2387 X	514	-0-	-1873	-0-	93 14 9	407 2	Y	13	10 1			3
04	2310 X	289	-0-	-2021	-0-	40 21 9	228 2	Y	19	10 1			12
05	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	322 21 9	2653 2	Y	19	24 1			7
06	1530 X	1392	-0-	-138	-0-	215 21 9	1156 2	Y	19	25 1			1
07	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	300 22 9	1862 2	Y	20	12 1			9
BILLINGS STATE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 191870	COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 11300		PERF.11009 - 11074			
02	1120 N	925	-0-	-195	-0-	171 2 9	752 2	Y	2	2 1			5
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	193 1 9	840 2	Y	1	1 1			5
04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	194 2 9	1107 2	Y	2	1 1			6
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	119 2 9	980 2	Y	2	2 1			6
06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	227 1 9	1219 2	Y	1	2 1			5
07	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	185 2 9	1148 2	Y	2	1 1			6
UNION RANCH-MORENO GU				WELL #: 1	RRCID -> 192640	COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11111 - 11238			
02	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	320 20 9	1408 2	Y	18	23 1			2
03	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	356 17 9	1552 2	Y	15	16 1			1
04	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	265 11 9	1507 2	Y	10				11
05	930 N	724	-0-	-206	-0-	76 22 9	626 2	Y	20	17 1			14
06	900 N	180	-0-	-720	-0-	25 19 9	136 2	Y	17	17 1			14
07	930 N	198	-0-	-732	-0-	25 19 9	154 2	Y	17	17 1			14

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS B															//CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED //CONT.// 789662 WELL #: 5ST RRCID -> 193951 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11216 - 11322															CAPACITY CNTY: WEBB														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																										
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-			302 1 9	1326 2	Y		1		1 1				1																										
03	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-			373 1	1627 2	Y		-0-						1																										
04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-			270 1 9	1535 2	Y		1						2																										
05	1767 N	1609	-0-	-158	-0-			174 1 9	1434 2	Y		1		1 1				2																										
06	1710 N	1486	-0-	-224	-0-			233 1 9	1252 2	Y		1		1 1				2																										
07	1767 N	1677	-0-	-90	-0-			232 1 9	1444 2	Y		1						3																										
BILLINGS B																			WELL #: 7 RRCID -> 194238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF.11107 - 11200																									
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-			239 1 9	1052 2	Y		7		10 1				1																										
03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-			242 1 9	1058 2	Y		5		4 1				2																										
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-			183 1 9	1044 2	Y		8		4 1				6																										
05	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-			208 1 9	1717 2	Y		8		11 1				3																										
06	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-			262 1 9	1406 2	Y		8		11 1				-0-																										
07	1240 N	1024	-0-	-216	-0-			140 1 9	874 2	Y		9		5 1				4																										
STAGGS																			WELL #: 1 RRCID -> 195091 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10540 - 11447																									
02	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-			607 1 9	1764 2	Y		4		17 1				2																										
03	2046 X	1729	-0-	-317	-0-			509 1	1220 2	Y		-0-						2																										
04	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-			706 1 9	2085 2	Y		11						13																										
05	3100 N	3201	-0-	101	101			380 1 9	2808 2	Y		12		21 1				4																										
06	2908 N	2807	-0-	-101	-0-			460 1 9	2323 2	Y		22		20 1				6																										
07	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-			197 1 9	2641 2	Y		11		17 1				-0-																										
BILLINGS A																			WELL #: 5 RRCID -> 196856 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10930 - 10964																									
02	4172 X	2027	-0-	-2145	-0-			375 1 9	1650 2	Y		2		2 1				-0-																										
03	4619 X	804	-0-	-3815	-0-			150 1 9	653 2	Y		1		1 1				-0-																										
04	4470 X	717	-0-	-3753	-0-			107 1 9	609 2	Y		1		1 1				-0-																										
05	3999 X	802	-0-	-3197	-0-			87 1 9	713 2	Y		2		2 1				-0-																										
06	3870 X	781	-0-	-3089	-0-			122 1 9	658 2	Y		1		1 1				-0-																										
07	2232 X	823	-0-	-1409	-0-			114 1 9	708 2	Y		1		1 1				-0-																										

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2815

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: WEBB									
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																								
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2															RRCID -> 200503		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10662 - 12063	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
02	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	446	1	1297	2	Y	165	180	1	108										
03	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	795	1	1907	2	Y	37			145										
04	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	899	1	2653	2	Y	121	173	1	93										
05	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	299	1	2208	2	Y	37			130										
06	3000 N	3340	-0-	340	340	546	1	2761	2	Y	30			160										
*07	3523 X	3183	-0-	-340	-0-	212	1	2842	2	Y	117	177	1	100										
						129	9																	
BENAVIDES, ARTURO-STATE															WELL #: 1		RRCID -> 200828		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12034		PERF.10730 - 10936	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-										
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-										
STAGGS															WELL #: 5H		RRCID -> 200851		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 13168		PERF.10863 - 13023	
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	55	1	161	2	Y	-0-			-0-										
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	21	1	50	2	Y	-0-			-0-										
04	300 N	78	-0-	-222	-0-	20	1	58	2	Y	-0-			-0-										
05	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	198	1	1466	2	Y	-0-			-0-										
06	300 N	50	-0-	-250	-0-	8	1	42	2	Y	-0-			-0-										
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	Y	-0-			-0-										
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU															WELL #: 5		RRCID -> 201337		COMPL. DATE 04/24/2017		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10117 - 10136	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-										
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-										
BENAVIDES FMT															WELL #: 3		RRCID -> 206151		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 12508		PERF.10646 - 11882	
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	89	1	259	2	Y	1			29										
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	119	1	286	2	Y	2			31										
04	390 N	344	-0-	-46	-0-	87	1	255	2	Y	2			33										
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	46	1	337	2	Y	1			34										
06	390 N	363	-0-	-27	-0-	60	1	303	2	Y	-0-			34										
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	27	1	364	2	Y	-0-			34										
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU															WELL #: 3		RRCID -> 206491		COMPL. DATE 11/20/2016		TOTAL DEPTH 11284		PERF.10160 - 10180	
02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	293	1	854	2	Y	-0-			-0-										
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	317	1	763	2	Y	-0-			-0-										
04	1020 N	895	-0-	-125	-0-	226	1	669	2	Y	-0-			-0-										
05	1054 N	925	-0-	-129	-0-	110	1	815	2	Y	-0-			-0-										
06	1020 X	881	-0-	-139	-0-	145	1	736	2	Y	-0-			-0-										
07	1054 X	945	-0-	-109	-0-	66	1	879	2	Y	-0-			-0-										

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. STAGGS													//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
													WELL #:		2H	RRCID -> 208286		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL	DEPTH 12100	PERF.10780	-	11456
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
0								AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE						
02	2380 X	1681	-0-		-699	-0-		427	1	1243	2	Y	10		42	1			1					
								11	9															
03	2635 X	913	-0-		-1722	-0-		268	1	644	2	Y	1						2					
								1	9															
04	3007 X	3007	-0-		-0-	-0-		751	1	2219	2	Y	34						36					
								37	9															
05	4612 X	4612	-0-		-0-	-0-		545	1	4033	2	Y	31		53	1			14					
								34	9															
06	2550 X	2461	-0-		-89	-0-		396	1	2002	2	Y	57		52	1			19					
								63	9															
07	3957 X	3957	-0-		-0-	-0-		273	1	3656	2	Y	25		44	1			-0-					
								28	9															

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU													WELL #:		4	RRCID -> 208683		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL	DEPTH 11502	PERF.10738	-	11186
02	2576 X	2206	-0-		-370	-0-		564	1	1642	2	Y	-0-						-0-					
03	2852 X	1849	-0-		-1003	-0-		544	1	1305	2	Y	-0-						-0-					
04	2010 N	1909	-0-		-101	-0-		483	1	1426	2	Y	-0-						-0-					
05	3100 N	3275	-0-		175	175		390	1	2885	2	Y	-0-						-0-					
06	1980 N	1805	-0-		-175	-0-		298	1	1507	2	Y	-0-						-0-					
07	1984 N	1837	-0-		-147	-0-		127	1	1710	2	Y	-0-						-0-					

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU													WELL #:		3A	RRCID -> 208780		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL	DEPTH 11508	PERF.10646	-	11327
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					

BENAVIDES, ARTURO-STATE													WELL #:		2 H	RRCID -> 209778		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL	DEPTH 10740	PERF.11000	-	12254
02	1129 N	1129	-0-		-0-	-0-		289	1	840	2	Y	-0-						63					
03	1596 N	1596	-0-		-0-	-0-		469	1	1127	2	Y	-0-						63					
04	1491 N	1491	-0-		-0-	-0-		377	1	1114	2	Y	-0-						63					
05	1313 N	1313	-0-		-0-	-0-		156	1	1157	2	Y	-0-						63					
06	1270 N	1270	-0-		-0-	-0-		210	1	1060	2	Y	-0-						63					
07	1161 N	1161	-0-		-0-	-0-		81	1	1080	2	Y	-0-						63					

STAGGS													WELL #:		3 H	RRCID -> 210699		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL	DEPTH 10437	PERF.10800	-	11996
02	1855 X	1855	-0-		-0-	-0-		474	1	1381	2	Y	-0-						-0-					
03	692 X	692	-0-		-0-	-0-		203	1	489	2	Y	-0-						-0-					
04	570 X	512	-0-		-58	-0-		130	1	382	2	Y	-0-						-0-					
05	589 X	206	-0-		-383	-0-		24	1	182	2	Y	-0-						-0-					
06	705 N	705	-0-		-0-	-0-		116	1	589	2	Y	-0-						-0-					
07	791 N	791	-0-		-0-	-0-		55	1	736	2	Y	-0-						-0-					

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2817

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BENAVIDES FMT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	89893 800 789662 6H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 213824		CAPACITY COMPL. DATE 09/21/2005				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 10695 PERF.10700 - 12432				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
02	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-			430 15 9	1251 2	Y		14				22
03	1550 N	1495	-0-	-55	-0-			430 32 9	1033 2	Y		29				51
04	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-			393 19 9	1159 2	Y		17				68
05	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-			216 9 9	1602 2	Y		8				76
06	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-			257 1	1298 2	Y		-0-				76
07	1612 N	1546	-0-	-66	-0-			107 1	1439 2	Y		-0-				76
STAGGS				WELL #:	4H	RRCID -> 214790	COMPL. DATE 12/03/2005	TOTAL DEPTH 10600 PERF.11050 - 13490								
02	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-			692 6 9	2013 2	Y		5	20 1			37
03	2697 N	1706	-0-	-991	-0-			502 1	1204 2	Y		-0-				37
04	2670 N	2638	-0-	-32	-0-			663 17 9	1958 2	Y		15				52
05	2759 N	2345	-0-	-414	-0-			279 1	2066 2	Y		-0-				52
06	3000 N	4272	-0-	1272	1272			705 1	3567 2	Y		-0-				52
07	3100 N	3520	-0-	420	1692			244 1	3276 2	Y		-0-	15 1			37
STAGGS				WELL #:	6H	RRCID -> 216293	COMPL. DATE 01/22/2006	TOTAL DEPTH 10600 PERF.10682 - 11579								
02	2614 X	2369	-0-	-245	-0-			606 1	1763 2	Y		-0-				-0-
03	2356 X	507	-0-	-1849	-0-			149 1	358 2	Y		-0-				-0-
04	2280 X	401	-0-	-1879	-0-			102 1	299 2	Y		-0-				-0-
05	2356 X	413	-0-	-1943	-0-			49 1	364 2	Y		-0-				-0-
06	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-			548 1	2773 2	Y		-0-				-0-
07	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-			282 1	3791 2	Y		-0-				-0-
SOUTH MARSHALL STATE-WELLS FARGO				WELL #:	3H	RRCID -> 219522	COMPL. DATE 05/01/2006	TOTAL DEPTH 10646 PERF.10780 - 12350								
02	3444 X	3204	-0-	-240	-0-			819 1	2385 2	Y		-0-				-0-
03	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-			1156 1	2775 2	Y		-0-				-0-
04	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-			1334 1	3936 2	Y		-0-				-0-
05	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-			666 1	4925 2	Y		-0-				-0-
06	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-			707 1	3576 2	Y		-0-				-0-
07	3813 X	3703	-0-	-110	-0-			257 1	3446 2	Y		-0-				-0-
BILLINGS AB GU				WELL #:	2H	RRCID -> 221389	COMPL. DATE 07/11/2006	TOTAL DEPTH 10673 PERF.10970 - 12393								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
BENAVIDES FMT				WELL #:	7H	RRCID -> 222345	COMPL. DATE 08/15/2006	TOTAL DEPTH 10660 PERF.11102 - 12684								
02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-			331 1	964 2	Y		-0-				-0-
03	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-			408 1	980 2	Y		-0-				-0-
04	1320 N	1277	-0-	-43	-0-			323 1	954 2	Y		-0-				-0-
05	1426 N	1327	-0-	-99	-0-			158 1	1169 2	Y		-0-				-0-
06	1350 N	1284	-0-	-66	-0-			212 1	1072 2	Y		-0-				-0-
07	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-			93 1	1254 2	Y		-0-				-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662										
S MARSHALL STATE-WELLS FARGO GU		WELL #:		4H	RRCID -> 223352		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 11139		PERF.11700 - 12207			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #:		2H	RRCID -> 226089		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 11502		PERF.11616 - 13644			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SOUTH MARSHALL STATE WELLS FARGO		WELL #:		7	RRCID -> 226099		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10598 - 11424			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

UNION RANCH-LOPEZ		WELL #:		1 H	RRCID -> 226329		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 11023		PERF.11050 - 11248			
02	4564 X	4523	-0-	-41	-0-	824 77	1 9	3622 2	N	70	175 1			31
03	5053 X	4795	-0-	-258	-0-	880 74	1 9	3841 2	N	67				98
04	4890 X	4759	-0-	-131	-0-	698 85	1 9	3976 2	N	77				175
05	5053 X	4741	-0-	-312	-0-	507 54	1 9	4180 2	N	49	177 1			47
06	4860 X	4622	-0-	-238	-0-	714 75	1 9	3833 2	N	68				115
07	5022 X	4259	-0-	-763	-0-	582 58	1 9	3619 2	N	53				168

STAGGS		WELL #:		8H	RRCID -> 226330		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 11258		PERF.12592 - 13656			
02	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	1161 8	1 9	3377 2	Y	7	29 1			6
03	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	649 1	1 9	1557 2	Y	1				7
04	1770 X	1581	-0-	-189	-0-	394 23	1 9	1164 2	Y	21				28
05	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	273 17	1 9	2021 2	Y	15	26 1			17
06	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	1255 31	1 9	6350 2	Y	28	26 1			19
07	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	373 13	1 9	5005 2	Y	12	25 1			6

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662							
BILLINGS B		WELL #: 7H		RRCID -> 229091		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 10746	
								PERF.10968 - 13174	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE
02	2624 X	2624 -0- -0- -0- 474 1 2082 2 Y 62 78 1 2							
03	2996 X	2996 -0- -0- -0- 548 1 2391 2 Y 52 40 1 14							
04	2861 X	2861 -0- -0- -0- 416 1 2368 2 Y 70 38 1 46							
05	2883 X	2712 -0- -171 -0- 286 1 2361 2 Y 59 75 1 30							
06	2851 X	2851 -0- -0- -0- 438 1 2350 2 Y 57 76 1 11							
07	2883 N	2616 -0- -267 -0- 353 1 2195 2 Y 62 38 1 35							
BENAVIDES FMT		WELL #: 9		RRCID -> 229572		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12200	
								PERF.10914 - 10930	
02	448 N	434 -0- -14 -0- 111 1 323 2 Y -0- -0-							
03	496 N	465 -0- -31 -0- 137 1 328 2 Y -0- -0-							
04	461 N	461 -0- -0- -0- 117 1 344 2 Y -0- -0-							
05	496 N	126 -0- -370 -0- 15 1 111 2 Y -0- -0-							
06	450 N	214 -0- -236 -0- 35 1 179 2 Y -0- -0-							
07	465 N	297 -0- -168 -0- 21 1 276 2 Y -0- -0-							
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #: 6H		RRCID -> 229579		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 10763	
								PERF.11128 - 12334	
02	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-							
03	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-							
04	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-							
05	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-							
06	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-							
07	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-							
BENAVIDES, ARTURO-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 230376		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 12200	
								PERF.10658 - 10775	
02	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-							
03	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-							
04	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-							
05	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-							
06	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-							
07	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-							
BILLINGS		WELL #: 8H		RRCID -> 232290		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 10757	
								PERF.11992 - 13056	
02	1042 N	1042 -0- -0- -0- 193 1 848 2 N 1 1 1 23							
03	1200 N	1200 -0- -0- -0- 224 1 976 2 N -0- 23							
04	1052 N	1052 -0- -0- -0- 157 1 894 2 N 1 24							
05	1099 N	1099 -0- -0- -0- 119 1 979 2 N 1 1 1 24							
06	838 N	838 -0- -0- -0- 131 1 706 2 N 1 1 1 24							
07	1058 N	1058 -0- -0- -0- 146 1 911 2 N 1 25							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
STAGGS		WELL #: 10H		RRCID -> 232956		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 11246		PERF.11429 - 13380			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1512 X	668	-0-	-844	-0-	171	1	497	2	Y	-0-		3
03	1674 X	235	-0-	-1439	-0-	69	1	166	2	Y	-0-		3
04	1620 X	545	-0-	-1075	-0-	138	1	407	2	Y	-0-		3
05	1674 X	524	-0-	-1150	-0-	62	1	462	2	Y	-0-		3
06	1320 X	340	-0-	-980	-0-	56	1	284	2	Y	-0-		3
07	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	78	1	1053	2	Y	-0-		3

BENAVIDES F. M. T.				WELL #: 11H	RRCID -> 233969	COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 10524		PERF.10529 - 12706			
02	1736 N	1682	-0-	-54	-0-	430	1	1252	2	Y	-0-		-0-
03	1209 N	967	-0-	-242	-0-	284	1	683	2	Y	-0-		-0-
04	1860 N	1730	-0-	-130	-0-	438	1	1292	2	Y	-0-		-0-
05	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	273	1	2022	2	Y	-0-		-0-
06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	290	1	1464	2	Y	-0-		-0-
07	1798 N	1652	-0-	-146	-0-	115	1	1537	2	Y	-0-		-0-

BILLINGS RANCH				WELL #: 1H	RRCID -> 239274	COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 9843		PERF.10250 - 13830			
02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	240	1	641	2	Y	13	14 1	32
						14	9						
03	3100 N	3556	-0-	456	456	720	1	2819	2	Y	15	13 1	34
						17	9						
04	3000 N	3276	-0-	276	732	631	1	2619	2	Y	24	24 1	34
						26	9						
05	3100 N	3500	-0-	400	1132	746	1	2734	2	Y	18	21 1	31
						20	9						
06	4889 X	3757	-0-	-1132	-0-	655	1	3059	2	Y	39	42 1	28
						43	9						
07	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	660	1	2542	2	Y	24	31 1	21
						26	9						

BENAVIDES FMT				WELL #: 12H	RRCID -> 239566	COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 10598		PERF.10520 - 13118			
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	214	1	621	2	Y	-0-		-0-
03	961 N	916	-0-	-45	-0-	269	1	647	2	Y	-0-		-0-
04	960 N	950	-0-	-10	-0-	240	1	710	2	Y	-0-		-0-
05	930 N	775	-0-	-155	-0-	92	1	683	2	Y	-0-		-0-
06	900 N	872	-0-	-28	-0-	144	1	728	2	Y	-0-		-0-
07	992 N	798	-0-	-194	-0-	55	1	743	2	Y	-0-		-0-

STAGGS				WELL #: 11H	RRCID -> 242263	COMPL. DATE 03/06/2011		TOTAL DEPTH 11383		PERF.10432 - 10456			
02	5488 X	28	-0-	-5460	-0-	5	1	16	2	Y	6	24 1	4
						7	9						
03	961 X	41	-0-	-920	-0-	12	1	29	2	Y	-0-		4
04	719 X	719	-0-	-0-	-0-	177	1	522	2	Y	18		22
						20	9						
05	15581 X	15581	-0-	-0-	-0-	1853	1	13708	2	Y	18	30 1	10
						20	9						
06	12479 X	12479	-0-	-0-	-0-	2054	1	10389	2	Y	33	30 1	13
						36	9						
07	12194 X	12194	-0-	-0-	-0-	845	1	11334	2	Y	14	26 1	1
						15	9						

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)														
SMITH PRODUCTION INC.														
NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5H RRCID -> 242974 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11365 - 13730														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STAGGS WELL #: 12H RRCID -> 245000 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10521 - 14680														
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	-0-			-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	7	1	15	2	Y	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	9	1	27	2	Y	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
BENAVIDES F.M.T. WELL #: 13H RRCID -> 245806 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11224 - 11630														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3H RRCID -> 245847 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11780 - 13184														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
BENAVIDES, ARTURO-ST. WELL #: 4H RRCID -> 246014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10710 PERF.10903 - 13348														
02	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	1192	1	3467	2	Y	-0-			26
03	4588 X	3314	-0-	-1274	-0-	975	1	2339	2	Y	-0-			26
04	4440 X	2706	-0-	-1734	-0-	685	1	2021	2	Y	-0-			26
05	4588 X	4249	-0-	-339	-0-	506	1	3743	2	Y	-0-			26
06	4440 X	3592	-0-	-848	-0-	593	1	2999	2	Y	-0-			26
07	4588 X	2881	-0-	-1707	-0-	200	1	2678	2	Y	-0-	3		29
						3	9							
BILLINGS RANCH WELL #: 4H RRCID -> 248824 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9321 - 9706														
02	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	1560	1	4181	2	Y	150	153	1	61
						165	9							
03	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	1174	1	4594	2	Y	185	157	1	89
						204	9							
04	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	1098	1	4557	2	Y	96	98	1	87
						106	9							
05	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	1203	1	4410	2	Y	85	98	1	74
						94	9							
06	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	913	1	4264	2	Y	172	186	1	60
						189	9							
07	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	1137	1	4380	2	Y	109	144	1	25
						120	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS RANCH															//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WEBB																																												
															WELL #:															2H															RRCID -> 249328															COMPL. DATE 01/15/2009															TOTAL DEPTH															9806 PERF. 9526 - 9585														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																																
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	4	9	247	2	Y	4	4	1	21																																																																																					
03	403	N	60	-0-	-343	-0-	-0-	-0-	11	1	4	9	45	2	Y	4	4	1	21																																																																																					
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	4	9	213	2	Y	4	4	1	21																																																																																					
05	372	N	276	-0-	-96	-0-	-0-	-0-	59	1	3	9	214	2	Y	3	4	1	20																																																																																					
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	8	9	850	2	Y	7	7	1	20																																																																																					
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	4	9	679	2	Y	4	6	1	18																																																																																					
BENAVIDES, ARTURO-STATE															WELL #:															6H															RRCID -> 249489															COMPL. DATE 05/07/2009															TOTAL DEPTH															10691 PERF.10609 - 13263														
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	290	2	Y	-0-	42																																																																																									
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	308	2	Y	-0-	42																																																																																									
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	260	2	Y	-0-	42																																																																																									
05	434	N	383	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	46	1	337	2	Y	-0-	42																																																																																									
06	420	N	354	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	58	1	296	2	Y	-0-	42																																																																																									
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	25	1	343	2	Y	1	43																																																																																									
BENAVIDES F.M.T.															WELL #:															15H															RRCID -> 249545															COMPL. DATE 06/04/2010															TOTAL DEPTH															10656 PERF.10602 - 12077														
02	728	N	683	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	175	1	508	2	Y	-0-	-0-																																																																																									
03	961	N	805	-0-	-156	-0-	-0-	-0-	237	1	568	2	Y	-0-	-0-																																																																																									
04	690	N	649	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	164	1	485	2	Y	-0-	-0-																																																																																									
05	744	N	719	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	86	1	633	2	Y	-0-	-0-																																																																																									
06	780	N	691	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	114	1	577	2	Y	-0-	-0-																																																																																									
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	693	2	Y	-0-	-0-																																																																																									
BILLINGS B															WELL #:															9H															RRCID -> 251270															COMPL. DATE 06/07/2009															TOTAL DEPTH															10406 PERF.11404 - 12350														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-																																																																																							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-																																																																																							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-																																																																																							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-																																																																																							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-																																																																																							
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-																																																																																							
UNION RANCH															WELL #:															3H															RRCID -> 251688															COMPL. DATE 09/22/2010															TOTAL DEPTH															11095 PERF.13897 - 14210														
02	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1183	1	5199	2	Y	61	78	1	108																																																																																							
03	5332	X	1725	-0-	-3607	-0-	-0-	-0-	310	1	1353	2	Y	56	85	1	79																																																																																							
04	5160	X	1748	-0-	-3412	-0-	-0-	-0-	255	1	1454	2	Y	35			114																																																																																							
05	15493	X	15493	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1664	1	13723	2	Y	96	83	1	127																																																																																							
06	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1857	1	9977	2	Y	81	82	1	126																																																																																							
07	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1672	1	10398	2	Y	84	84	1	126																																																																																							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. STAGGS				//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662 WELL #: 15H				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB			
				RRCID -> 252175				COMPL. DATE 11/12/2009				TOTAL DEPTH 10830 PERF.10850 - 11532							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	-0-	475 9	1 9	1384	2	Y	8	33	1			3		
03	2232 N	1560	-0-	-672	-0-	-0-	458 1	1 9	1101	2	Y	1					4		
04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	-0-	450 1	1 9	1327	2	Y	19					23		
05	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	-0-	277 1	1 9	2048	2	Y	18	32	1			9		
06	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	-0-	345 1	1 9	1743	2	Y	34	31	1			12		
07	1860 N	1159	-0-	-701	-0-	-0-	37 9	1 9	1063	2	Y	15	27	1			-0-		
BILLINGS B				WELL #: 10H				RRCID -> 252965				COMPL. DATE 10/12/2009				TOTAL DEPTH 11019 PERF.11754 - 12836			
02	1708 N	1548	-0-	-160	-0-	-0-	279 42	1 9	1227	2	Y	38	48	1			1		
03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	-0-	383 35	1 9	1672	2	Y	32	24	1			9		
04	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	-0-	301 41	1 9	1713	2	Y	37	20	1			26		
05	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	-0-	224 37	1 9	1849	2	Y	34	42	1			18		
06	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	-0-	336 35	1 9	1808	2	Y	32	43	1			7		
07	2139 N	1962	-0-	-177	-0-	-0-	266 39	1 9	1657	2	Y	35	21	1			21		
STAGGS				WELL #: 16H				RRCID -> 255407				COMPL. DATE 08/13/2010				TOTAL DEPTH 10838 PERF.10718 - 13341			
02	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	-0-	466	1	1357	2	Y	-0-					-0-		
03	2139 N	1758	-0-	-381	-0-	-0-	517	1	1241	2	Y	-0-					-0-		
04	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	-0-	463	1	1368	2	Y	-0-					-0-		
05	2015 N	1936	-0-	-79	-0-	-0-	231	1	1705	2	Y	-0-					-0-		
06	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	-0-	304	1	1539	2	Y	-0-					-0-		
07	1891 N	1779	-0-	-112	-0-	-0-	123	1	1656	2	Y	-0-					-0-		
BILLINGS B				WELL #: 11H				RRCID -> 255692				COMPL. DATE 01/12/2010				TOTAL DEPTH 11086 PERF.11216 - 12754			
02	4396 X	1830	-0-	-2566	-0-	-0-	329 55	1 9	1446	2	Y	50	64	1			26		
03	5239 X	2535	-0-	-2704	-0-	-0-	464 46	1 9	2025	2	Y	42	32	1			36		
04	5070 X	2384	-0-	-2686	-0-	-0-	347 61	1 9	1976	2	Y	55	30	1			61		
05	5239 X	3105	-0-	-2134	-0-	-0-	330 53	1 9	2722	2	Y	48	61	1			48		
06	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	-0-	590 51	1 9	3167	2	Y	46	61	1			33		
07	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	-0-	430 57	1 9	2672	2	Y	52	31	1			54		

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)			//CONT.// 89893 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.// 789662															
BILLINGS B			WELL #: 12H			RRCID -> 256253			COMPL. DATE 12/14/2010			TOTAL DEPTH 11046			PERF.10975 - 13473			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-			602 1	2645 2	42 9	N	38	48 1					5
03	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-			650 1	2835 2	35 9	N	32	24 1					13
04	3090 X	2773	-0-	-317	-0-			407 1	2321 2	45 9	N	41	23 1					31
05	3627 X	2898	-0-	-729	-0-			309 1	2549 2	40 9	N	36	45 1					22
06	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-			561 1	3017 2	39 9	N	35	46 1					11
07	3627 X	3493	-0-	-134	-0-			478 1	2972 2	43 9	N	39	24 1					26
BILLINGS B			WELL #: 13H			RRCID -> 256289			COMPL. DATE 09/17/2010			TOTAL DEPTH 10924			PERF.10834 - 13080			
02	4648 X	4054	-0-	-594	-0-			741 1	3256 2	57 9	Y	52	66 1					3
03	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-			1127 1	4920 2	48 9	Y	44	34 1					13
04	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-			1046 1	5958 2	68 9	Y	62	34 1					41
05	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-			724 1	5974 2	57 9	Y	52	66 1					27
06	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-			1006 1	5402 2	54 9	Y	49	65 1					11
07	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-			887 1	5514 2	58 9	Y	53	32 1					32
BILLINGS RANCH			WELL #: 8			RRCID -> 257806			COMPL. DATE 04/07/2017			TOTAL DEPTH 10000			PERF. 9278 - 9820			
02	12600 X	9793	-0-	-2807	-0-			2643 1	7084 2	66 9	Y	60	61 1					24
03	11563 X	11069	-0-	-494	-0-			2236 1	8752 2	81 9	Y	74	63 1					35
04	12441 X	12441	-0-	-0-	-0-			2408 1	9991 2	42 9	Y	38	39 1					34
05	10881 X	10778	-0-	-103	-0-			2302 1	8444 2	32 9	Y	29	34 1					29
06	10816 X	10816	-0-	-0-	-0-			1897 1	8851 2	68 9	Y	62	67 1					24
07	12865 X	9935	-0-	-2930	-0-			2039 1	7854 2	42 9	Y	38	50 1					12
STAGGS			WELL #: 18H			RRCID -> 258764			COMPL. DATE 06/01/2010			TOTAL DEPTH 10919			PERF.12133 - 13551			
02	644 N	623	-0-	-21	-0-			159 1	464 2		Y	-0-						-0-
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-			217 1	523 2		Y	-0-						-0-
04	630 N	595	-0-	-35	-0-			151 1	444 2		Y	-0-						-0-
05	682 N	620	-0-	-62	-0-			74 1	546 2		Y	-0-						-0-
06	1560 N	498	-0-	-1062	-0-			82 1	416 2		Y	-0-						-0-
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-			48 1	638 2		Y	-0-						-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
BILLINGS RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 258833		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 10300						
								PERF. 9340 - 9708						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			LIFT	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	778 69	1 9	2087	2	Y	63	64 1		25
03	3007 X	2198	-0-	-809	-0-	430 86	1 9	1682	2	Y	78	66 1		37
04	2910 X	2109	-0-	-801	-0-	402 39	1 9	1668	2	Y	35	35 1		37
05	3007 X	2696	-0-	-311	-0-	570 37	1 9	2089	2	Y	34	40 1		31
06	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	599 79	1 9	2797	2	Y	72	78 1		25
07	3007 X	2578	-0-	-429	-0-	522 48	1 9	2008	2	Y	44	59 1		10
STAGGS				WELL #: 19H	RRCID -> 259270	COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 11053		PERF.11189 - 12813				
02	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	596 4	1 9	1733	2	Y	4	18 1		14
03	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	777 14	1 9	1867	2	Y	-0-			14
04	2400 N	1049	-0-	-1351	-0-	262 14	1 9	773	2	Y	13			27
05	2573 N	1276	-0-	-1297	-0-	151 12	1 9	1113	2	Y	11	19 1		19
06	2880 X	536	-0-	-2344	-0-	85 23	1 9	428	2	Y	21	19 1		21
07	2976 X	1154	-0-	-1822	-0-	79 10	1 9	1065	2	Y	9	18 1		12
BILLINGS B				WELL #: 14H	RRCID -> 259274	COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 10859		PERF.13064 - 14977				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BILLINGS RANCH				WELL #: 10	RRCID -> 261169	COMPL. DATE 04/16/2011		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9360 - 9852				
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	440 149	1 9	1179	2	Y	135	138 1		47
03	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	386 165	1 9	1513	2	Y	150	127 1		70
04	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	379 89	1 9	1572	2	Y	81	82 1		69
05	3100 N	3931	-0-	831	831	825 81	1 9	3025	2	Y	74	86 1		57
06	3000 N	3835	-0-	835	1666	646 172	1 9	3017	2	Y	156	170 1		43
07	3100 N	3039	-0-	-61	1605	605 106	1 9	2328	2	Y	96	127 1		12

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)				//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
SMITH PRODUCTION INC.				//CONT.//		789662													
BILLINGS RANCH				WELL #:		12	RRCID -> 262709		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9310 - 9790						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	-0-	2223 69	1 9	5958	2	Y	63	64	1					31
03	8215 X	5389	-0-	-2826	-0-	-0-	1079 86	1 9	4224	2	Y	78	66	1					43
04	9375 X	9375	-0-	-0-	-0-	-0-	1812 46	1 9	7517	2	Y	42	43	1					42
05	8215 X	7536	-0-	-679	-0-	-0-	1606 41	1 9	5889	2	Y	37	43	1					36
06	7950 X	6233	-0-	-1717	-0-	-0-	1085 85	1 9	5063	2	Y	77	84	1					29
07	8215 X	7838	-0-	-377	-0-	-0-	1605 54	1 9	6179	2	Y	49	65	1					13
BILLINGS RANCH				WELL #:		9	RRCID -> 267365		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9362 - 9904						
02	1400 N	1320	-0-	-80	-0-	-0-	344 54	1 9	922	2	Y	49	50	1					17
03	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	-0-	402 61	1 9	1576	2	Y	55	47	1					25
04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	-0-	323 35	1 9	1343	2	Y	32	33	1					24
05	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	-0-	426 37	1 9	1560	2	Y	34	39	1					19
06	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	-0-	313 76	1 9	1461	2	Y	69	75	1					13
07	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	-0-	422 50	1 9	1623	2	Y	45	58	1					-0-
TIGER (COLE 1700)						89903 166	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: DUVAL						
KILLAM OIL CO., LTD.						460054													
DCRC 196 NCT-12				WELL #:		6	RRCID -> 216128		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 1728		PERF. 1393 - 1398						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-							-0-
TIGRE GRANDE (12000)						89910 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY						386310													
ALEXANDER				WELL #:		1	RRCID -> 199067		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12018 - 12748						
02	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	3526	2	N	-0-							-0-
03	3658 X	3066	-0-	-592	-0-	-0-	226	1	2840	2	N	-0-							-0-
04	3540 X	3182	-0-	-358	-0-	-0-	242	1	2940	2	N	-0-							-0-
05	4061 X	3863	-0-	-198	-0-	-0-	238	1	3625	2	N	-0-							-0-
*06	3930 X	2175	-0-	-1755	-0-	-0-	127	1	2048	2	N	-0-							-0-
07	4061 X	1951	-0-	-2110	-0-	-0-	114	1	1837	2	N	-0-							-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.						412178	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
LOPEZ				WELL #:		2A	RRCID -> 199928		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 12857		PERF.10884 - 11420						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							49

T.-C.-B. (CLAUDIA)		89945 044		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS										
WELDERXP LTD.		907320																
LIVINGSTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 132461		COMPL. DATE 10/11/1989		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 7077 - 7087								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE AMT CODE			M				AMT CODE AMT CODE			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TIJERINA-CANALES-BLUCHER (H-61)		89945 099		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG										
REMORA OPERATING, LLC		701613																
CANALES, A. T.		WELL #: 65		RRCID -> 168322		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH 10370		PERF. N/A								
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	135	3	4	9	N	4	5	1				11	
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	117	3	6	9	N	5	5	1				11	
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	107	3	6	9	N	5	5	1				11	
05	155 N	125	-0-	-30	-0-	119	3	6	9	N	5	5	1				11	
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	123	3	6	9	N	5	5	1				11	
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT						11	
T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG										
EOG RESOURCES, INC.		253162																
KING RANCH TIJERINA		WELL #: J125 F		RRCID -> 058528		COMPL. DATE 12/18/1973		TOTAL DEPTH 7750		PERF. N/A								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
KING RANCH TIJERINA		WELL #: J132		RRCID -> 073702		COMPL. DATE 09/27/1977		TOTAL DEPTH 8915		PERF. N/A								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
KING RANCH TIJERINA		WELL #: J133		RRCID -> 077639		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 8330 - 8420								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
KING RANCH TIJERINA		WELL #: A 34		RRCID -> 077704		COMPL. DATE 02/10/1984		TOTAL DEPTH 12299		PERF. 9542 - 9561								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 9		RRCID -> 078092		COMPL. DATE 12/03/1977		TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8884 - 8952						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
KING RANCH TIJERINA				WELL #: 1089 A		RRCID -> 152546		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9904 - 9964				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
KING RANCH TIJERINA				WELL #: 1087A		RRCID -> 155625		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9930 - 9947				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
KING RANCH TIJERINA				WELL #: 1138J		RRCID -> 162433		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9740 - 9940				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
KING RANCH TIJERINA				WELL #: 1139J		RRCID -> 165931		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 11086 PERF. 9954 - 9958				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
KING RANCH LAGUNA LARGA				WELL #: 1059		RRCID -> 168385		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 12108 PERF. 10742 - 10776				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2025														

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)													CNTY: KLEBERG	
EOG RESOURCES, INC.														
KING RANCH TIJERINA														
//CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 253162														
WELL #: 1140J RRCID -> 168905 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9412 - 9983														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA													WELL #: 1066 RRCID -> 168930 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 10397 - 10412	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA													WELL #: 1091A RRCID -> 170886 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9510 - 11900	
02	2324 N	-0-	-0-	-2324	-0-					Y	-0-			-0-
03	2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA													WELL #: 1068 RRCID -> 172386 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9820 - 10706	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA													WELL #: 1074 RRCID -> 186055 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 10534 - 12080	
02	5460 X	5213	-0-	-247	-0-	4972	3	22	4	Y	199	178	1	157
						219	9							
03	6045 X	5647	-0-	-398	-0-	5432	3	20	4	Y	177	140	1	194
						195	9							
04	5580 X	5576	-0-	-4	-0-	5365	3	22	4	Y	172	230	1	136
						189	9							
05	5766 X	5672	-0-	-94	-0-	5476	3	20	4	Y	160	150	1	146
						176	9							
06	5580 X	5448	-0-	-132	-0-	5253	3	21	4	Y	158	181	1	123
						174	9							
07	27424 X	27424	-0-	-0-	-0-	27016	3	43	4	Y	332	264	1	191
						365	9							

KING RANCH LAGUNA LARGA													WELL #: 1075 RRCID -> 222713 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9818 - 9848	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2025

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162													
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		812A	RRCID ->	259594	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.10298 - 11140					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		802AS	RRCID ->	259787	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL	DEPTH	12638	PERF.11132 - 12860					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		807J	RRCID ->	261645	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL	DEPTH	7420	PERF. 7264 - 7274					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		813	RRCID ->	261704	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL	DEPTH	14000	PERF. 8753 - 8776					
02	3164	X	2805	-0-	-359	-0-	2744	3	6	4	Y	50	47	1			40
							55	9									
03	3503	X	3119	-0-	-384	-0-	3055	3	6	4	Y	53	36	1			57
							58	9									
04	3120	X	3005	-0-	-115	-0-	2930	3	8	4	Y	61	70	1			48
							67	9									
05	3162	X	3024	-0-	-138	-0-	2955	3	7	4	Y	56	53	1			51
							62	9									
06	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2781	3	7	4	Y	54	63	1			42
							59	9									
07	2883	X	2796	-0-	-87	-0-	2701	3	9	4	Y	78	75	1			45
							86	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		802	RRCID ->	261712	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL	DEPTH	11590	PERF.10060 - 11436					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		829	RRCID ->	265361	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL	DEPTH	12465	PERF.11130 - 11750					
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					Y	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2025																	

PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2025

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162													
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		845		RRCID -> 265943		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 11888		PERF.10594 - 11509					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
02	4844 X	4580	-0-	-0-	-264	-0-	-0-	4439	3	14	4	Y	115	104	1	91	
03	5363 X	4944	-0-	-0-	-419	-0-	-0-	127	9	4805	3	14	4	Y	114	81	124
04	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	9	4833	3	17	4	Y	136	152	108
05	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	9	5117	3	17	4	Y	131	119	120
06	4920 X	4704	-0-	-0-	-216	-0-	-0-	144	9	4555	3	16	4	Y	121	147	94
07	5177 X	3072	-0-	-0-	-2105	-0-	-0-	133	9	2935	3	10	4	Y	115	143	66
								127	9								
KING RANCH LOS INDIOS		WELL #:		858		RRCID -> 269264		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 12220		PERF. 9100 - 12212					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2025																	
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		877A		RRCID -> 269733		COMPL. DATE 07/19/2013		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 9400 - 9768					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	20520 X	20520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19130	3	1390	9	Y	1264	946	1	318	
05	18747 X	18747	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17974	3	773	9	Y	703	760	1	261	
06	11342 X	11342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10904	3	438	9	Y	398	381	1	278	
07	21204 X	7272	-0-	-0-	-13932	-0-	-0-	7137	3	135	9	Y	123	188	1	213	
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		880A		RRCID -> 270674		COMPL. DATE 08/23/2013		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9650 - 9716					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		870A		RRCID -> 270753		COMPL. DATE 05/20/2013		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 9428 - 9754					
02	1064 N	-0-	-0-	-0-	-1064	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	775 N	-0-	-0-	-0-	-775	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		876A		RRCID -> 270813		COMPL. DATE 08/15/2013		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9430 - 9650					
02	784 N	-0-	-0-	-0-	-784	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	961 N	-0-	-0-	-0-	-961	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
KING RANCH TIJERINA		WELL #: 881A		RRCID -> 270829		COMPL. DATE 09/30/2013		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9587 - 9617							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #: 883A		RRCID -> 271622		COMPL. DATE 09/30/2013		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9764 - 9861							

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #: 893A		RRCID -> 275301		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9398 - 9593							

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #: 892J		RRCID -> 275312		COMPL. DATE 06/07/2014		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9482 - 9613							

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #: 906J		RRCID -> 276026		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9520 - 9606							

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2025															

KING RANCH TIJERINA		WELL #: 914J		RRCID -> 276033		COMPL. DATE 08/24/2015		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9704 - 9732							

02	10388 X	9384	-0-	-1004	-0-	126	1	9072	3	Y	158	139	1		125
						12	4	174	9						
03	12058 X	12058	-0-	-0-	-0-	140	1	11681	3	Y	201	112	1		214
						16	4	221	9						
04	11610 X	11610	-0-	-0-	-0-	135	1	11108	3	Y	316	279	1		251
						19	4	348	9						
05	11679 X	11679	-0-	-0-	-0-	140	1	11203	3	Y	289	275	1		265
						18	4	318	9						
06	11670 X	10641	-0-	-1029	-0-	135	1	10186	3	Y	275	327	1		213
						17	4	303	9						
07	12059 X	10198	-0-	-1861	-0-	140	1	9617	3	Y	382	375	1		220
						21	4	420	9						

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 913J RRCID -> 278070 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8765 - 8798

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/07/2025

KING RANCH TIJERINA WELL #: 937J RRCID -> 286020 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8780 - 8814

02	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	5603	3	4	4	Y	110	99	1	87
						121	9							
03	6696 X	6240	-0-	-456	-0-	6126	3	4	4	Y	100	78	1	109
						110	9							
04	6360 X	6085	-0-	-275	-0-	5975	3	4	4	Y	96	129	1	76
						106	9							
05	6386 X	6126	-0-	-260	-0-	6063	3	2	4	Y	55	81	1	50
						61	9							
06	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	6021	3	2	4	Y	57	63	1	44
						63	9							
07	5890 X	5741	-0-	-149	-0-	5651	3	3	4	Y	79	78	1	45
						87	9							

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1071 RRCID -> 290597 COMPL. DATE 05/01/2020 TOTAL DEPTH 12580 PERF. 10719 - 12230

02	2800 N	2801	-0-	1	1	2572	3	20	4	N	190	173	1	150
						209	9							
03	3054 N	3053	-0-	-1	-0-	2842	3	18	4	N	175	134	1	191
						193	9							
04	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2589	3	18	4	N	170	226	1	135
						187	9							
05	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2643	3	18	4	N	161	149	1	147
						177	9							
06	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2572	3	19	4	N	161	183	1	125
						177	9							
07	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2607	3	26	4	N	237	226	1	136
						261	9							

LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 43 RRCID -> 044301 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6433 - 6440

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 41 L RRCID -> 054776 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 8576 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860										
KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		C179 F	RRCID ->	072151	COMPL. DATE	06/30/1982	TOTAL DEPTH	7718	PERF. 6728 - 6734			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BLUCHER, C.F.H.				WELL #:	32	RRCID ->	124463	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	7654	PERF. 7323 - 7338		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

STEWART - JONES UNIT #2				WELL #:	2	RRCID ->	125369	COMPL. DATE	02/16/1989	TOTAL DEPTH	7569	PERF. 6171 - 6181		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

STEWART-JONES UNIT NO.2				WELL #:	7 L	RRCID ->	131954	COMPL. DATE	09/10/1989	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7489 - 7500		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

REMORA OPERATING, LLC				701613	WELL #:	104	RRCID ->	067217	COMPL. DATE	01/07/1983	TOTAL DEPTH	7720	PERF. 6968 - 6975	
DETIJERINA, H. C.														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CANALES, E.G				WELL #:	20	RRCID ->	074454	COMPL. DATE	02/02/1995	TOTAL DEPTH	11864	PERF.10481 - 10920		
02	616 X	613	-0-	-3	-0-	585	3	28	9	Y	25	26	1	1
03	682 X	538	-0-	-144	-0-	508	3	30	9	Y	27	26	1	2
04	570 X	490	-0-	-80	-0-	462	3	28	9	Y	25	26	1	1
05	682 X	546	-0-	-136	-0-	516	3	30	9	Y	27	26	1	2
06	DLQ G-10	562	-0-	562	562	532	3	30	9	Y	27	26	1	3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	562					Y	NO RPT			3

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)														
REMORA OPERATING, LLC														
DE TIJERINA, H.C.														
WELL #: 44 RRCID -> 078406 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7238 - 7249														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
														EOM
														BALANCE
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		Y	-0-			17
03		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		Y	-0-			17
*04		150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3		Y	-0-			17
*05		186 N	136	-0-	-50	-0-	136	3		Y	-0-			17
06	DLQ	G-10	140	-0-	140	140	140	3		Y	-0-			17
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	140				Y	NO RPT			17
CANALES, A.T.														
WELL #: 54 RRCID -> 078856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9922 - 10374														
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	113	3	2	9	Y	2	3	1
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	98	3	3	9	Y	3	3	1
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	89	3	3	9	Y	3	3	1
05		124 N	102	-0-	-22	-0-	99	3	3	9	Y	3	3	1
06	DLQ	G-10	105	-0-	105	105	102	3	3	9	Y	3	3	1
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT		4
CANALES, A. T.														
WELL #: 23 RRCID -> 093346 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9350 - 9426														
02		334 N	334	-0-	-0-	-0-	333	3	1	9	Y	1	1	1
03		289 N	289	-0-	-0-	-0-	288	3	1	9	Y	1	1	1
04		270 N	263	-0-	-7	-0-	262	3	1	9	Y	1	1	1
05		372 N	294	-0-	-78	-0-	293	3	1	9	Y	1	1	1
06	DLQ	G-10	303	-0-	303	303	302	3	1	9	Y	1	1	1
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	303					Y	NO RPT		1
CANALES, A. T.														
WELL #: 55 RRCID -> 103567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9389 - 9976														
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		Y	-0-			-0-
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-			-0-
04		90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3		Y	-0-			-0-
05		124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	102	-0-	102	102	102	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	102				Y	NO RPT			-0-
CANALES, E.G.														
WELL #: 19 RRCID -> 114822 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10198 - 10294														
02		151 N	151	-0-	-0-	-0-	137	3	14	9	Y	13	14	1
03		134 N	134	-0-	-0-	-0-	119	3	15	9	Y	14	14	1
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	108	3	14	9	Y	13	13	1
05		155 N	136	-0-	-19	-0-	121	3	15	9	Y	14	13	1
06	DLQ	G-10	140	-0-	140	140	125	3	15	9	Y	14	13	1
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	140					Y	NO RPT		32
CANALES, E.G.														
WELL #: 23 RRCID -> 119379 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 12118 PERF.10588 - 10626														
02		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		Y	-0-			2
03		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		Y	-0-			2
04		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		Y	-0-			2
05		434 N	341	-0-	-93	-0-	341	3		Y	-0-			2
06	DLQ	G-10	352	-0-	352	352	352	3		Y	-0-			2
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	352				Y	NO RPT			2
DE TIJERINA, H.C.														
WELL #: 107 RRCID -> 119842 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7498 - 7502														
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
*04		120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3		N	-0-			-0-
*05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
07		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)										NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KLEBERG							
REMORA OPERATING, LLC										89945 105															
CANALES, E.G.										//CONT./// 701613															
										WELL #: 28				RRCID -> 122949				COMPL. DATE 11/25/1993				TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9519 - 9545			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO	RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO	RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO	RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO	RPT					-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO	RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO	RPT					-0-
CANALES, A.T.										WELL #: 56				RRCID -> 131363				COMPL. DATE 10/05/1993				TOTAL DEPTH 11700 PERF.10184 - 10286			
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		136	3				Y		-0-						-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		118	3				Y		-0-						-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		108	3				Y		-0-						-0-
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		120	3				Y		-0-						-0-
06	DLQ	G-10	124	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		124	3				Y		-0-						-0-
07	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		124					Y		NO	RPT					-0-
CANALES, A. T.										WELL #: 67				RRCID -> 133464				COMPL. DATE 11/01/1993				TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9396 - 9518			
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO	RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO	RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO	RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO	RPT					-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO	RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO	RPT					-0-
CANALES, A.T.										WELL #: 53				RRCID -> 135220				COMPL. DATE 05/24/1994				TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9542 - 9854			
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		404	3				Y		-0-						-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		350	3				Y		-0-						-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		319	3				Y		-0-						-0-
05	434	N	356	-0-	-78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		356	3				Y		-0-						-0-
06	DLQ	G-10	367	-0-	-367	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		367	3				Y		-0-						-0-
07	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		367					Y		NO	RPT					-0-
CANALES, A. T.										WELL #: 64				RRCID -> 143540				COMPL. DATE 09/18/2011				TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9420 - 9450			
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		145	3		3	9	Y		3		4	1			11
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		126	3		4	9	Y		4		4	1			11
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		115	3		4	9	Y		4		4	1			11
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		128	3		4	9	Y		4		4	1			11
06	DLQ	G-10	136	-0-	-136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		136	3		4	9	Y		4		4	1			11
07	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		136					Y		NO	RPT					11
CANALES, A.T.										WELL #: 68				RRCID -> 145085				COMPL. DATE 03/12/1995				TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9382 - 10126			
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		199	3				Y		-0-						-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		172	3				Y		-0-						-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		157	3				Y		-0-						-0-
05	217	N	175	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		175	3				Y		-0-						-0-
06	DLQ	G-10	180	-0-	-180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		180	3				Y		-0-						-0-
07	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		180					Y		NO	RPT					-0-
CANALES, A.T.										WELL #: 70				RRCID -> 145720				COMPL. DATE 12/29/2018				TOTAL DEPTH 11517 PERF. 8271 - 8318			
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		113	3				Y		-0-						-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		98	3				Y		-0-						-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		89	3				Y		-0-						-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		99	3				Y		-0-						-0-
06	DLQ	G-10	102	-0-	-102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		102	3				Y		-0-						-0-
07	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		102					Y		NO	RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)													CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC																
CANALES, A.T.																
WELL #: 51													RRCID -> 145906			
COMPL. DATE													N/A			
TOTAL DEPTH 10800													PERF. 9512 - 9612			
M O																
ALLOW CODE																
GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND													PROD * * DISPOSITIONS * * M PROD			
GAS PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE													AMT CODE AMT CODE AMT CODE			
													EOM			
													BALANCE			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
CANALES, A. T.													WELL #: 69			
													RRCID -> 145914			
													COMPL. DATE 10/01/1995			
													TOTAL DEPTH 11550			
													PERF. 9793 - 10002			
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	262	3	28	9	Y	25	26	1			28
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	227	3	30	9	Y	27	26	1			29
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	207	3	28	9	Y	25	26	1			28
05	310 N	261	-0-	-49	-0-	231	3	30	9	Y	27	26	1			29
06	DLQ G-10	268	-0-	268	268	238	3	30	9	Y	27	26	1			30
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	268					Y	NO RPT					30
CANALES, A. T.													WELL #: 71			
													RRCID -> 149013			
													COMPL. DATE 03/05/1996			
													TOTAL DEPTH 12055			
													PERF. 9909 - 10059			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CANALES, E. G.													WELL #: 31			
													RRCID -> 150812			
													COMPL. DATE			
													N/A			
													TOTAL DEPTH 12140			
													PERF. 10202 - 10426			
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	135	3	2	9	Y	2	3	1			8
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	117	3	3	9	Y	3	3	1			8
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	107	3	3	9	Y	3	3	1			8
05	155 N	122	-0-	-33	-0-	119	3	3	9	Y	3	3	1			8
06	DLQ G-10	126	-0-	126	126	123	3	3	9	Y	3	3	1			8
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	126					Y	NO RPT					8
CANALES, E.G.													WELL #: 29			
													RRCID -> 151391			
													COMPL. DATE 10/03/1994			
													TOTAL DEPTH 10483			
													PERF. 8406 - 8436			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CANALES, A.T.													WELL #: 80			
													RRCID -> 151642			
													COMPL. DATE			
													N/A			
													TOTAL DEPTH 11005			
													PERF. 9410 - 9583			
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	509	3	13	9	Y	12	13	1			25
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	441	3	14	9	Y	13	13	1			25
04	420 N	414	-0-	-6	-0-	401	3	13	9	Y	12	13	1			24
05	589 N	462	-0-	-127	-0-	448	3	14	9	Y	13	13	1			24
06	DLQ G-10	476	-0-	476	476	462	3	14	9	Y	13	13	1			24
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	476					Y	NO RPT					24
CANALES, A.T.													WELL #: 86			
													RRCID -> 153189			
													COMPL. DATE			
													N/A			
													TOTAL DEPTH 11700			
													PERF. 10142 - 10202			
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					15
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					15
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			Y	-0-					15
05	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3			Y	-0-					15
06	DLQ G-10	121	-0-	121	121	121	3			Y	-0-					15
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					15

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)													CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC																
CANALES, A. T.																
WELL #: 88													RRCID -> 154456			
COMPL. DATE													N/A			
TOTAL DEPTH 12135													PERF. 9596 - 9952			
M 0																
ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02 148 N	148	-0-	-0-	-0-	141 3	7 9	Y	6	7 1	22						
03 130 N	130	-0-	-0-	-0-	122 3	8 9	Y	7	7 1	22						
04 120 N	118	-0-	-2	-0-	111 3	7 9	Y	6	6 1	22						
05 155 N	132	-0-	-23	-0-	124 3	8 9	Y	7	6 1	23						
06 DLQ G-10	136	-0-	136	-0-	128 3	8 9	Y	7	6 1	24						
07 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	136		Y	NO RPT		24						
CANALES, A. T.													WELL #: 60			
RRCID -> 154696													COMPL. DATE			
N/A													TOTAL DEPTH 11200			
PERF. 7816 - 7821																
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-						
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-						
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-						
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-						
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-						
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-						
CANALES, E. G.													WELL #: 36			
RRCID -> 154911													COMPL. DATE 02/28/1996			
TOTAL DEPTH 11900													PERF. 9712 - 9719			
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-						
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-						
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-						
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-						
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-						
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-						
CANALES, A. T.													WELL #: 66			
RRCID -> 155366													COMPL. DATE 02/28/1996			
TOTAL DEPTH 10790													PERF. 9494 - 9968			
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-						
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-						
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-						
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-						
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-						
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-						
CANALES, A. T.													WELL #: 43			
RRCID -> 155388													COMPL. DATE 08/31/1995			
TOTAL DEPTH 11203													PERF. 7428 - 7432			
02 115 N	115	-0-	-0-	-0-	113 3	2 9	Y	2	3 1	9						
03 101 N	101	-0-	-0-	-0-	98 3	3 9	Y	3	3 1	9						
04 92 N	92	-0-	-0-	-0-	89 3	3 9	Y	3	3 1	9						
05 124 N	102	-0-	-22	-0-	99 3	3 9	Y	3	3 1	9						
06 DLQ G-10	105	-0-	105	-0-	102 3	3 9	Y	3	3 1	9						
07 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	105		Y	NO RPT		9						
CANALES, A. T.													WELL #: 57			
RRCID -> 155931													COMPL. DATE 04/27/1995			
TOTAL DEPTH 10501													PERF. 8072 - 8084			
02 115 N	115	-0-	-0-	-0-	113 3	2 9	N	2	3 1	10						
03 101 N	101	-0-	-0-	-0-	98 3	3 9	N	3	3 1	10						
04 92 N	92	-0-	-0-	-0-	89 3	3 9	N	3	3 1	10						
05 124 N	102	-0-	-22	-0-	99 3	3 9	N	3	3 1	10						
06 105 N	105	-0-	-0-	-0-	102 3	3 9	N	3	3 1	10						
07 93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		10						
CANALES, A. T.													WELL #: 81			
RRCID -> 156611													COMPL. DATE 12/12/1995			
TOTAL DEPTH 10850													PERF. 9846 - 10268			
02 550 N	550	-0-	-0-	-0-	522 3	28 9	Y	25	26 1	16						
03 482 N	482	-0-	-0-	-0-	452 3	30 9	Y	27	26 1	17						
04 450 N	440	-0-	-10	-0-	412 3	28 9	Y	25	26 1	16						
05 620 N	490	-0-	-130	-0-	460 3	30 9	Y	27	26 1	17						
06 DLQ G-10	504	-0-	504	-0-	474 3	30 9	Y	27	26 1	18						
07 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	504		Y	NO RPT		18						

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)														CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC																	
CANALES, E.G.																	
//CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 701613																	
WELL #: 37 RRCID -> 156689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.10331 - 10500																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	135	3	6	9	Y	5	6	1			7
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	117	3	7	9	Y	6	6	1			7
04		120 N	113	-0-	-7	-0-	107	3	6	9	Y	5	6	1			6
05		155 N	126	-0-	-29	-0-	119	3	7	9	Y	6	6	1			6
06	DLQ	G-10	130	-0-	130	-0-	123	3	7	9	Y	6	6	1			6
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	130					Y	NO RPT					6

CANALES, A.T. WELL #: 84 RRCID -> 159132 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9534 - 10309																	
02		177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					36
03		186 X	114	-0-	-72	-0-	114	3			Y	-0-					36
04		180 X	140	-0-	-40	-0-	140	3			Y	-0-					36
05		186 X	156	-0-	-30	-0-	156	3			Y	-0-					36
06	DLQ	G-10	110	-0-	110	-0-	110	3			Y	-0-					36
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	110					Y	NO RPT					36

CANALES, A. T. WELL #: 87 RRCID -> 160073 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9522 - 9584																	
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
04		120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
05		155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	136	-0-	136	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	136					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 83 RRCID -> 160472 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9626 - 9814																	
02		139 N	139	-0-	-0-	-0-	135	3	4	9	Y	4	5	1			24
03		123 N	123	-0-	-0-	-0-	117	3	6	9	Y	5	5	1			24
04		120 N	113	-0-	-7	-0-	107	3	6	9	Y	5	5	1			24
05		155 N	125	-0-	-30	-0-	119	3	6	9	Y	5	5	1			24
06	DLQ	G-10	129	-0-	129	-0-	123	3	6	9	Y	5	5	1			24
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	129					Y	NO RPT					24

CANALES, A. T. WELL #: 90 RRCID -> 161661 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9409 - 9481																	
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
04		90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
05		124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	102	-0-	102	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	102					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 34 RRCID -> 164156 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8710 - 8720																	
02		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
03		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
04		330 N	322	-0-	-8	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
05		465 N	359	-0-	-106	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	370	-0-	370	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	370					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 89 T RRCID -> 168564 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9243 - 9274																	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)														
REMORA OPERATING, LLC														
CANALES, A. T.														
WELL #: 91 RRCID -> 170243 COMPL. DATE 06/27/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8612 - 8621														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	188 3	14 9	Y	13	13 1				-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	163 3	14 9	Y	13	13 1				-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	148 3	15 9	Y	14	13 1				1
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	166 3	14 9	Y	13	13 1				1
06	DLQ G-10	185	-0-	185	-0-	171 3	14 9	Y	13	13 1				1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	185			Y	NO RPT					1
CANALES, E. G. WELL #: 38 RRCID -> 174381 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 7434 - 7443														
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	161 3	7 9	Y	6	7 1				-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	139 3	8 9	Y	7	7 1				-0-
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	127 3	8 9	Y	7	7 1				-0-
05	186 N	149	-0-	-37	-0-	141 3	8 9	Y	7	7 1				-0-
06	DLQ G-10	154	-0-	154	-0-	146 3	8 9	Y	7	7 1				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	154			Y	NO RPT					-0-
CANALES, A. T. WELL #: 82 RRCID -> 174710 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8703 - 10059														
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	528 3	12 9	Y	11	13 1				30
*03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	397 3	14 9	Y	13	13 1				30
*04	420 N	323	-0-	-97	-0-	310 3	13 9	Y	12	13 1				29
*05	589 N	371	-0-	-218	-0-	357 3	14 9	Y	13	13 1				29
06	DLQ G-10	443	-0-	443	-0-	429 3	14 9	Y	13	13 1				29
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	443			Y	NO RPT					29
CANALES, A. T. WELL #: 79 RRCID -> 174842 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8540 - 10344														
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-					-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-					-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-					-0-
05	155 N	111	-0-	-44	-0-	111 3		N	-0-					-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3		N	-0-					-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT					-0-
CANALES, A. T. WELL #: 85 RRCID -> 174889 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8498 - 11128														
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	135 3	8 9	N	7	8 1				14
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	117 3	9 9	N	8	8 1				14
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	107 3	8 9	N	7	8 1				13
05	155 N	128	-0-	-27	-0-	119 3	9 9	N	8	8 1				13
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	123 3	9 9	N	8	8 1				13
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT					13
CANALES, A. T. WELL #: 93 RRCID -> 176156 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7510 - 7520														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
CANALES, A. T. WELL #: 89 C RRCID -> 181618 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7102 - 7123														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613								
CANALES, A. T.		WELL #:		94	RRCID -> 203717		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12025		PERF. 9934 - 10008	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
												EOM
												BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	100	-0-	100	100	3			Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	107	-0-	107	207	3			Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	109	-0-	109	316	3			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	102	-0-	102	418	3			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	418				Y	NO RPT		-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		108	RRCID -> 213827		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 9445		PERF. 8126 - 8168	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		109	RRCID -> 214599		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8472 - 8503	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CANALES A.T.		WELL #:		95	RRCID -> 222835		COMPL. DATE 08/07/2011		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10333 - 10370	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CANALES, E. G.		WELL #:		39	RRCID -> 222863		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH 11719		PERF.10244 - 10272	
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	135	3	3 9	Y	3	4 1	11
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	117	3	4 9	Y	4	4 1	11
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	107	3	4 9	Y	4	4 1	11
05	155 N	123	-0-	-32	-0-	119	3	4 9	Y	4	4 1	11
06	DLQ G-10	127	-0-	127	-0-	127	3	4 9	Y	4	4 1	11
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	127			Y	NO RPT		11

CANALES, A.T.		WELL #:		97	RRCID -> 223375		COMPL. DATE 10/16/2011		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10176 - 10593	
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	222	3	15 9	Y	14	14 1	-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	193	3	15 9	Y	14	14 1	-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	175	3	17 9	Y	15	14 1	1
05	248 N	211	-0-	-37	-0-	196	3	15 9	Y	14	14 1	1
06	DLQ G-10	217	-0-	217	-0-	217	3	15 9	Y	14	14 1	1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	217			Y	NO RPT		1

CANALES A.T.		WELL #:		96	RRCID -> 223385		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 12048		PERF.10643 - 10979	
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		Y	-0-		-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-		-0-
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3		Y	-0-		-0-
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	102	-0-	102	-0-	102	3		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	102			Y	NO RPT		-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613									
CANALES A.T.		WELL #:		99	RRCID ->	223933	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10264 - 11510	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	Y	-0-			-0-
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	Y	-0-			-0-
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	Y	-0-			-0-
05		155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		115	-0-	115	-0-	115	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	115			Y	NO RPT			-0-

CANALES, E. G.		WELL #:		40	RRCID ->	225676	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.10234 - 10487	
02		352 N	352	-0-	-0-	-0-	340	3	12 9	Y	11	13 1	31
03		309 N	309	-0-	-0-	-0-	295	3	14 9	Y	13	13 1	31
04		281 N	281	-0-	-0-	-0-	268	3	13 9	Y	12	13 1	30
05		403 N	313	-0-	-90	-0-	299	3	14 9	Y	13	13 1	30
06	DLQ G-10		323	-0-	323	-0-	309	3	14 9	Y	13	13 1	30
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	323			Y	NO RPT			30

CANALES, A. T.		WELL #:		98	RRCID ->	225822	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL	DEPTH	11450	PERF.10885 - 11122	
02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	233	3	28 9	Y	25	26 1	-0-
03		232 N	232	-0-	-0-	-0-	202	3	30 9	Y	27	26 1	1
04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	184	3	28 9	Y	25	26 1	-0-
05		279 N	235	-0-	-44	-0-	205	3	30 9	Y	27	26 1	1
06	DLQ G-10		241	-0-	241	-0-	211	3	30 9	Y	27	26 1	2
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	241			Y	NO RPT			2

CANALES, A. T.		WELL #:		100	RRCID ->	226263	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL	DEPTH	11100	PERF.10163 - 10898	
02		280 X	266	-0-	-14	-0-	240	3	26 9	Y	24	26 1	28
03		310 X	238	-0-	-72	-0-	208	3	30 9	Y	27	26 1	29
04		240 X	217	-0-	-23	-0-	189	3	28 9	Y	25	26 1	28
05		310 X	241	-0-	-69	-0-	211	3	30 9	Y	27	26 1	29
06	DLQ G-10		248	-0-	248	-0-	218	3	30 9	Y	27	26 1	30
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	248			Y	NO RPT			30

CANALES, A. T.		WELL #:		101	RRCID ->	227509	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL	DEPTH	11550	PERF.10350 - 11252	
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		Y	-0-		-0-
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-		-0-
04		90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3		Y	-0-		-0-
05		124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10		102	-0-	102	-0-	102	3		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	102			Y	NO RPT			-0-

CANALES, A. T.		WELL #:		102	RRCID ->	229303	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL	DEPTH	11530	PERF.10812 - 11339	
02		167 N	167	-0-	-0-	-0-	141	3	26 9	Y	24	26 1	7
03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	122	3	30 9	Y	27	26 1	8
04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	111	3	28 9	Y	25	26 1	7
05		155 N	154	-0-	-1	-0-	124	3	30 9	Y	27	26 1	8
06	DLQ G-10		158	-0-	158	-0-	128	3	30 9	Y	27	26 1	9
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	158			Y	NO RPT			9

CANALES, A. T.		WELL #:		103	RRCID ->	229667	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL	DEPTH	10830	PERF. 9755 - 9894	
02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	281	3	56 9	Y	51	52 1	-0-
03		302 N	302	-0-	-0-	-0-	244	3	58 9	Y	53	52 1	1
04		279 N	279	-0-	-0-	-0-	222	3	57 9	Y	52	52 1	1
05		372 N	306	-0-	-66	-0-	248	3	58 9	Y	53	52 1	2
06	DLQ G-10		314	-0-	314	-0-	256	3	58 9	Y	53	52 1	3
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	314			Y	NO RPT			3

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)			//CONT.// 89945 105			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KLEBERG								
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613																	
CANALES, E. G.			WELL #: 41			RRCID -> 234048			COMPL. DATE 06/16/2007			TOTAL DEPTH 11500			PERF.11034 - 11306					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-			146 3	8	9	Y	7		8	1		79	
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-			127 3	9	9	Y	8		8	1		79	
04		124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-			116 3	8	9	Y	7		8	1		78	
05		186 N	138	-0-	-48	-0-	-0-			129 3	9	9	Y	8		8	1		78	
06	DLQ	G-10	142	-0-	142	-0-	142			133 3	9	9	Y	8		8	1		78	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	142						Y	NO RPT					78	
CANALES, E. G.			WELL #: 42			RRCID -> 240362			COMPL. DATE 02/02/2011			TOTAL DEPTH 11400			PERF.10590 - 10605					
02		130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-			129 3	1	9	Y	1		2	1		6	
03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-			112 3	2	9	Y	2		2	1		6	
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-			102 3	2	9	Y	2		2	1		6	
05		155 N	116	-0-	-39	-0-	-0-			114 3	2	9	Y	2		2	1		6	
06	DLQ	G-10	120	-0-	120	-0-	120			118 3	2	9	Y	2		2	1		6	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	120						Y	NO RPT					6	
CANALES, A. T.			WELL #: 104			RRCID -> 241042			COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 11200			PERF.10532 - 11068					
02		500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-			474 3	26	9	Y	24		26	1		2	
03		441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-			411 3	30	9	Y	27		26	1		3	
04		402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-			374 3	28	9	Y	25		26	1		2	
05		558 N	447	-0-	-111	-0-	-0-			417 3	30	9	Y	27		26	1		3	
06	DLQ	G-10	460	-0-	460	-0-	460			430 3	30	9	Y	27		26	1		4	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	460						Y	NO RPT					4	
CANALES, A. T.			WELL #: 105			RRCID -> 241726			COMPL. DATE 08/05/2011			TOTAL DEPTH 11575			PERF.10730 - 10872					
02		497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-			478 3	19	9	Y	17		18	1		-0-	
03		435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-			414 3	21	9	Y	19		18	1		1	
04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-			377 3	19	9	Y	17		18	1		-0-	
05		558 N	442	-0-	-116	-0-	-0-			421 3	21	9	Y	19		18	1		1	
06	DLQ	G-10	455	-0-	455	-0-	455			434 3	21	9	Y	19		18	1		2	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	455						Y	NO RPT					2	
CANALES, A. T.			WELL #: 107			RRCID -> 262691			COMPL. DATE 09/29/2011			TOTAL DEPTH 11578			PERF.10526 - 10548					
02		534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-			489 3	45	9	Y	41		42	1		-0-	
03		471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-			424 3	47	9	Y	43		42	1		1	
04		430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-			386 3	44	9	Y	40		41	1		-0-	
05		589 N	478	-0-	-111	-0-	-0-			431 3	47	9	Y	43		41	1		2	
06	DLQ	G-10	491	-0-	491	-0-	491			444 3	47	9	Y	43		41	1		4	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	491						Y	NO RPT					4	
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352																	
CANALES, P.			WELL #: 136			RRCID -> 092507			COMPL. DATE 12/17/1980			TOTAL DEPTH 9100			PERF. 8090 - 8168					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)													CNTY: KLEBERG			
SUE-ANN OPERATING, L.C.																
CANALES, P.																
//CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 828352																
WELL #: 126 RRCID -> 148734 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7634 - 7656																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

CANALES, P.													WELL #: 123 RRCID -> 150046 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7633 - 7647			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

CANALES, P.													WELL #: 142 RRCID -> 221346 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6908 - 6930			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			

CANALES, P.													WELL #: 143 RRCID -> 254028 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8167 - 8969			
02	7168 X	5898	-0-	-1270	-0-	393 1	5417 3	Y	80	106 1			81			
03	8339 X	6606	-0-	-1733	-0-	442 1	6068 3	Y	87	106 1			62			
04	8070 X	6072	-0-	-1998	-0-	96 9	5577 3	Y	78	106 1			34			
05	8339 X	6302	-0-	-2037	-0-	409 1	5793 3	Y	70				104			
06	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	86 9	5321 3	Y	55	96 1			63			
07	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	432 1	5422 3	Y	71	98 1			36			
						77 9										
						396 1										
						61 9										
						397 1										
						78 9										

CANALES, P.													WELL #: 144 RRCID -> 260276 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8304 - 8316			
02	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	112 1	1542 3	N	28	38 1			29			
03	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	31 9	1659 3	N	28	36 1			21			
04	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	121 1	1515 3	N	29	38 1			12			
05	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	31 9	1617 3	N	29				41			
06	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	111 1	1511 3	N	27	41 1			27			
07	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	32 9	1502 3	N	29	41 1			15			
						121 1										
						32 9										
						112 1										
						30 9										
						110 1										
						32 9										

T. C. B. (I-02)		89945 138		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352									
CANALES, P.		WELL #: 123 L		RRCID -> 097528		COMPL. DATE 11/13/1981		TOTAL DEPTH 8505		PERF. 8118 - 8189	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
T.C.B.(RICHARD W-2)		89945 238		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		505860									
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 137760		COMPL. DATE 01/21/1991		TOTAL DEPTH 8962		PERF. 7516 - 7543	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
T.-C.-B. (SANFORD)		89945 242		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		505860									
BLUCHER, C.F.H.		WELL #: 52 L		RRCID -> 132230		COMPL. DATE 09/08/1989		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6096 - 6308	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BLUCHER, C.F.H.		WELL #: 51RU		RRCID -> 133220		COMPL. DATE 11/07/1989		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 6293 - 6302	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		89945 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E856		RRCID -> 268828		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7202 - 7547	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
LOGAS ENERGY, LLC		505860									
BLUCHER, C. F. H.		WELL #: 47		RRCID -> 047829		COMPL. DATE 01/30/1970		TOTAL DEPTH 8227		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT		-0-

T. C. -B. (UPPER FRIO CONS.)			//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
LOGAS ENERGY, LLC			//CONT.//		505860												
BLUCHER, C.F.H.			WELL #:		31	RRCID -> 081826		COMPL. DATE 03/29/1979		TOTAL DEPTH 8011		PERF. 6271 - 6295					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H.			WELL #:		25LU	RRCID -> 097599		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 8417		PERF. 6866 - 6935					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40

BLUCHER, C.F.H.			WELL #:		45LU	RRCID -> 110904		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7172 - 7227					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H.			WELL #:		57	RRCID -> 122264		COMPL. DATE 12/28/2018		TOTAL DEPTH 7525		PERF. 6032 - 6302					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEWART - JONES UNIT NO. 2			WELL #:		7 U	RRCID -> 132035		COMPL. DATE 09/10/1989		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7028 - 7042					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307						N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H.			WELL #:		50	RRCID -> 140078		COMPL. DATE 05/01/2019		TOTAL DEPTH 7709		PERF. 7040 - 7046					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BLUCHER, C.F.H.			WELL #:		55-L	RRCID -> 143906		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6906 - 6942					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31

T. C. -B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM WELLS					
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860												
BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		8	RRCID -> 148659		COMPL. DATE 03/18/1994		TOTAL DEPTH		7390	PERF. 6978	-	6990		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STEWART-JONES UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID -> 150651		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH		7900	PERF. 7064	-	7080		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		59	RRCID -> 155387		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8100	PERF. 6182	-	6195
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		23	RRCID -> 155652		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH		7369	PERF. 6924	-	6934		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		28	RRCID -> 162754		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL DEPTH		8005	PERF. 6186	-	6197		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		56	RRCID -> 166739		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH		7500	PERF. 6262	-	6269		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		62	RRCID -> 256165		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH		7500	PERF. 6942	-	6964		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS									
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860														
BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		61	RRCID -> 256330		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 6862 - 6934						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						72
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						72
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						72
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						72
REMORA OPERATING, LLC DE TIJERINA, H. C.				WELL #:		701613 53	RRCID -> 014667		COMPL. DATE 11/11/1954		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 6949 - 6957				
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3				Y	-0-						-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3				Y	-0-						-0-
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3				Y	-0-						-0-
*05	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3				Y	-0-						-0-
06	DLQ G-10	140	-0-	140	-0-	140	3				Y	-0-						-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	140					Y	NO RPT						-0-
DE TIJERINA, H. C.				WELL #:		36 U	RRCID -> 034550		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH		7516	PERF. 7164 - 7187				
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3				N	-0-						63
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3				N	-0-						63
*04	150 N	116	-0-	-34	-0-	116	3				N	-0-						63
*05	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3				N	-0-						63
06	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3				N	-0-						63
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-						N	NO RPT						63
DE TIJERINA, H.C.				WELL #:		94 U	RRCID -> 053621		COMPL. DATE 10/01/1972		TOTAL DEPTH		7500	PERF. N/A				
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3				Y	-0-						19
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3				Y	-0-						19
*04	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	3				Y	-0-						19
*05	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	3				Y	-0-						19
06	DLQ G-10	132	-0-	132	-0-	132	3				Y	-0-						19
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	132					Y	NO RPT						19
DETIJERINA, H.C.				WELL #:		4	RRCID -> 058645		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH		7233	PERF. 7092 - 7152				
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3				Y	-0-						6
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3				Y	-0-						6
*04	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	3				Y	-0-						6
*05	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	3				Y	-0-						6
06	DLQ G-10	135	-0-	135	-0-	135	3				Y	-0-						6
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	135					Y	NO RPT						6
DETIJERINA, H. C.				WELL #:		70	RRCID -> 063723		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH		7500	PERF. 6950 - 6962				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)														
REMORA OPERATING, LLC														
DETIJERINA, H. C.														
WELL #: 42 RRCID -> 063927 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-			-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-			-0-
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3			Y	-0-			-0-
*05	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	148	-0-	148	148	148	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	148					Y	NO RPT			-0-
DETIJERINA, H.C. WELL #: 72 L RRCID -> 069014 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DETIJERINA, H.C. WELL #: 88 H RRCID -> 069440 COMPL. DATE 06/11/1971 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 86 RRCID -> 078276 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7122 - 7128														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 69 RRCID -> 078612 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7231 - 7246														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 67 RRCID -> 079989 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6976 - 6988														
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-			61
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-			61
*04	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	3			Y	-0-			61
*05	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	3			Y	-0-			61
06	DLQ G-10	137	-0-	137	137	137	3			Y	-0-			61
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	137					Y	NO RPT			61
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 20 RRCID -> 083024 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7106 - 7112														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)														
REMORA OPERATING, LLC														
DE TIJERINA, H.C.														
WELL #: 14 RRCID -> 088366 COMPL. DATE 06/17/1980 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7035 - 7039														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		CODE	M			CODE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DE TIJERINA, H C WELL #: 7 RRCID -> 091751 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7070 - 7074														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
03	14B2 EXT	145	-0-	145	145	145	3			Y	-0-			29
*04	14B2 EXT	127	-0-	127	272	127	3			Y	-0-			29
*05	14B2 EXT	139	-0-	139	411	139	3			Y	-0-			29
06	14B DENY	127	-0-	127	538	127	3			Y	-0-			29
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	538					Y	NO RPT			29
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 94 L RRCID -> 092379 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7157 - 7161														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 9 RRCID -> 109787 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7108 - 7116														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 48 RRCID -> 111570 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5968 - 6154														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 50 RRCID -> 112566 COMPL. DATE 09/17/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6922 - 6928														
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-			-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-			-0-
*04	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3			Y	-0-			-0-
*05	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	139	-0-	139	139	139	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	139					Y	NO RPT			-0-
CANALES, A.T. WELL #: 16 RRCID -> 118700 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6975 - 6985														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIIO CONS.)		//CONT.//		89945 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM WELLS			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613											
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		73		RRCID -> 161777		COMPL. DATE 02/01/1997		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6975 - 6996			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0						AMT	CODE	AMT CODE					AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3				N	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3				N	-0-			-0-
*04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3				N	-0-			-0-
*05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3				N	-0-			-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3				N	-0-			-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-						N	NO RPT			-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		57		RRCID -> 181429		COMPL. DATE 02/17/2001		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6442 - 6455			
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3				Y	-0-			8
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3				Y	-0-			8
*04	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3				Y	-0-			8
*05	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	3				Y	-0-			8
06	DLQ G-10	142	-0-	-142	142	142	3				Y	-0-			8
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	142						Y	NO RPT			8

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		92		RRCID -> 204415		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7148 - 7183			
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3				Y	-0-			30
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3				Y	-0-			30
*04	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	3				Y	-0-			30
*05	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	3				Y	-0-			30
06	DLQ G-10	135	-0-	-135	135	135	3				Y	-0-			30
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	135						Y	NO RPT			30

T-C-B (6300)				89945 500		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC				505860											
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL		WELL #:		8		RRCID -> 138426		COMPL. DATE 05/30/1991		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6369 - 6377			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

T-C-B, E (20-I-4)				89946 350		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.				253162											
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		809A		RRCID -> 286914		COMPL. DATE 05/01/2011		TOTAL DEPTH 7643		PERF. 7470 - 7474			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1417						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1417						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1417						N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED				05/27/2025											

TOM EAST (14,900) WAGNER OIL COMPANY SANTA FE RANCH				90480 075 891175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS			
				WELL #: 20	RRCID -> 190121	COMPL. DATE 06/02/2002	TOTAL	DEPTH 16025	PERF.14856	- 15046			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	3556 #	3042	-0-	-514	-0-	280 20	1 9	2742	3	N	18	62 1	64
03	3720 #	3183	-0-	-537	-0-	282	1	2901	3	N	-0-		64
04	3420 #	3187	-0-	-233	-0-	296	1	2862	3	N	26		90
05	3534 #	3329	-0-	-205	-0-	29 300	9 1	2944	3	N	77	42 1	125
06	3360 #	2802	-0-	-558	-0-	85 262	9 1	2528	3	N	11	108 1	28
07	3379 #	3286	-0-	-93	-0-	12 355	9 1	2931	3	N	-0-		28
SANTA FE RANCH				WELL #: 23	RRCID -> 195170	COMPL. DATE 04/02/2003	TOTAL	DEPTH 15935	PERF.14875	- 14958			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOM EAST (13,800) HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. SANTA FE RANCH				90480 950 411736	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
				WELL #: 105	RRCID -> 187663	COMPL. DATE 01/10/2002	TOTAL	DEPTH 15195	PERF.14145	- 14473			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SANTA FE RANCH				WELL #: 107	RRCID -> 188472	COMPL. DATE 02/06/2003	TOTAL	DEPTH 14858	PERF.14382	- 14686			
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		Y	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-
05	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2		Y	-0-			-0-
06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		Y	-0-			-0-
07	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		Y	-0-			-0-
SANTA FE RANCH				WELL #: 106	RRCID -> 188650	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 14420	PERF.13986	- 14206		
02	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	927	1	2950	2	Y	-0-		-0-
03	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	1033	1	3691	2	Y	-0-		-0-
04	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	914	1	4630	2	Y	-0-		-0-
05	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	1035	1	3507	2	Y	-0-		-0-
06	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	1036	1	3369	2	Y	-0-		-0-
07	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	1037	1	3733	2	Y	-0-		-0-

TOM EAST (13,800)		//CONT.//		90480 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.//		411736														
SANTA FE RANCH		WELL #:		108		RRCID -> 189845		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14146 - 14683						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	8540 X	8085	-0-	-0-	-455	-0-	-0-	1928	1	6127	2	Y	27	17	1			25
03	9790 X	9790	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2139	1	7634	2	Y	15	11	1			29
04	11435 X	11435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1884	1	9533	2	Y	16	13	1			32
05	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2157	1	7312	2	Y	15	15	1			32
06	9150 X	8798	-0-	-0-	-352	-0-	-0-	2063	1	6709	2	Y	24	22	1			34
07	9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2065	1	7432	2	Y	25	11	1			52
								30	9									
								17	9									
								18	9									
								17	9									
								26	9									
								28	9									

SANTA FE RANCH		WELL #:		120		RRCID -> 192325		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH 14460		PERF.13906 - 14090						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH		WELL #:		116		RRCID -> 192836		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 14639		PERF.14210 - 14220						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH		WELL #:		115		RRCID -> 193814		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 14368		PERF.13821 - 13960						
02	26992 X	23469	-0-	-0-	-3523	-0-	-0-	23155	2	314	9	Y	285	181	1			262
03	27466 X	25892	-0-	-0-	-1574	-0-	-0-	25720	2	172	9	Y	156	114	1			304
04	26580 X	18334	-0-	-0-	-8246	-0-	-0-	18151	2	183	9	Y	166	136	1			334
05	25978 X	24112	-0-	-0-	-1866	-0-	-0-	23936	2	176	9	Y	160	160	1			334
06	25140 X	20594	-0-	-0-	-4546	-0-	-0-	20318	2	276	9	Y	251	227	1			358
07	25978 X	22797	-0-	-0-	-3181	-0-	-0-	22510	2	287	9	Y	261	114	1			550

SANTA FE RANCH		WELL #:		121		RRCID -> 194536		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH 14295		PERF.13852 - 13968						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM EAST (13,800) HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. SANTA FE RANCH															//CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS //CONT.// 411736 WELL #: 109 RRCID -> 194922 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.14006 - 14016														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
02	3556 X	3393	-0-	-163	-0-	806 26	1 9	2561	2	Y	24	24	1			12													
03	3689 X	3240	-0-	-449	-0-	704 23	1 9	2513	2	Y	21	15	1			18													
04	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	1099 24	1 9	5561	2	Y	22	18	1			22													
05	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	1060 23	1 9	3592	2	Y	21	21	1			22													
06	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	1032 22	1 9	3356	2	Y	20	30	1			12													
07	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	1033 23	1 9	3718	2	Y	21	15	1			24													
SANTA FE RANCH WELL #: 118 RRCID -> 196615 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14406 - 14416																													
02	8708 X	7531	-0-	-1177	-0-	7165	2	366	9	Y	333	212	1			1341													
03	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	8891	2	200	9	Y	182	133	1			1390													
04	11553 X	11553	-0-	-0-	-0-	11389	2	164	9	Y	149	122	1			1417													
05	8339 X	6147	-0-	-2192	-0-	5941	2	206	9	Y	187	187	1			1417													
06	8790 X	7076	-0-	-1714	-0-	6886	2	190	9	Y	173	265	1			1325													
07	9641 X	7831	-0-	-1810	-0-	7629	2	202	9	Y	184	133	1			1428													
SANTA FE RANCH WELL #: 113 RRCID -> 206601 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 14436 PERF.14062 - 14232																													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	30	1			-0-													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
WAGNER OIL COMPANY 891175 SANTA FE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 185501 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 15835 PERF.14154 - 14516																													
02	5320 X	5302	-0-	-18	-0-	771 1	1 9	4530	3	N	1					19													
03	5890 X	5048	-0-	-842	-0-	757	1	4291	3	N	-0-					19													
04	6030 X	4705	-0-	-1325	-0-	735 54	1 9	3916	3	N	49					68													
05	6231 X	6118	-0-	-113	-0-	875	1	5243	3	N	-0-					68													
06	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	891 74	1 9	5424	3	N	67	116	1			19													
07	5859 X	3576	-0-	-2283	-0-	691	1	2885	3	N	-0-					19													
SANTA FE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185707 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13856 - 14172																													
02	12796 X	12337	-0-	-459	-0-	1137 69	1 9	11131	3	N	63					120													
03	13520 X	13520	-0-	-0-	-0-	1184 133	1 9	12203	3	N	121	201	1			40													
04	14038 X	14038	-0-	-0-	-0-	1303 128	1 9	12607	3	N	116	130	1			26													
05	14025 X	14025	-0-	-0-	-0-	1292 57	1 9	12676	3	N	52					78													
06	13510 X	13510	-0-	-0-	-0-	1261 68	1 9	12181	3	N	62	113	1			27													
07	14508 X	12705	-0-	-1803	-0-	1359 136	1 9	11210	3	N	124	124	1			27													

TOM EAST (13,800) WAGNER OIL COMPANY SANTA FE RANCH												CNTY: BROOKS					
//CONT.// 90480 950 //CONT.// 891175 WELL #: 4 RRCID -> 186882												CAPACITY					
COMPL. DATE 09/09/2005												TOTAL DEPTH 14500 PERF.13964 - 14336					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	4228 X	4206	-0-		-22	-0-	388 1	23 9	3795	3	N	21					47
03	4960 X	3914	-0-		-1046	-0-	344 1	24 9	3546	3	N	22					69
04	4800 X	3987	-0-		-813	-0-	371 1	22 9	3594	3	N	20					89
05	4960 X	4104	-0-		-856	-0-	376 1	34 9	3694	3	N	31					120
06	4710 X	4135	-0-		-575	-0-	386 1	20 9	3729	3	N	18	64	1			74
07	4650 X	4229	-0-		-421	-0-	457 1	7 9	3765	3	N	6					80
SANTA FE RANCH												WELL #: 9 RRCID -> 187145					
COMPL. DATE 12/23/2001												TOTAL DEPTH 14986 PERF.14328 - 14748					
02	6356 X	5804	-0-		-552	-0-	536 1	18 9	5250	3	N	16					93
03	6944 X	6157	-0-		-787	-0-	543 1	20 9	5594	3	N	18	49	1			62
04	6690 X	6164	-0-		-526	-0-	577 1	14 9	5587	3	N	-0-					62
05	6665 X	6359	-0-		-306	-0-	587 1	22 9	5758	3	N	13					75
06	6450 X	6117	-0-		-333	-0-	572 1	22 9	5523	3	N	20					95
07	6668 X	6668	-0-		-0-	-0-	720 1	14 9	5934	3	N	13	53	1			55
SANTA FE RANCH												WELL #: 11 RRCID -> 187275					
COMPL. DATE 02/16/2006												TOTAL DEPTH 14400 PERF.13786 - 14050					
02	9940 X	9525	-0-		-415	-0-	881 1	26 9	8618	3	N	24					102
03	10571 X	10232	-0-		-339	-0-	905 1	8 9	9327	3	N	-0-					102
04	10423 X	10423	-0-		-0-	-0-	976 1	26 9	9439	3	N	7	53	1			56
05	10571 X	10418	-0-		-153	-0-	961 1	26 9	9431	3	N	24					80
06	10200 X	10031	-0-		-169	-0-	941 1	698 1	9090	3	N	-0-					80
07	10757 X	6457	-0-		-4300	-0-			5759	3	N	-0-					80
SANTA FE RANCH												WELL #: 18 RRCID -> 188724					
COMPL. DATE 03/31/2002												TOTAL DEPTH 14400 PERF.13800 - 14074					
02	2725 X	2725	-0-		-0-	-0-	245 1	79 9	2401	3	N	72	117	1			19
03	2945 X	2872	-0-		-73	-0-	249 1	58 9	2565	3	N	53					72
04	2880 X	2787	-0-		-93	-0-	256 1	53 9	2478	3	N	48					120
05	3007 X	2912	-0-		-95	-0-	261 1	88 9	2563	3	N	80	181	1			19
06	2910 X	2738	-0-		-172	-0-	254 1	34 9	2450	3	N	31					50
07	3007 X	2897	-0-		-110	-0-	307 1	55 9	2535	3	N	50	81	1			19

TOM EAST (13,800) WAGNER OIL COMPANY SANTA FE RANCH			//CONT.// 891175 WELL #:			90480 950 16	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS						
							RRCID ->	188728	COMPL. DATE		02/18/2002	TOTAL	DEPTH	14487	PERF.	14036 - 14376			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14504	X	13025	-0-	-1479	-0-	120620	1	9	11799	3	N		18					45
03	15345	X	14566	-0-	-779	-0-	128543	1	9	13238	3	N		39					84
04	14989	X	14989	-0-	-0-	-0-	139687	1	9	13506	3	N		79	136	1			27
05	15035	X	14903	-0-	-132	-0-	137353	1	9	13477	3	N		48					75
06	14917	X	14917	-0-	-0-	-0-	1389117	1	9	13411	3	N		106	61	1			120
07	15500	X	14864	-0-	-636	-0-	160611	1	9	13247	3	N		10					130
SANTA FE RANCH			WELL #:			12	RRCID ->	189378	COMPL. DATE		02/16/2006	TOTAL	DEPTH	14289	PERF.	13748 - 13982			
02	504	X	423	-0-	-81	-0-	39	1		384	3	N		-0-					19
03	569	X	569	-0-	-0-	-0-	50	1		517	3	N		2					21
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	45	1		439	3	N		8					29
05	465	N	418	-0-	-47	-0-	39	1		379	3	N		-0-					29
06	540	N	508	-0-	-32	-0-	48	1		460	3	N		-0-					29
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	98	1		808	3	N		-0-					29
SANTA FE RANCH			WELL #:			20	RRCID ->	190284	COMPL. DATE		06/23/2002	TOTAL	DEPTH	16025	PERF.	13778 - 13950			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
TOM EAST (14,100) WAGNER OIL COMPANY SANTA FE RANCH			90480 980 891175 WELL #:			23	RRCID ->	195169	COMPL. DATE		04/02/2003	TOTAL	DEPTH	15935	PERF.	14121 - 14958			
02	3640	#	3439	-0-	-201	-0-	31719	1	9	3103	3	N		17					110
03	3968	#	3780	-0-	-188	-0-	33313	1	9	3434	3	N		12	80	1			42
04	3840	#	3769	-0-	-71	-0-	34945	1	9	3375	3	N		41					83
05	3906	#	3824	-0-	-82	-0-	35215	1	9	3457	3	N		14					97
06	3745	R	3745	-0-	-0-	-0-	34835	1	9	3362	3	N		32	75	1			54
07	3906	#	3775	-0-	-131	-0-	408	1		3367	3	N		-0-					54
TOM EAST (N-68) HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. SANTA FE RANCH			90480 990 411736 WELL #:			122	RRCID ->	263084	COMPL. DATE		09/14/2011	TOTAL	DEPTH	14443	PERF.	10916 - 11188			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y		-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y		-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y		-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y		-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y		-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y		-0-					-0-

TOM EAST (N-68)		//CONT.//		90480 990	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.//		411736												
SANTA FE RANCH		WELL #:		116	RRCID -> 268614		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 14639		PERF.13369 - 13393					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOM GRAHAM (3500-C)				90483 360		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS						
WTXR OPERATING (TEXAS), INC.				945239												
BANKERS MORTGAGE CO.				WELL #:		1 C	RRCID -> 014732		COMPL. DATE 12/29/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3472 - 3482			
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOM GRAHAM (3540)				90483 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS						
AMRWR, LLC				102699												
MOSSER & SHANKS				WELL #:		1	RRCID -> 269352		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 5528		PERF. 3538 - 3540			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			1
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			1
WTXR OPERATING (TEXAS), INC.				945239												
MOSSER ET AL				WELL #:		1 C	RRCID -> 078833		COMPL. DATE 06/06/1978		TOTAL DEPTH 5675		PERF. N/A			
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOM GRAHAM (3600)				90483 405		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS						
WTXR OPERATING (TEXAS), INC.				945239												
BANKERS MORTGAGE CO.				WELL #:		1 T	RRCID -> 014741		COMPL. DATE 12/29/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3642 - 3639			
02	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOM GRAHAM (3700)		90483 495		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS								
WTXR OPERATING (TEXAS), INC.		945239														
COOK TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 180608		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 5282 PERF. 3772 - 3776								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOM GRAHAM (5250)		90483 870		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS								
WTXR OPERATING (TEXAS), INC.		945239														
MOSSER ET AL		WELL #: 1 T		RRCID -> 078832		COMPL. DATE 06/06/1978		TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOM SHEARMAN (HALBOUTY)		90585 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		102824														
MARSHALL, STANLEY TRUSTEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 148840		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 11795 PERF. 11066 - 11100								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOM SHEARMAN (8000)		90585 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		102824														
A.G. LONG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166731		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8019 - 8172								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
LAUREL		WELL #: 1		RRCID -> 154266		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 10384 PERF. 9830 - 9900								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178														
LAUREL, A.		WELL #: 3		RRCID -> 166880		COMPL. DATE 02/15/1998		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8282 - 8298								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM WALSH (ESCONDIDO)										CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										90606 200		NON-ASSOCIATED		
LEYENDECKER - KONE										499978				
WELL #: A 1 C										RRCID -> 124811		COMPL. DATE 04/24/1987		
										TOTAL DEPTH 7162		PERF. 5046 - 5054		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM WALSH (GARNER)										CAPACITY		CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.										90606 470		NON-ASSOCIATED		
GARNER 1054 "C"										253162				
WELL #: 1										RRCID -> 171734		COMPL. DATE 11/16/1998		
										TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9326 - 9376		
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-			-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										CAPACITY		CNTY: WEBB		
GARNER 1054										499978				
WELL #: 1H										RRCID -> 217902		COMPL. DATE 10/20/2005		
										TOTAL DEPTH 10138		PERF. 9871 - 12407		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.										CAPACITY		CNTY: WEBB		
WELL #: 94H										RRCID -> 245862		COMPL. DATE 05/12/2008		
										TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9459 - 13807		
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	44	1	97	3	Y	-0-			5
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	232	1	516	3	Y	57	48	1	14
						63	9							
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	180	1	281	3	Y	20			34
						22	9							
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	66	1	115	3	Y	19	43	1	10
						21	9							
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	102	1	218	3	Y	-0-			10
07	496 N	268	-0-	-228	-0-	83	1	185	3	Y	-0-			10

GARNER, TULLY C										CAPACITY		CNTY: WEBB		
WELL #: 99H										RRCID -> 247805		COMPL. DATE 01/12/2009		
										TOTAL DEPTH 9497		PERF. 9398 - 11638		
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	145	1	316	3	Y	-0-			6
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	192	1	427	3	Y	56	48	1	14
						62	9							
04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	506	1	791	3	Y	21			35
						23	9							
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	240	1	413	3	Y	22	47	1	10
						24	9							
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	287	1	611	3	Y	-0-			10
07	930 N	406	-0-	-524	-0-	126	1	280	3	Y	-0-			10

TOM WALSH (OLMOS)				90606 600				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB			
MB ENERGY, LLC				100147															
LAS RAICES				WELL #: 1				RRCID -> 294385				COMPL. DATE 07/15/2022				TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6902 - 7032			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						209	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						209	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						209	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						209	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						209	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						209	
LAS RAICES				WELL #: 2				RRCID -> 295911				COMPL. DATE 01/28/2023				TOTAL DEPTH 7208 PERF. N/A			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						36	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						36	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						36	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						36	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						36	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						36	
FLETCHER OPERATING, LLC				273611															
STOKES				WELL #: 1R				RRCID -> 204478				COMPL. DATE 09/10/2004				TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7347 - 7384			
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	1						59	
							1	9											
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	3	1	37	2	Y	1						60	
							1	9											
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	10	1	44	2	Y	-0-						60	
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	15	1	49	2	Y	-0-						60	
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	2	Y	-0-						60	
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	2	Y	-0-						60	
WRIGHT-LONG GAS UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 204770				COMPL. DATE 09/09/2004				TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7310 - 7376			
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	Y	-0-						17	
03	248	N	124	-0-	-124	-0-	9	1	115	2	Y	-0-						17	
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	31	1	138	2	Y	-0-						17	
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	47	1	154	2	Y	-0-						17	
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	21	1	128	2	Y	-0-						17	
07	186	N	125	-0-	-61	-0-	9	1	116	2	Y	-0-						17	
WRIGHT-LONG GAS UNIT				WELL #: 2				RRCID -> 208237				COMPL. DATE 02/22/2005				TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7300 - 7362			
02	2800	N	724	-0-	-2076	-0-	65	1	659	2	Y	-0-						17	
03	1043	N	692	-0-	-351	-0-	49	1	643	2	Y	-0-						17	
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	176	1	771	2	Y	-0-						17	
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	262	1	858	2	Y	-0-						17	
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	117	1	712	2	Y	-0-						17	
07	775	N	691	-0-	-84	-0-	48	1	643	2	Y	-0-						17	
WRIGHT-LONG GAS UNIT				WELL #: 3				RRCID -> 208811				COMPL. DATE 03/06/2005				TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7278 - 7335			
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	2	Y	-0-						20	
03	341	N	158	-0-	-183	-0-	11	1	147	2	Y	-0-						20	
04	240	N	216	-0-	-24	-0-	40	1	176	2	Y	-0-						20	
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	60	1	196	2	Y	-0-						20	
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	27	1	163	2	Y	-0-						20	
07	217	N	158	-0-	-59	-0-	11	1	147	2	Y	-0-						20	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB											
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611																	
REESE		WELL #:		2		RRCID -> 209820		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH		7810 PERF. 7350 - 7422									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	159	2	Y		-0-					25	
03		341 N	167	-0-	-174	-0-	-0-		12	1	155	2	Y		-0-					25	
04		270 N	228	-0-	-42	-0-	-0-		42	1	186	2	Y		-0-					25	
05		270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	207	2	Y		-0-					25	
06		200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	172	2	Y		-0-					25	
07		248 N	167	-0-	-81	-0-	-0-		12	1	155	2	Y		-0-					25	
REESE		WELL #:		1		RRCID -> 214737		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH		7650 PERF. 7366 - 7437									
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						29	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						29	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						29	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						29	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						29	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						29	
WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 214738		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH		7550 PERF. 7287 - 7342									
02		950 N	469	-0-	-481	-0-	-0-		42	1	427	2	Y		-0-					23	
03		930 N	448	-0-	-482	-0-	-0-		32	1	416	2	Y		-0-					23	
04		690 N	613	-0-	-77	-0-	-0-		114	1	499	2	Y		-0-					23	
05		725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-		170	1	555	2	Y		-0-					23	
06		536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-		76	1	460	2	Y		-0-					23	
07		620 N	446	-0-	-174	-0-	-0-		31	1	415	2	Y		-0-					23	
STOKES		WELL #:		2		RRCID -> 215038		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH		7677 PERF. 7398 - 7456									
02		240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	218	2	Y		-0-					54	
03		496 N	230	-0-	-266	-0-	-0-		16	1	213	2	Y		-0-					55	
									1	9											
04		360 N	313	-0-	-47	-0-	-0-		58	1	255	2	Y		-0-					55	
05		371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-		87	1	284	2	Y		-0-					55	
06		275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	236	2	Y		-0-					55	
07		310 N	229	-0-	-81	-0-	-0-		16	1	213	2	Y		-0-					55	
STOKES		WELL #:		3		RRCID -> 217105		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH		7650 PERF. 7418 - 7534									
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		2		1	1			73	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		2		1	1			74	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		1		1	1			74	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		1		1	1			74	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		1		1	1			74	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		1		1	1			74	
REESE		WELL #:		3		RRCID -> 217372		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH		7700 PERF. 7334 - 7384									
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						6	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						6	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						6	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						6	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						6	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						6	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
STOKES		WELL #:		4	RRCID -> 218520		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 7826		PERF. 7509 - 7587	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	2108 N	244	-0-	-1864	-0-	22 1	222 2	Y	-0-			18
03	496 N	232	-0-	-264	-0-	16 1	216 2	Y	-0-			18
04	360 N	318	-0-	-42	-0-	59 1	259 2	Y	-0-			18
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	88 1	288 2	Y	-0-			18
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	39 1	239 2	Y	-0-			18
07	341 N	232	-0-	-109	-0-	16 1	216 2	Y	-0-			18

WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 260742		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7292 - 7435	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27

WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 261678		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7320 - 7487	
02	843 N	98	-0-	-745	-0-	9 1	89 2	Y	-0-			19
03	186 N	94	-0-	-92	-0-	7 1	87 2	Y	-0-			19
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	24 1	104 2	Y	-0-			19
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	35 1	116 2	Y	-0-			19
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	16 1	96 2	Y	-0-			19
07	124 N	94	-0-	-30	-0-	7 1	87 2	Y	-0-			19

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
LONG, J. E.		WELL #:		4	RRCID -> 049505		COMPL. DATE 12/15/1970		TOTAL DEPTH 7204		PERF. N/A	
02	14 N	6	-0-	-8	-0-	2 1	4 3	Y	-0-			-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	49 1	87 3	Y	-0-			-0-
04	120 N	5	-0-	-115	-0-	2 1	3 3	Y	-0-			-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	31 1	99 3	Y	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2 1	5 3	Y	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2 1	4 3	Y	-0-			-0-

GARNER, JOHN NANCE		WELL #:		4	RRCID -> 052950		COMPL. DATE 06/02/1972		TOTAL DEPTH 7085		PERF. N/A	
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3 1	4 3	N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 3	N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2 1	4 3	N	-0-			-0-

VT GARNER		WELL #:		2	RRCID -> 053085		COMPL. DATE 06/26/1972		TOTAL DEPTH 7205		PERF. N/A	
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	192 1	226 3	Y	-0-			-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	146 1	288 3	Y	-0-			-0-
04	420 N	389	-0-	-31	-0-	153 1	236 3	Y	-0-			-0-
05	465 N	394	-0-	-71	-0-	104 1	290 3	Y	-0-			-0-
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	103 1	243 3	Y	-0-			-0-
07	403 N	320	-0-	-83	-0-	107 1	213 3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER, TULLY C.		WELL #:		4	RRCID -> 053086		COMPL. DATE 07/21/1972		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	49 1	118 3	Y	-0-				-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	107 1	77 3	Y	-0-				-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	76 1	119 3	Y	-0-				-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	91 1	165 3	Y	-0-				-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	36 1	85 3	Y	-0-				-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	42 1	88 3	Y	-0-				-0-

VT GARNER		WELL #:		5	RRCID -> 053368		COMPL. DATE 08/15/1972		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A				
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	184 1	216 3	Y	-0-				-0-
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	159 1	314 3	Y	-0-				-0-
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	170 1	261 3	Y	-0-				-0-
05	434 N	413	-0-	-21	-0-	109 1	304 3	Y	-0-				-0-
06	427 N	427	-0-	-9	-0-	127 1	300 3	Y	-0-				-0-
07	434 N	425	-0-	-9	-0-	142 1	283 3	Y	-0-				-0-

DAWSON		WELL #:		1	RRCID -> 053887		COMPL. DATE 05/18/1972		TOTAL DEPTH 7223 PERF. N/A				
02	392 N	225	-0-	-167	-0-	103 1	122 3	Y	-0-				-0-
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	169 1	335 3	Y	-0-				-0-
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	186 1	286 3	Y	-0-				-0-
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	132 1	370 3	Y	-0-				-0-
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	155 1	363 3	Y	-0-				-0-
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	171 1	340 3	Y	-0-				-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 054570		COMPL. DATE 02/20/1972		TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 3	Y	-0-				-0-

AUSTIN-STATE (ROUSE)		WELL #:		1	RRCID -> 054571		COMPL. DATE 12/15/1971		TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A				
02	252 N	231	-0-	-21	-0-	106 1	125 3	Y	-0-				-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	105 1	208 3	Y	-0-				-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	108 1	166 3	Y	-0-				-0-
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	86 1	242 3	Y	-0-				-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	90 1	210 3	Y	-0-				-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	96 1	192 3	Y	-0-				-0-

VT JAMES, S. A. ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 055057		COMPL. DATE 06/17/1972		TOTAL DEPTH 7295 PERF. N/A				
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	173 1	204 3	Y	-0-				-0-
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	114 1	225 3	Y	-0-				-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	115 1	178 3	Y	-0-				-0-
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	134 1	376 3	Y	-0-				-0-
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	223 1	525 3	Y	-0-				-0-
07	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	354 1	706 3	Y	-0-				-0-

VT FLYNN, ERMINE GASS		WELL #:		1	RRCID -> 056151		COMPL. DATE 08/04/1973		TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A				
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	202 1	237 3	N	-0-				-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	53 1	105 3	N	-0-				-0-
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	242 1	373 3	N	-0-				-0-
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	165 1	462 3	N	-0-				-0-
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	154 1	362 3	N	-0-				-0-
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	160 1	320 3	N	-0-				-0-

TOM WALSH (OLMOS)													CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
VT JOHNS-STOKES UNIT															
//CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 499978															
WELL #: 3 RRCID -> 056152 COMPL. DATE 08/05/1973 TOTAL DEPTH 7343 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	252 N	122	-0-	-130	-0-	56	1	66	3	Y	-0-		-0-		
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	52	1	103	3	Y	-0-		-0-		
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	119	1	184	3	Y	-0-		-0-		
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	27	1	74	3	Y	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
07	310 N	4	-0-	-306	-0-	1	1	3	3	Y	-0-		-0-		
VT JOHNS, E. S. ESTATE															
WELL #: 2 RRCID -> 056153 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7371 PERF. N/A															
02	448 N	112	-0-	-336	-0-	51	1	61	3	Y	-0-		1		
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	115	1	227	3	Y	-0-		1		
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	178	1	274	3	Y	-0-		1		
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	114	1	318	3	Y	-0-		1		
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	135	1	318	3	Y	-0-		1		
07	465 N	385	-0-	-80	-0-	128	1	257	3	Y	-0-		1		
GARDNER, JOHN															
WELL #: 1 RRCID -> 056288 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A															
02	476 N	449	-0-	-27	-0-	99	1	350	3	Y	-0-		-0-		
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	23	1	396	3	Y	-0-		-0-		
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	110	1	410	3	Y	-0-		-0-		
05	496 N	402	-0-	-94	-0-	103	1	299	3	Y	-0-		-0-		
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	72	1	92	3	Y	-0-		-0-		
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	87	1	524	3	Y	-0-		-0-		
VT JOHNS, E. S.															
WELL #: 7 RRCID -> 058770 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A															
02	252 N	149	-0-	-103	-0-	68	1	81	3	Y	-0-		6		
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	90	1	177	3	Y	-0-		6		
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	162	1	249	3	Y	-0-		6		
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	107	1	298	3	Y	-0-		6		
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	117	1	274	3	Y	-0-		6		
07	403 N	275	-0-	-128	-0-	92	1	183	3	Y	-0-		6		
GARNER, TULLY C.															
WELL #: 6 RRCID -> 062538 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A															
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	120	1	285	3	Y	-0-		-0-		
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	153	1	112	3	Y	-0-		-0-		
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	182	1	287	3	Y	-0-		-0-		
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	177	1	319	3	Y	-0-		-0-		
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	130	1	314	3	Y	-0-		-0-		
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	186	1	395	3	Y	-0-		-0-		
VT JAMES															
WELL #: 9 RRCID -> 069741 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A															
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	154	1	182	3	Y	-0-		-0-		
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	71	1	140	3	Y	-0-		-0-		
04	360 N	206	-0-	-154	-0-	81	1	125	3	Y	-0-		-0-		
05	372 N	225	-0-	-147	-0-	59	1	166	3	Y	-0-		-0-		
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	138	1	325	3	Y	-0-		-0-		
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	175	1	349	3	Y	-0-		-0-		
VT JAMES															
WELL #: 8 RRCID -> 070472 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A															
02	364 N	361	-0-	-3	-0-	166	1	195	3	Y	-0-		-0-		
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	141	1	279	3	Y	-0-		-0-		
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	162	1	249	3	Y	-0-		-0-		
05	403 N	348	-0-	-55	-0-	92	1	256	3	Y	-0-		-0-		
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	95	1	223	3	Y	-0-		-0-		
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	151	1	301	3	Y	-0-		-0-		

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT JAMES		WELL #:		10	RRCID -> 070642		COMPL. DATE 03/22/1977		TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	246	1	290	3	Y	-0-		-0-
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	154	1	305	3	Y	-0-		-0-
04	570 N	541	-0-	-29	-0-	213	1	328	3	Y	-0-		-0-
05	589 N	550	-0-	-39	-0-	145	1	405	3	Y	-0-		-0-
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	148	1	347	3	Y	-0-		-0-
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	188	1	376	3	Y	-0-		-0-
VT DAWSON		WELL #:		3	RRCID -> 074859		COMPL. DATE 01/13/1978		TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A				
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	200	1	235	3	Y	-0-		-0-
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	155	1	307	3	Y	-0-		-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	183	1	282	3	Y	-0-		-0-
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	137	1	381	3	Y	-0-		-0-
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	148	1	347	3	Y	-0-		-0-
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	164	1	329	3	Y	-0-		-0-
VT JAMES		WELL #:		14	RRCID -> 074861		COMPL. DATE 01/13/1978		TOTAL DEPTH 7292 PERF. N/A				
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	153	1	180	3	Y	-0-		-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	125	1	247	3	Y	-0-		-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	146	1	225	3	Y	-0-		-0-
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	105	1	294	3	Y	-0-		-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	107	1	251	3	Y	-0-		-0-
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	138	1	275	3	Y	-0-		-0-
VT BURKHOLDER		WELL #:		2	RRCID -> 074913		COMPL. DATE 01/15/1978		TOTAL DEPTH 7907 PERF. N/A				
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	101	1	120	3	Y	-0-		-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	76	1	150	3	Y	-0-		-0-
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	64	1	100	3	Y	-0-		-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	72	1	202	3	Y	-0-		-0-
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	80	1	187	3	Y	-0-		-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	71	1	143	3	Y	-0-		-0-
VT DAWSON		WELL #:		2	RRCID -> 075547		COMPL. DATE 03/05/1978		TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A				
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	111	1	130	3	Y	-0-		-0-
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	102	1	202	3	Y	-0-		-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	113	1	175	3	Y	-0-		-0-
05	279 N	256	-0-	-23	-0-	68	1	188	3	Y	-0-		-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	79	1	187	3	Y	-0-		-0-
07	310 N	222	-0-	-88	-0-	74	1	148	3	Y	-0-		-0-
VT BURKHOLDER		WELL #:		3	RRCID -> 075548		COMPL. DATE 03/04/1978		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A				
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-		-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	49	1	97	3	Y	-0-		-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	55	1	154	3	Y	-0-		-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	64	1	127	3	Y	-0-		-0-
VT DAWSON		WELL #:		5	RRCID -> 080644		COMPL. DATE 11/20/1978		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7103 - 7233				
02	476 N	455	-0-	-21	-0-	209	1	246	3	Y	-0-		-0-
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	191	1	378	3	Y	-0-		-0-
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	185	1	286	3	Y	-0-		-0-
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	139	1	390	3	Y	-0-		-0-
06	510 N	464	-0-	-46	-0-	138	1	326	3	Y	-0-		-0-
07	496 N	494	-0-	-2	-0-	165	1	329	3	Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)													CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
VT KRAUSE, A. L. ESTATE															
WELL #: 2													RRCID -> 080645		
COMPL. DATE 10/05/1978													TOTAL DEPTH 7862		
PERF. 7562 - 7768															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	130	1	154	3	Y	-0-				-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	88	1	174	3	Y	-0-				-0-
04	390 N	269	-0-	-121	-0-	106	1	163	3	Y	-0-				-0-
05	310 N	295	-0-	-15	-0-	78	1	217	3	Y	-0-				-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	77	1	182	3	Y	-0-				-0-
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	159	1	318	3	Y	-0-				-0-
VT DAWSON													WELL #: 4		
RRCID -> 080646													COMPL. DATE 12/05/1978		
TOTAL DEPTH 7320													PERF. 7102 - 7238		
02	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	812	1	957	3	Y	-0-				-0-
03	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	614	1	1213	3	Y	-0-				-0-
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	361	1	556	3	Y	-0-				-0-
05	899 N	464	-0-	-435	-0-	122	1	342	3	Y	-0-				-0-
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	253	1	594	3	Y	-0-				-0-
07	899 N	803	-0-	-96	-0-	268	1	535	3	Y	-0-				-0-
GARNER RANCH 813													WELL #: 7		
RRCID -> 083026													COMPL. DATE 01/24/1979		
TOTAL DEPTH 7185													PERF. 6836 - 6948		
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	115	1	253	3	Y	-0-				-0-
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	155	1	276	3	Y	-0-				-0-
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	145	1	263	3	Y	-0-				-0-
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	91	1	285	3	Y	-0-				-0-
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	86	1	253	3	Y	-0-				-0-
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	91	1	236	3	Y	-0-				-0-
WM JAMES TRUST													WELL #: 8		
RRCID -> 086971													COMPL. DATE 02/29/1980		
TOTAL DEPTH 7174													PERF. 7026 - 7045		
02	168 N	143	-0-	-25	-0-	29	1	114	3	Y	-0-				-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	81	1	90	3	Y	-0-				-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	90	1	110	3	Y	-0-				-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	110	1	116	3	Y	-0-				-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	49	1	161	3	Y	-0-				-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-				-0-
WM JAMES TRUST													WELL #: 9		
RRCID -> 098532													COMPL. DATE 12/04/1981		
TOTAL DEPTH 7150													PERF. 6948 - 6970		
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-				-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	142	1	159	3	Y	-0-				-0-
04	150 N	113	-0-	-37	-0-	51	1	62	3	Y	-0-				-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	136	1	143	3	Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	3			Y	-0-				-0-
VT JAMES													WELL #: 15		
RRCID -> 098535													COMPL. DATE 12/30/1981		
TOTAL DEPTH 7364													PERF. 7103 - 7256		
02	168 N	148	-0-	-20	-0-	68	1	80	3	Y	-0-				-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	19	1	38	3	Y	-0-				-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	22	1	33	3	Y	-0-				-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	61	1	169	3	Y	-0-				-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	64	1	149	3	Y	-0-				-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	88	1	175	3	Y	-0-				-0-
VT JAMES													WELL #: 16		
RRCID -> 098537													COMPL. DATE 12/15/1981		
TOTAL DEPTH 7375													PERF. 7087 - 7231		
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	198	1	233	3	Y	-0-				-0-
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	160	1	317	3	Y	-0-				-0-
04	540 N	533	-0-	-7	-0-	210	1	323	3	Y	-0-				-0-
05	465 N	395	-0-	-70	-0-	104	1	291	3	Y	-0-				-0-
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	172	1	403	3	Y	-0-				-0-
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	207	1	414	3	Y	-0-				-0-

TOM WALSH (OLMOS)														CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
VT JAMES															
WELL #: 17 RRCID -> 098666 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7064 - 7223															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	392 N	329	-0-	-63	-0-	151	1	178	3	Y	-0-			-0-	
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	127	1	251	3	Y	-0-			-0-	
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	166	1	255	3	Y	-0-			-0-	
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	108	1	300	3	Y	-0-			-0-	
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	128	1	300	3	Y	-0-			-0-	
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	149	1	297	3	Y	-0-			-0-	
GARNER, JOHN NANCE														WELL #: 6 RRCID -> 111144 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6834 - 6944	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-	
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	54	1	97	3	Y	-0-			-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-	
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	57	1	180	3	Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
VT KRAUSE, A. L. ESTATE														WELL #: 4 RRCID -> 112499 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7526 - 7553	
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	181	1	214	3	Y	-0-			-0-	
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	92	1	182	3	Y	-0-			-0-	
04	390 N	379	-0-	-11	-0-	149	1	230	3	Y	-0-			-0-	
05	434 N	354	-0-	-80	-0-	93	1	261	3	Y	-0-			-0-	
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	119	1	281	3	Y	-0-			-0-	
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	150	1	300	3	Y	-0-			-0-	
VT KRAUSE, A. L. ESTATE														WELL #: 5 RRCID -> 114028 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7544 - 7578	
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	113	1	133	3	Y	-0-			-0-	
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	70	1	139	3	Y	-0-			-0-	
04	330 N	181	-0-	-149	-0-	71	1	110	3	Y	-0-			-0-	
05	279 N	237	-0-	-42	-0-	63	1	174	3	Y	-0-			-0-	
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	28	1	66	3	Y	-0-			-0-	
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	71	1	143	3	Y	-0-			-0-	
LEYENDECKER														WELL #: 1 RRCID -> 119160 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7110 - 7222	
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-			-0-	
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	18	1	32	3	Y	-0-			-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-	
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	3	Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	51	1	131	3	Y	-0-			-0-	
LEYENDECKER "A"														WELL #: 3 RRCID -> 119704 COMPL. DATE 12/28/1985 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 6953 - 7070	
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
HUNTER, LARRY T. ET AL														WELL #: 2 RRCID -> 120222 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7000 - 7130	
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	64	1	141	3	N	-0-			7	
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	51	1	92	3	N	-0-			7	
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	48	1	86	3	N	-0-			7	
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	78	1	245	3	N	-0-			7	
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	79	1	234	3	N	-0-			7	
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	56	1	145	3	N	-0-			7	

TOM WALSH (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
VT HUNTER. LARRY T. ET AL														
WELL #: 3														
RRCID -> 120953														
COMPL. DATE 04/16/1986														
TOTAL DEPTH 7247														
PERF. 7006 - 7092														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	37	1	526	3	Y	-0-		-0-	
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	31	1	559	3	Y	-0-		-0-	
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	18	1	533	3	Y	-0-		-0-	
05	558 N	464	-0-	-94	-0-	6	1	458	3	Y	-0-		-0-	
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	6	1	433	3	Y	-0-		-0-	
07	558 N	527	-0-	-31	-0-	21	1	506	3	Y	-0-		-0-	
VT HUNTER, LARRY T. ET AL														
WELL #: 1														
RRCID -> 121809														
COMPL. DATE 07/15/1986														
TOTAL DEPTH 7220														
PERF. 7018 - 7128														
02	560 N	484	-0-	-76	-0-	32	1	452	3	Y	-0-		-0-	
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	29	1	513	3	Y	-0-		-0-	
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	19	1	555	3	Y	-0-		-0-	
05	527 N	208	-0-	-319	-0-	2	1	206	3	Y	-0-		-0-	
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	4	1	360	3	Y	-0-		-0-	
07	589 N	564	-0-	-25	-0-	22	1	542	3	Y	-0-		-0-	
GARNER, TULLY C.														
WELL #: 11														
RRCID -> 122398														
COMPL. DATE 10/17/1986														
TOTAL DEPTH 7190														
PERF. 6871 - 6959														
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	134	1	320	3	Y	-0-		-0-	
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	237	1	172	3	Y	-0-		-0-	
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	242	1	381	3	Y	-0-		-0-	
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	236	1	426	3	Y	-0-		-0-	
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	166	1	399	3	Y	-0-		-0-	
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	184	1	389	3	Y	-0-		-0-	
GARNER, TULLY C.														
WELL #: 12														
RRCID -> 122399														
COMPL. DATE 10/16/1986														
TOTAL DEPTH 7200														
PERF. 6854 - 6958														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
GARNER, TULLY C.														
WELL #: A 1														
RRCID -> 122841														
COMPL. DATE 11/15/1986														
TOTAL DEPTH 7200														
PERF. 6843 - 6960														
02	560 N	377	-0-	-183	-0-	119	1	258	3	Y	-0-		-0-	
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	96	1	214	3	Y	-0-		-0-	
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	178	1	278	3	Y	-0-		-0-	
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	195	1	336	3	Y	-0-		-0-	
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	137	1	292	3	Y	-0-		-0-	
07	465 N	345	-0-	-120	-0-	107	1	238	3	Y	-0-		-0-	
LEYENDECKER - KONE														
WELL #: A 1 T														
RRCID -> 123084														
COMPL. DATE 12/19/1986														
TOTAL DEPTH 7162														
PERF. 6951 - 7062														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	13	1	33	3	Y	-0-		-0-	
VT DAWSON														
WELL #: 7														
RRCID -> 125190														
COMPL. DATE 09/11/1987														
TOTAL DEPTH 7400														
PERF. 7135 - 7300														
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	286	1	337	3	Y	-0-		-0-	
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	58	1	115	3	Y	-0-		-0-	
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	312	1	480	3	Y	-0-		-0-	
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	201	1	563	3	Y	-0-		-0-	
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	68	1	159	3	Y	-0-		-0-	
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	73	1	145	3	Y	-0-		-0-	

TOM WALSH (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
LEYENDECKER - KONE														
WELL #: A 5 RRCID -> 125585 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7013 - 7129														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	252 N	203	-0-	-49	-0-	63	1	140	3	Y	-0-			-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	65	1	116	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	25	1	47	3	Y	-0-			-0-
05	217 N	22	-0-	-195	-0-	5	1	17	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
GARNER RANCH "1060" WELL #: 2 RRCID -> 126591 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6776 - 6888														
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	136	1	302	3	Y	-0-			-0-
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	166	1	295	3	Y	-0-			-0-
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	157	1	284	3	Y	-0-			-0-
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	112	1	351	3	Y	-0-			-0-
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	110	1	322	3	Y	-0-			-0-
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	124	1	321	3	Y	-0-			-0-
GARNER RANCH "1058" WELL #: 1 RRCID -> 126593 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6680 - 6788														
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	26	1	461	3	Y	-0-			-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	Y	-0-			-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	Y	-0-			-0-
LONG, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 126915 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6927 - 7036														
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	20	1	37	3	Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	20	1	63	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	51	1	130	3	Y	-0-			-0-
LEYENDECKER/HUNTER "B"2178 WELL #: 1 RRCID -> 126917 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7277 - 7283														
02	364 N	350	-0-	-14	-0-	109	1	241	3	Y	-0-			-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	99	1	176	3	Y	-0-			-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	121	1	220	3	Y	-0-			-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	87	1	275	3	Y	-0-			-0-
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	156	1	461	3	Y	-0-			-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	142	1	368	3	Y	-0-			-0-
GARNER, TULLY C. WELL #: 13 RRCID -> 127132 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6732 - 6830														
02	868 N	832	-0-	-36	-0-	246	1	586	3	Y	-0-			-0-
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	396	1	288	3	Y	-0-			-0-
04	930 N	636	-0-	-294	-0-	247	1	389	3	Y	-0-			-0-
05	930 N	562	-0-	-368	-0-	200	1	362	3	Y	-0-			-0-
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	252	1	604	3	Y	-0-			-0-
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	284	1	600	3	Y	-0-			-0-
GARNER, TULLY C. WELL #: A 2 RRCID -> 127137 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6854 - 6979														
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	54	1	117	3	Y	-0-			-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	40	1	89	3	Y	-0-			-0-
04	180 N	117	-0-	-63	-0-	46	1	71	3	Y	-0-			-0-
05	186 N	134	-0-	-52	-0-	49	1	85	3	Y	-0-			-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	35	1	76	3	Y	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	40	1	88	3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)										//CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										//CONT.// 499978													
VT KRAUSE, A. L. ESTATE										WELL #: 6 RRCID -> 128102 COMPL. DATE 07/06/1988										TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7535 - 7774			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
0							AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3		N	-0-					-0-					
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3		N	-0-					-0-					
VT BURKHOLDER										WELL #: 4 RRCID -> 128103 COMPL. DATE 07/06/1988										TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7607 - 7651			
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-						Y	-0-					-0-					
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	75	1	149	3		Y	-0-					-0-					
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-						Y	-0-					-0-					
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	71	1	199	3		Y	-0-					-0-					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	141	1	281	3		Y	-0-					-0-					
LEYENDECKER - KONE "A"										WELL #: 4 RRCID -> 128753 COMPL. DATE 09/11/1988										TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7117 - 7125			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
VT JAMES										WELL #: 18 RRCID -> 129238 COMPL. DATE 01/21/1989										TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7113 - 7169			
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	280	1	330	3		N	-0-					-0-					
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	149	1	294	3		N	-0-					-0-					
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	161	1	249	3		N	-0-					-0-					
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	111	1	311	3		N	-0-					-0-					
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	120	1	283	3		N	-0-					-0-					
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	148	1	295	3		N	-0-					-0-					
LEYENDECKER - KONE										WELL #: 3 RRCID -> 133484 COMPL. DATE 11/19/1989										TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7144 - 7154			
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-					-0-					
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3		Y	-0-					-0-					
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3		Y	-0-					-0-					
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3		Y	-0-					-0-					
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3		Y	-0-					-0-					
07	13	N	6	-0-	-7	-0-	2	1	4	3		Y	-0-					-0-					
GARNER										WELL #: 1 RRCID -> 134822 COMPL. DATE 11/10/1989										TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6853 - 6927			
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	234	1	517	3		Y	-0-					-0-					
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	340	1	608	3		Y	-0-					-0-					
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	274	1	496	3		Y	-0-					-0-					
05	744	N	549	-0-	-195	-0-	132	1	417	3		Y	-0-					-0-					
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	144	1	423	3		Y	-0-					-0-					
07	744	N	586	-0-	-158	-0-	164	1	422	3		Y	-0-					-0-					
LONG, J.E.										WELL #: 3 RRCID -> 135305 COMPL. DATE 05/27/1990										TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7007 - 7116			
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	2	1	6	3		Y	-0-					-0-					
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	48	1	87	3		Y	-0-					-0-					
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					-0-					
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	33	1	104	3		Y	-0-					-0-					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3		Y	-0-					-0-					

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
GARNER, J.N.		WELL #:		9	RRCID -> 139722		COMPL. DATE 08/16/1991		TOTAL	DEPTH	7065	PERF. 6850	-	6935	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-	
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	46	1	81	3	Y	-0-			-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-	
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	53	1	166	3	Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

LONG, ARCHIE				WELL #:	407	RRCID -> 139828		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL	DEPTH	7263	PERF. 7017	-	7138
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

MILLER, GWEN #1				WELL #:	1	RRCID -> 141560		COMPL. DATE 03/04/1992		TOTAL	DEPTH	7345	PERF. 7133	-	7237
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

CACTUS JACK				WELL #:	2	RRCID -> 141660		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL	DEPTH	10225	PERF. 6658	-	6757
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	38	1	83	3	Y	-0-			-0-	
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	37	1	82	3	Y	-0-			-0-	
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	48	1	76	3	Y	-0-			-0-	
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	47	1	80	3	Y	-0-			-0-	
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	41	1	86	3	Y	-0-			-0-	
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	38	1	84	3	Y	-0-			-0-	

GARNER, TULLY C. 1056				WELL #:	A 3	RRCID -> 141997		COMPL. DATE 07/19/1992		TOTAL	DEPTH	6899	PERF. 6668	-	6768
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	62	1	135	3	Y	-0-			-0-	
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	74	1	164	3	Y	-0-			-0-	
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	75	1	117	3	Y	-0-			-0-	
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	81	1	141	3	Y	-0-			-0-	
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	78	1	167	3	Y	-0-			-0-	
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	71	1	158	3	Y	-0-			-0-	

GARNER, TULLY C.				WELL #:	20	RRCID -> 141998		COMPL. DATE 07/26/1992		TOTAL	DEPTH	10500	PERF. 6631	-	6741
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	53	1	116	3	Y	-0-			-0-	
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	54	1	119	3	Y	-0-			-0-	
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	69	1	108	3	Y	-0-			-0-	
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	83	1	143	3	Y	-0-			-0-	
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	67	1	143	3	Y	-0-			-0-	
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	60	1	134	3	Y	-0-			-0-	

GARNER, TULLY C. 978				WELL #:	14	RRCID -> 142012		COMPL. DATE 08/04/1992		TOTAL	DEPTH	7100	PERF. 6779	-	6876
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	79	1	172	3	Y	-0-			-0-	
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	99	1	220	3	Y	-0-			-0-	
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	114	1	177	3	Y	-0-			-0-	
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	127	1	220	3	Y	-0-			-0-	
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	93	1	197	3	Y	-0-			-0-	
07	279 N	258	-0-	-21	-0-	80	1	178	3	Y	-0-			-0-	

TOM WALSH (OLMOS)												CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.												//CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED							
GARNER, TULLY C.												//CONT.// 499978							
												WELL #: 15 RRCID -> 142216 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6616 - 6714							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT CODE			M		AMT CODE	AMT CODE					
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	59	1	129	3	Y		-0-					-0-		
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	65	1	144	3	Y		-0-					-0-		
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	79	1	124	3	Y		-0-					-0-		
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	77	1	133	3	Y		-0-					-0-		
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	65	1	138	3	Y		-0-					-0-		
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	64	1	141	3	Y		-0-					-0-		
GARNER, TULLY C.												WELL #: 16 RRCID -> 142300 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6627 - 6730							
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	59	1	130	3	Y		-0-					-0-		
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	27	1	59	3	Y		-0-					-0-		
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	70	1	109	3	Y		-0-					-0-		
05	186 N	124	-0-	-62	-0-	46	1	78	3	Y		-0-					-0-		
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	35	1	75	3	Y		-0-					-0-		
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y		-0-					-0-		
GARNER, TULLY C.												WELL #: 21 RRCID -> 142302 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6723 - 6835							
02	308 N	295	-0-	-13	-0-	93	1	202	3	Y		-0-					-0-		
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	125	1	279	3	Y		-0-					-0-		
04	420 N	322	-0-	-98	-0-	126	1	196	3	Y		-0-					-0-		
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	127	1	218	3	Y		-0-					-0-		
06	390 N	338	-0-	-52	-0-	108	1	230	3	Y		-0-					-0-		
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	123	1	273	3	Y		-0-					-0-		
GARNER, TULLY C.												WELL #: 22 RRCID -> 142520 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6790 - 6894							
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	51	1	111	3	Y		-0-					-0-		
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	42	1	92	3	Y		-0-					-0-		
04	180 N	143	-0-	-37	-0-	56	1	87	3	Y		-0-					-0-		
05	186 N	145	-0-	-41	-0-	53	1	92	3	Y		-0-					-0-		
06	120 N	57	-0-	-63	-0-	18	1	39	3	Y		-0-					-0-		
07	155 N	77	-0-	-78	-0-	24	1	53	3	Y		-0-					-0-		
LEYENDECKER KONE "B"												WELL #: 6 RRCID -> 142545 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7009 - 7133							
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	149	1	331	3	Y		-0-					-0-		
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	183	1	327	3	Y		-0-					-0-		
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	170	1	308	3	Y		-0-					-0-		
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	94	1	294	3	Y		-0-					-0-		
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	106	1	312	3	Y		-0-					-0-		
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	88	1	228	3	Y		-0-					-0-		
GARNER, TULLY C.A.												WELL #: 19 RRCID -> 142561 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6680 - 6696							
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	59	1	127	3	Y		-0-					-0-		
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	63	1	140	3	Y		-0-					-0-		
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	80	1	125	3	Y		-0-					-0-		
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	66	1	115	3	Y		-0-					-0-		
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	44	1	95	3	Y		-0-					-0-		
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	44	1	98	3	Y		-0-					-0-		
GARNER, TULLY C.												WELL #: 23 RRCID -> 142776 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6684 - 6785							
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	53	1	114	3	Y		-0-					-0-		
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	59	1	133	3	Y		-0-					-0-		
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	74	1	117	3	Y		-0-					-0-		
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	74	1	129	3	Y		-0-					-0-		
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	61	1	129	3	Y		-0-					-0-		
07	124 N	71	-0-	-53	-0-	22	1	49	3	Y		-0-					-0-		

TOM WALSH (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GARNER, TULLY C.														
WELL #: 24 RRCID -> 142802 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6664 - 6772														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	40	1	86	3	Y	-0-			-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	45	1	100	3	Y	-0-			-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	55	1	87	3	Y	-0-			-0-
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	52	1	89	3	Y	-0-			-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	47	1	99	3	Y	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	51	1	114	3	Y	-0-			-0-
GARNER, TULLY C.A. WELL #: 27 RRCID -> 142961 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6770 - 6874														
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	66	1	143	3	Y	-0-			-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	63	1	140	3	Y	-0-			-0-
04	240 N	155	-0-	-85	-0-	60	1	95	3	Y	-0-			-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	92	1	159	3	Y	-0-			-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	71	1	152	3	Y	-0-			-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	61	1	135	3	Y	-0-			-0-
CACTUS JACK WELL #: 3 RRCID -> 142999 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6683 - 6793														
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	63	1	136	3	Y	-0-			-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	83	1	184	3	Y	-0-			-0-
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	110	1	171	3	Y	-0-			-0-
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	76	1	132	3	Y	-0-			-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	88	1	187	3	Y	-0-			-0-
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	83	1	184	3	Y	-0-			-0-
LONG, ARCHIE WELL #: 507 RRCID -> 143068 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7050 - 7171														
02	168 N	80	-0-	-88	-0-	25	1	55	3	Y	-0-			-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	58	1	104	3	Y	-0-			-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	35	1	63	3	Y	-0-			-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	27	1	86	3	Y	-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	38	1	113	3	Y	-0-			-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	48	1	123	3	Y	-0-			-0-
GARNER WELL #: 11 RRCID -> 143138 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6625 - 6728														
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-			-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	Y	-0-			-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	3	1	189	3	Y	-0-			-0-
05	217 N	198	-0-	-19	-0-	10	1	188	3	Y	-0-			-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	Y	-0-			-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	Y	-0-			-0-
GARNER, TULLY C. WELL #: 26 RRCID -> 143174 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6675 - 6785														
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	15	1	34	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	48	-0-	-42	-0-	19	1	29	3	Y	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	35	1	61	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	21	1	47	3	Y	-0-			-0-
LEYENDECKER DAWSON UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 143175 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6968 - 7083														
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	252	1	556	3	Y	-0-			-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	214	1	381	3	Y	-0-			-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	137	1	249	3	Y	-0-			-0-
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	173	1	546	3	Y	-0-			-0-
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	133	1	390	3	Y	-0-			-0-
07	403 N	369	-0-	-34	-0-	103	1	266	3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER		WELL #:		10	RRCID ->	143189	COMPL. DATE	01/26/1993	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 6782 - 6893			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	392 N	20	-0-	-372	-0-	20	3		Y	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	-0-		-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	3	1	182	3	Y	-0-		-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	Y	-0-		-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	3	Y	-0-		-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	3	Y	-0-		-0-
CACTUS JACK		WELL #:		4	RRCID ->	143291	COMPL. DATE	11/26/1992	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 6634 - 6652			
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	179	1	389	3	Y	-0-		-0-
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	186	1	414	3	Y	-0-		-0-
04	630 N	624	-0-	-6	-0-	243	1	381	3	Y	-0-		-0-
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	242	1	419	3	Y	-0-		-0-
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	186	1	397	3	Y	-0-		-0-
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	225	1	498	3	Y	-0-		-0-
GARNER, TULLY C.		WELL #:		31	RRCID ->	143456	COMPL. DATE	12/11/1992	TOTAL DEPTH	6929 PERF. 6672 - 6780			
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	72	1	173	3	Y	-0-		-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	82	1	59	3	Y	-0-		-0-
04	300 N	118	-0-	-182	-0-	46	1	72	3	Y	-0-		-0-
05	279 N	192	-0-	-87	-0-	68	1	124	3	Y	-0-		-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	57	1	137	3	Y	-0-		-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	69	1	145	3	Y	-0-		-0-
GARNER		WELL #:		15	RRCID ->	143546	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	6900 PERF. 6774 - 6786			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
A. LONG-MILLER UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	143571	COMPL. DATE	11/02/1992	TOTAL DEPTH	7275 PERF. 7051 - 7172			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	3	Y	-0-		-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
GARNER RANCH 1057		WELL #:		1	RRCID ->	143579	COMPL. DATE	12/24/1992	TOTAL DEPTH	6875 PERF. 6573 - 6657			
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		Y	-0-			-0-
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	3	Y	-0-		-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				Y	-0-			-0-
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	27	1	475	3	Y	-0-		-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	382	3	Y	-0-		-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	28	1	352	3	Y	-0-		-0-
GARNER RANCH "1058"		WELL #:		2	RRCID ->	143632	COMPL. DATE	01/02/1993	TOTAL DEPTH	6902 PERF. 6703 - 6817			
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	384	3	Y	-0-		-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-		-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	23	1	280	3	Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)														CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
GARNER, TULLY C.															
WELL #: 29 RRCID -> 143744 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6704 - 6785															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	144	1	312	3	Y	-0-				-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	80	1	178	3	Y	-0-				-0-
04	480 N	209	-0-	-271	-0-	82	1	127	3	Y	-0-				-0-
05	496 N	272	-0-	-224	-0-	100	1	172	3	Y	-0-				-0-
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	157	1	334	3	Y	-0-				-0-
07	217 N	207	-0-	-10	-0-	64	1	143	3	Y	-0-				-0-
GARNER, TULLY C. WELL #: 30 RRCID -> 143849 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6794															
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	127	1	276	3	Y	-0-				-0-
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	113	1	252	3	Y	-0-				-0-
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	126	1	196	3	Y	-0-				-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	107	1	184	3	Y	-0-				-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	117	1	248	3	Y	-0-				-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	97	1	215	3	Y	-0-				-0-
GARNER, TULLY C. WELL #: 33 RRCID -> 143871 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6828															
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	66	1	159	3	Y	-0-				-0-
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	106	1	77	3	Y	-0-				-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	94	1	147	3	Y	-0-				-0-
05	248 N	169	-0-	-79	-0-	60	1	109	3	Y	-0-				-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	44	1	106	3	Y	-0-				-0-
07	248 N	160	-0-	-88	-0-	51	1	109	3	Y	-0-				-0-
GARNER, TULLY C. WELL #: 32 RRCID -> 143896 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6684 - 6798															
02	336 N	281	-0-	-55	-0-	88	1	193	3	Y	-0-				-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	62	1	138	3	Y	-0-				-0-
04	360 N	277	-0-	-83	-0-	108	1	169	3	Y	-0-				-0-
05	310 N	206	-0-	-104	-0-	76	1	130	3	Y	-0-				-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	82	1	175	3	Y	-0-				-0-
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	133	1	294	3	Y	-0-				-0-
CACTUS JACK WELL #: 5 RRCID -> 144013 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6831															
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	217	1	472	3	Y	-0-				-0-
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	198	1	442	3	Y	-0-				-0-
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	234	1	366	3	Y	-0-				-0-
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	237	1	409	3	Y	-0-				-0-
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	209	1	445	3	Y	-0-				-0-
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	192	1	426	3	Y	-0-				-0-
DAWSON, K. WELL #: 1 RRCID -> 144221 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 6848 - 6955															
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-				-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-				-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-				-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-				-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-				-0-
LEYENDECKER-KONE "B" WELL #: 8 RRCID -> 144392 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7057 - 7180															
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	74	1	163	3	N	-0-				-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	59	1	106	3	N	-0-				-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	50	1	91	3	N	-0-				-0-
05	217 N	129	-0-	-88	-0-	31	1	98	3	N	-0-				-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	28	1	82	3	N	-0-				-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	42	1	109	3	N	-0-				-0-

TOM WALSH (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GARNER RANCH 1057														
WELL #: 3													RRCID -> 144439	
COMPL. DATE 01/04/1993													TOTAL DEPTH 6810	
PERF. 6614 - 6707														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	82 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-			-0-
04	134 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	132	3	Y	-0-			-0-
05	151 N	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	150 N	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	Y	-0-			-0-
GARNER														
WELL #: 16													RRCID -> 144577	
COMPL. DATE 04/11/1993													TOTAL DEPTH 7200	
PERF. 6983 - 7105														
02	288 N	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	198	3	Y	-0-			-0-
03	325 N	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	208	3	Y	-0-			-0-
04	213 N	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	137	3	Y	-0-			-0-
05	183 N	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	139	3	Y	-0-			-0-
06	246 N	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	184	3	Y	-0-			-0-
07	170 N	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	123	3	Y	-0-			-0-
GARNER, TULLY C.														
WELL #: 25													RRCID -> 144971	
COMPL. DATE 12/15/1992													TOTAL DEPTH 6900	
PERF. 6616 - 6720														
02	448 N	-0-	-0-	-64	-0-	85	1	299	3	Y	-0-			-0-
03	251 N	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	237	3	Y	-0-			-0-
04	480 N	-0-	-0-	-1	-0-	102	1	377	3	Y	-0-			-0-
05	435 N	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	324	3	Y	-0-			-0-
06	883 N	-0-	-0-	-0-	-0-	385	1	498	3	Y	-0-			-0-
07	496 N	-0-	-0-	-53	-0-	63	1	380	3	Y	-0-			-0-
A. LONG-MILLER UNIT #2														
WELL #: 1													RRCID -> 145117	
COMPL. DATE 04/22/1993													TOTAL DEPTH 7349	
PERF. 7100 - 7227														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	5 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	18 N	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	13	3	Y	-0-			-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
GARNER, TULLY C.														
WELL #: 35													RRCID -> 145560	
COMPL. DATE 06/04/1993													TOTAL DEPTH 6950	
PERF. 6670 - 6778														
02	144 N	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	99	3	Y	-0-			-0-
03	113 N	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	78	3	Y	-0-			-0-
04	160 N	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	98	3	Y	-0-			-0-
05	157 N	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	99	3	Y	-0-			-0-
06	160 N	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	109	3	Y	-0-			-0-
07	156 N	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	107	3	Y	-0-			-0-
GARNER														
WELL #: 19													RRCID -> 145604	
COMPL. DATE 05/20/1993													TOTAL DEPTH 6980	
PERF. 6744 - 6858														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	55	-0-	55	-0-	1	1	54	3	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	83	-0-	83	-0-	5	1	78	3	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	74	-0-	74	-0-	4	1	70	3	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	60	-0-	60	-0-	5	1	55	3	Y	-0-			-0-
GARNER, TULLY C.														
WELL #: 34													RRCID -> 146347	
COMPL. DATE 08/13/1993													TOTAL DEPTH 6875	
PERF. 6623 - 6730														
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	172 N	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	119	3	Y	-0-			-0-
04	77 N	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	47	3	Y	-0-			-0-
05	59 N	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	37	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	235 N	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	162	3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
JAMES TRUST		WELL #:		12	RRCID -> 146484		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH		7050	PERF. 6729 - 6848				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	32	3	Y	-0-			-0-
03		26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	11	3	Y	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		62 N	22	-0-	-40	-0-	-0-	8	1	14	3	Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ARCHIE LONG		WELL #:		607	RRCID -> 147495		COMPL. DATE 11/24/1993		TOTAL DEPTH		7335	PERF. 7096 - 7232				
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B"		WELL #:		10	RRCID -> 150061		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH		7499	PERF. 7240 - 7382				
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-			-0-
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	Y	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
*06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-			-0-

LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1		WELL #:		B 11	RRCID -> 151788		COMPL. DATE 11/18/1994		TOTAL DEPTH		5300	PERF. 5151 - 5163				
02		248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	171	3	Y	-0-			-0-
03		226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	145	3	Y	-0-			-0-
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	193	3	Y	-0-			-0-
05		270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	205	3	Y	-0-			-0-
06		326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	243	3	Y	-0-			-0-
07		248 N	214	-0-	-34	-0-	-0-	60	1	154	3	Y	-0-			-0-

LONG-MILLER UNIT #2		WELL #:		2	RRCID -> 152245		COMPL. DATE 11/26/1994		TOTAL DEPTH		7320	PERF. 7072 - 7195				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	13	3	N	-0-			-0-
07		5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B"		WELL #:		13	RRCID -> 155201		COMPL. DATE 05/06/1995		TOTAL DEPTH		7500	PERF. 7289 - 7325				
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-			-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-

VT GARNER		WELL #:		10	RRCID -> 161919		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH		7300	PERF. 7051 - 7075				
02		555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	255	1	300	3	Y	-0-			-0-
03		681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	452	3	Y	-0-			-0-
04		750 N	617	-0-	-133	-0-	-0-	243	1	374	3	Y	-0-			-0-
05		750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	552	3	Y	-0-			-0-
06		620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	435	3	Y	-0-			-0-
07		651 N	592	-0-	-59	-0-	-0-	198	1	394	3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)													CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
VT GARNER															
WELL #: 3 RRCID -> 162752 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6981 - 7105															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	477	1	562	3	Y	-0-			-0-	
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	281	1	554	3	Y	-0-			-0-	
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	364	1	560	3	Y	-0-			-0-	
05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	261	1	729	3	Y	-0-			-0-	
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	281	1	660	3	Y	-0-			-0-	
07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	297	1	594	3	Y	-0-			-0-	
VT GARNER													WELL #: 11 RRCID -> 162753 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7113		
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	231	1	271	3	Y	-0-			-0-	
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	148	1	292	3	Y	-0-			-0-	
04	510 N	503	-0-	-7	-0-	198	1	305	3	Y	-0-			-0-	
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	140	1	392	3	Y	-0-			-0-	
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	147	1	345	3	Y	-0-			-0-	
07	527 N	500	-0-	-27	-0-	167	1	333	3	Y	-0-			-0-	
VT JAMES													WELL #: 19 RRCID -> 162776 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7040 - 7197		
02	532 N	462	-0-	-70	-0-	212	1	250	3	Y	-0-			-0-	
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	209	1	414	3	Y	-0-			-0-	
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	345	1	533	3	Y	-0-			-0-	
05	527 N	499	-0-	-28	-0-	132	1	367	3	Y	-0-			-0-	
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	267	1	627	3	Y	-0-			-0-	
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	313	1	626	3	Y	-0-			-0-	
VT DAWSON													WELL #: 8 RRCID -> 163033 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7208 - 7362		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
VT DAWSON													WELL #: 9 RRCID -> 163035 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7209 - 7368		
02	336 N	294	-0-	-42	-0-	135	1	159	3	Y	-0-			-0-	
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	160	1	317	3	Y	-0-			-0-	
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	177	1	274	3	Y	-0-			-0-	
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	125	1	350	3	Y	-0-			-0-	
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	137	1	323	3	Y	-0-			-0-	
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	156	1	311	3	Y	-0-			-0-	
GARNER RANCH 1057													WELL #: 4 RRCID -> 167200 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6719		
02	84 N	36	-0-	-48	-0-	36	3			Y	-0-			-0-	
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-			-0-	
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	2	1	129	3	Y	-0-			-0-	
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	Y	-0-			-0-	
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	Y	-0-			-0-	
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	-0-			-0-	
LEYENDECKER/KONE													WELL #: 5 RRCID -> 168186 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7101 - 7114		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	37	1	68	3	Y	-0-			-0-	
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	19	1	61	3	Y	-0-			-0-	
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	23	1	66	3	Y	-0-			-0-	
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	5	1	13	3	Y	-0-			-0-	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
J N GARNER 1057		WELL #:		5	RRCID -> 168197		COMPL. DATE 03/11/1998		TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6726 -	6737					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
VT JAMES TRUST 1355		WELL #:		1	RRCID -> 193612		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH	7309	PERF. 6976 -	7111					
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	520	1	613	3	Y	-0-			-0-
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	473	1	934	3	Y	-0-			-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	506	1	779	3	Y	-0-			-0-
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	341	1	953	3	Y	-0-			-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	364	1	856	3	Y	-0-			-0-
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	411	1	820	3	Y	-0-			-0-
GARNER, TULLY C.		WELL #:		41	RRCID -> 194796		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6655 -	6758					
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	233	3	Y	-0-			-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	50	3	Y	-0-			-0-
04	240	N	94	-0-	-146	-0-	-0-	-0-	37	1	57	3	Y	-0-			-0-
05	248	N	44	-0-	-204	-0-	-0-	-0-	16	1	28	3	Y	-0-			-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	Y	-0-			-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	100	3	Y	-0-			-0-
GARNER, TULLY C.		WELL #:		42	RRCID -> 194826		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6693 -	6804					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GARNER, TULLY C.		WELL #:		39	RRCID -> 195095		COMPL. DATE 04/19/2003		TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6720 -	6836					
02	476	N	463	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	137	1	326	3	Y	-0-			-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	163	3	Y	-0-			-0-
04	510	N	290	-0-	-220	-0-	-0-	-0-	113	1	177	3	Y	-0-			-0-
05	527	N	330	-0-	-197	-0-	-0-	-0-	117	1	213	3	Y	-0-			-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	237	3	Y	-0-			-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	301	3	Y	-0-			-0-
JAMES TRUST		WELL #:		13	RRCID -> 195096		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6697 -	6819					
02	308	N	278	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	82	1	196	3	Y	-0-			-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	135	3	Y	-0-			-0-
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	123	1	195	3	Y	-0-			-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	258	3	Y	-0-			-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	193	3	Y	-0-			-0-
07	341	N	257	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	82	1	175	3	Y	-0-			-0-
GARNER, TULLY C.		WELL #:		44	RRCID -> 195189		COMPL. DATE 06/09/2003		TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6680 -	6785					
02	308	N	278	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	88	1	190	3	Y	-0-			-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	224	3	Y	-0-			-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	187	3	Y	-0-			-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	213	3	Y	-0-			-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	197	3	Y	-0-			-0-
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	92	1	202	3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)														CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
GARNER, TULLY C.															
WELL #: 40 RRCID -> 195290 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6694 - 6796															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	308 N	187	-0-	-121	-0-	59	1	128	3	Y	-0-				-0-
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	151	1	336	3	Y	-0-				-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	140	1	219	3	Y	-0-				-0-
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	163	1	282	3	Y	-0-				-0-
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	141	1	301	3	Y	-0-				-0-
07	372 N	287	-0-	-85	-0-	89	1	198	3	Y	-0-				-0-
GARNER, TULLY C.															
WELL #: 45 RRCID -> 195291 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6767 - 6868															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
VT JAMES TRUST 1355															
WELL #: 2 RRCID -> 195404 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7029 - 7182															
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	186	1	220	3	Y	-0-				-0-
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	129	1	256	3	Y	-0-				-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	133	1	206	3	Y	-0-				-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	103	1	287	3	Y	-0-				-0-
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	103	1	242	3	Y	-0-				-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	111	1	222	3	Y	-0-				-0-
GARNER, TULLY C															
WELL #: 55 RRCID -> 195486 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6660 - 6766															
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	95	1	208	3	Y	-0-				-0-
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	124	1	275	3	Y	-0-				-0-
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	202	1	316	3	Y	-0-				-0-
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	160	1	276	3	Y	-0-				-0-
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	177	1	378	3	Y	-0-				-0-
07	527 N	425	-0-	-102	-0-	132	1	293	3	Y	-0-				-0-
GARNER, TULLY C.															
WELL #: 56 RRCID -> 195835 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6740 - 6844															
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	27	1	60	3	Y	-0-				-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	87	1	194	3	Y	-0-				-0-
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	201	1	314	3	Y	-0-				-0-
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	204	1	352	3	Y	-0-				-0-
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	173	1	369	3	Y	-0-				-0-
07	527 N	489	-0-	-38	-0-	152	1	337	3	Y	-0-				-0-
GARNER, TULLY C.															
WELL #: 57 RRCID -> 196227 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6950															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GARNER, TULLY C.															
WELL #: 58 RRCID -> 196253 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6657 - 6760															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	16	1	34	3	Y	-0-				-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	27	1	59	3	Y	-0-				-0-

TOM WALSH (OLMOS)														CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																	
GARNER, TULLY C.																	
WELL #: 59 RRCID -> 196610 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6632 - 6734																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-	
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	73	1	163	3	Y	-0-					-0-	
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	46	1	73	3	Y	-0-					-0-	
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-	
VT JAMES														WELL #: 20 RRCID -> 197023 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6999 - 7127			
02	728 N	709	-0-	-19	-0-	326	1	383	3	N	-0-					-0-	
03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	369	1	728	3	N	-0-					-0-	
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	340	1	524	3	N	-0-					-0-	
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	207	1	580	3	N	-0-					-0-	
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	242	1	570	3	N	-0-					-0-	
07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	291	1	581	3	N	-0-					-0-	
GARNER, TULLY C.														WELL #: 49 RRCID -> 197030 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6673 - 6776			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
GARNER, TULLY C.														WELL #: 53 RRCID -> 197670 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6795			
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	49	1	106	3	Y	-0-					-0-	
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	29	1	66	3	Y	-0-					-0-	
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	41	1	64	3	Y	-0-					-0-	
05	186 N	19	-0-	-167	-0-	7	1	12	3	Y	-0-					-0-	
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	24	1	52	3	Y	-0-					-0-	
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	102	1	226	3	Y	-0-					-0-	
GARNER, TULLY C.														WELL #: 52 RRCID -> 197726 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6668 - 6775			
02	224 N	168	-0-	-56	-0-	53	1	115	3	Y	-0-					-0-	
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	42	1	95	3	Y	-0-					-0-	
04	240 N	109	-0-	-131	-0-	43	1	66	3	Y	-0-					-0-	
05	186 N	87	-0-	-99	-0-	32	1	55	3	Y	-0-					-0-	
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	23	1	50	3	Y	-0-					-0-	
07	124 N	88	-0-	-36	-0-	27	1	61	3	Y	-0-					-0-	
GARNER, TULLY C.														WELL #: 54 RRCID -> 197733 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6665 - 6762			
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	31	1	67	3	Y	-0-					-0-	
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	44	1	99	3	Y	-0-					-0-	
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	70	1	110	3	Y	-0-					-0-	
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	67	1	116	3	Y	-0-					-0-	
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	63	1	133	3	Y	-0-					-0-	
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	60	1	133	3	Y	-0-					-0-	
GARNER, TULLY C.														WELL #: 46 RRCID -> 197892 COMPL. DATE 11/16/2003 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6708 - 6822			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER, TULLY C.		WELL #:		50	RRCID -> 198218		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 7022		PERF. 6606 - 6722		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	74	1	161	3	Y	-0-		-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	57	1	128	3	Y	-0-		-0-
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	65	1	101	3	Y	-0-		-0-
05	248 N	166	-0-	-82	-0-	61	1	105	3	Y	-0-		-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	51	1	109	3	Y	-0-		-0-
07	186 N	92	-0-	-94	-0-	29	1	63	3	Y	-0-		-0-
GARNER, TULLY C.		WELL #:		48	RRCID -> 198219		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 7015		PERF. 6727 - 6750		
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	50	1	108	3	Y	-0-		-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	65	1	145	3	Y	-0-		-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	63	1	99	3	Y	-0-		-0-
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	52	1	91	3	Y	-0-		-0-
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	66	1	142	3	Y	-0-		-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	51	1	114	3	Y	-0-		-0-
GARNER, TULLY C.		WELL #:		62	RRCID -> 198224		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 7027		PERF. 6649 - 6760		
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	47	1	101	3	Y	-0-		-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	78	1	174	3	Y	-0-		-0-
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	104	1	162	3	Y	-0-		-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	88	1	153	3	Y	-0-		-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	83	1	177	3	Y	-0-		-0-
07	279 N	271	-0-	-8	-0-	84	1	187	3	Y	-0-		-0-
GARNER, TULLY C.		WELL #:		68	RRCID -> 198922		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6654 - 6758		
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	169	1	369	3	Y	-0-		-0-
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	159	1	356	3	Y	-0-		-0-
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	208	1	326	3	Y	-0-		-0-
05	589 N	571	-0-	-18	-0-	209	1	362	3	Y	-0-		-0-
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	164	1	350	3	Y	-0-		-0-
07	558 N	307	-0-	-251	-0-	96	1	211	3	Y	-0-		-0-
VT GARNER		WELL #:		12	RRCID -> 199122		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 7002 - 7130		
02	308 N	295	-0-	-13	-0-	135	1	160	3	Y	-0-		-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	128	1	252	3	Y	-0-		-0-
04	360 N	350	-0-	-10	-0-	138	1	212	3	Y	-0-		-0-
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	93	1	259	3	Y	-0-		-0-
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	95	1	224	3	Y	-0-		-0-
07	372 N	338	-0-	-34	-0-	113	1	225	3	Y	-0-		-0-
VT GARNER		WELL #:		13	RRCID -> 199251		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 7310		PERF. 6973 - 7094		
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	261	1	308	3	Y	-0-		-0-
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	235	1	464	3	Y	-0-		-0-
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	241	1	372	3	Y	-0-		-0-
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	171	1	479	3	Y	-0-		-0-
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	175	1	411	3	Y	-0-		-0-
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	184	1	368	3	Y	-0-		-0-
GARNER RANCH 1058		WELL #:		4	RRCID -> 199266		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6714 - 6835		
02	168 N	32	-0-	-136	-0-	32	3			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		-0-
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	20	1	361	3	Y	-0-		-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	3	Y	-0-		-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	226	3	Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GARNER, TULLY C.														
WELL #: 76													RRCID -> 199301	
COMPL. DATE 01/22/2004													TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6738 - 6847	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	588 N	542	-0-	-46	-0-	171	1	371	3	Y	-0-			-0-
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	197	1	440	3	Y	-0-			-0-
04	630 N	621	-0-	-9	-0-	242	1	379	3	Y	-0-			-0-
05	589 N	562	-0-	-27	-0-	206	1	356	3	Y	-0-			-0-
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	199	1	423	3	Y	-0-			-0-
07	651 N	577	-0-	-74	-0-	179	1	398	3	Y	-0-			-0-
GARNER, TULLY C. WELL #: 72 RRCID -> 199345 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6662 - 6770														
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	47	1	101	3	Y	-0-			-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	65	1	144	3	Y	-0-			-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	91	1	141	3	Y	-0-			-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	90	1	156	3	Y	-0-			-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	82	1	174	3	Y	-0-			-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	81	1	180	3	Y	-0-			-0-
GARNER, TULLY C. WELL #: 73 RRCID -> 199386 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6672 - 6780														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-			-0-
GARNER, TULLY C. WELL #: 74 RRCID -> 199387 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6726 - 6835														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GARNER, TULLY C. WELL #: 65 RRCID -> 199587 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6648 - 6753														
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	131	1	284	3	Y	-0-			-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	112	1	250	3	Y	-0-			-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	149	1	233	3	Y	-0-			-0-
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	146	1	251	3	Y	-0-			-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	125	1	265	3	Y	-0-			-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	105	1	233	3	Y	-0-			-0-
GARNER, TULLY C. WELL #: 75 RRCID -> 199690 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6809														
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	208	1	451	3	Y	-0-			-0-
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	239	1	532	3	Y	-0-			-0-
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	297	1	465	3	Y	-0-			-0-
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	290	1	501	3	Y	-0-			-0-
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	237	1	504	3	Y	-0-			-0-
07	744 N	576	-0-	-168	-0-	179	1	397	3	Y	-0-			-0-
CACTUS JACK WELL #: 9 RRCID -> 199979 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6643 - 6744														
02	532 N	423	-0-	-109	-0-	133	1	290	3	Y	-0-			-0-
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	155	1	347	3	Y	-0-			-0-
04	510 N	476	-0-	-34	-0-	186	1	290	3	Y	-0-			-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	174	1	299	3	Y	-0-			-0-
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	143	1	304	3	Y	-0-			-0-
07	496 N	448	-0-	-48	-0-	139	1	309	3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)											CAPACITY			CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.											//CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED											
GARNER, TULLY C.											WELL #: 77			RRCID -> 200434			COMPL. DATE 03/14/2004			TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6686 - 6787		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
CACTUS JACK																						
WELL #: 8																						
RRCID -> 200435																						
COMPL. DATE 03/10/2004																						
TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6602 - 6703																						
02	336 N	264	-0-		-72	-0-		83	1	181	3	Y	-0-					-0-				
03	292 N	292	-0-		-0-	-0-		90	1	202	3	Y	-0-					-0-				
04	420 N	290	-0-		-130	-0-		113	1	177	3	Y	-0-					-0-				
05	279 N	265	-0-		-14	-0-		97	1	168	3	Y	-0-					-0-				
06	351 N	351	-0-		-0-	-0-		112	1	239	3	Y	-0-					-0-				
07	354 N	354	-0-		-0-	-0-		110	1	244	3	Y	-0-					-0-				
GARNER, TULLY C.																						
WELL #: 78																						
RRCID -> 200781																						
COMPL. DATE 03/26/2004																						
TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6821 - 6933																						
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
GARNER, TULLY C.																						
WELL #: 79																						
RRCID -> 200888																						
COMPL. DATE 04/04/2004																						
TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6682 - 6794																						
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	35	-0-		35	35		14	1	21	3	Y	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	50	-0-		50	85		18	1	32	3	Y	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	50	-0-		50	135		16	1	34	3	Y	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	56	-0-		56	191		18	1	38	3	Y	-0-					-0-				
GARNER, TULLY C.																						
WELL #: 80																						
RRCID -> 201254																						
COMPL. DATE 04/17/2004																						
TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6814																						
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04	112 N	112	-0-		-0-	-0-		44	1	68	3	Y	-0-					-0-				
05	75 N	75	-0-		-0-	-0-		28	1	47	3	Y	-0-					-0-				
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
07	168 N	168	-0-		-0-	-0-		52	1	116	3	Y	-0-					-0-				
GARNER, TULLY C.																						
WELL #: 82																						
RRCID -> 201256																						
COMPL. DATE 04/23/2004																						
TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6582 - 6686																						
02	448 N	323	-0-		-125	-0-		102	1	221	3	Y	-0-					-0-				
03	425 N	425	-0-		-0-	-0-		132	1	293	3	Y	-0-					-0-				
04	360 N	335	-0-		-25	-0-		131	1	204	3	Y	-0-					-0-				
05	372 N	324	-0-		-48	-0-		119	1	205	3	Y	-0-					-0-				
06	290 N	290	-0-		-0-	-0-		93	1	197	3	Y	-0-					-0-				
07	341 N	299	-0-		-42	-0-		93	1	206	3	Y	-0-					-0-				
VT JAMES TRUST 1355																						
WELL #: 3																						
RRCID -> 202014																						
COMPL. DATE 04/30/2004																						
TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7052 - 7207																						
02	336 N	109	-0-		-227	-0-		50	1	59	3	Y	-0-					-0-				
03	192 N	192	-0-		-0-	-0-		65	1	127	3	Y	-0-					-0-				
04	208 N	208	-0-		-0-	-0-		82	1	126	3	Y	-0-					-0-				
05	195 N	195	-0-		-0-	-0-		51	1	144	3	Y	-0-					-0-				
06	99 N	99	-0-		-0-	-0-		30	1	69	3	Y	-0-					-0-				
07	217 N	110	-0-		-107	-0-		37	1	73	3	Y	-0-					-0-				

TOM WALSH (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
AUSTIN-STATE (ROUSE)														
WELL #: 2 RRCID -> 202196 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7156 - 7330														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	200	1	236	3	Y	-0-			-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	92	1	183	3	Y	-0-			-0-
04	450 N	264	-0-	-186	-0-	104	1	160	3	Y	-0-			-0-
05	465 N	263	-0-	-202	-0-	69	1	194	3	Y	-0-			-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	67	1	156	3	Y	-0-			-0-
07	279 N	261	-0-	-18	-0-	87	1	174	3	Y	-0-			-0-
VT JAMES														
WELL #: 22 RRCID -> 202287 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7029 - 7173														
02	476 N	103	-0-	-373	-0-	47	1	56	3	N	-0-			-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	114	1	224	3	N	-0-			-0-
04	690 N	322	-0-	-368	-0-	127	1	195	3	N	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	41	1	114	3	N	-0-			-0-
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	156	1	365	3	N	-0-			-0-
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	245	1	490	3	N	-0-			-0-
VT GARNER														
WELL #: 15 RRCID -> 202513 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7017 - 7133														
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	166	1	195	3	Y	-0-			-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	126	1	249	3	Y	-0-			-0-
04	360 N	335	-0-	-25	-0-	132	1	203	3	Y	-0-			-0-
05	372 N	267	-0-	-105	-0-	70	1	197	3	Y	-0-			-0-
06	360 N	244	-0-	-116	-0-	73	1	171	3	Y	-0-			-0-
07	341 N	301	-0-	-40	-0-	100	1	201	3	Y	-0-			-0-
VT JAMES														
WELL #: 21 RRCID -> 202514 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7047 - 7180														
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	390	1	460	3	N	-0-			-0-
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	114	1	225	3	N	-0-			-0-
04	420 N	311	-0-	-109	-0-	122	1	189	3	N	-0-			-0-
05	434 N	321	-0-	-113	-0-	85	1	236	3	N	-0-			-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	75	1	177	3	N	-0-			-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	105	1	211	3	N	-0-			-0-
VT GARNER														
WELL #: 14 RRCID -> 202537 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6977 - 7100														
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	218	1	257	3	Y	-0-			-0-
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	281	1	554	3	Y	-0-			-0-
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	248	1	383	3	Y	-0-			-0-
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	208	1	582	3	Y	-0-			-0-
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	168	1	395	3	Y	-0-			-0-
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	285	1	570	3	Y	-0-			-0-
DAWSON														
WELL #: 10 RRCID -> 202833 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7065 - 7191														
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	79	1	93	3	Y	-0-			-0-
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	104	1	205	3	Y	-0-			-0-
04	270 N	266	-0-	-4	-0-	105	1	161	3	Y	-0-			-0-
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	101	1	283	3	Y	-0-			-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	80	1	189	3	Y	-0-			-0-
07	279 N	81	-0-	-198	-0-	27	1	54	3	Y	-0-			-0-
VT JAMES														
WELL #: 23 RRCID -> 203079 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7045 - 7187														
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	391	1	460	3	N	-0-			-0-
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	334	1	661	3	N	-0-			-0-
04	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	446	1	688	3	N	-0-			-0-
05	775 N	410	-0-	-365	-0-	108	1	302	3	N	-0-			-0-
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	316	1	744	3	N	-0-			-0-
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	375	1	749	3	N	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)													CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																
VT JAMES TRUST 1355																
WELL #: 6													RRCID -> 203558			
COMPL. DATE 08/09/2004													TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7044 - 7198			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	280 N	193	-0-	-87	-0-	89	1	104	3	Y	-0-			-0-		
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	63	1	124	3	Y	-0-			-0-		
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	76	1	117	3	Y	-0-			-0-		
05	217 N	101	-0-	-116	-0-	27	1	74	3	Y	-0-			-0-		
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	20	1	46	3	Y	-0-			-0-		
07	186 N	42	-0-	-144	-0-	14	1	28	3	Y	-0-			-0-		
GARNER RANCH 1057													WELL #: 7			
RRCID -> 203569													COMPL. DATE 07/10/2004			
TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6599 - 6688																
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			-0-		
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	Y	-0-			-0-		
04	120 N	9	-0-	-111	-0-	9	3			Y	-0-			-0-		
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-		
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-			-0-		
07	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	3			Y	-0-			-0-		
VT JAMES													WELL #: 24			
RRCID -> 203571													COMPL. DATE 07/22/2004			
TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7064 - 7203																
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	474	1	558	3	N	-0-			-0-		
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	280	1	553	3	N	-0-			-0-		
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	555	1	855	3	N	-0-			-0-		
05	713 N	480	-0-	-233	-0-	127	1	353	3	N	-0-			-0-		
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	245	1	577	3	N	-0-			-0-		
07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	316	1	630	3	N	-0-			-0-		
GARNER RANCH 1060													WELL #: 5			
RRCID -> 204092													COMPL. DATE 07/15/2004			
TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6780 - 6892																
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	248	1	548	3	Y	-0-			-0-		
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	310	1	554	3	Y	-0-			-0-		
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	269	1	488	3	Y	-0-			-0-		
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	200	1	629	3	Y	-0-			-0-		
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	198	1	584	3	Y	-0-			-0-		
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	142	1	367	3	Y	-0-			-0-		
DAWSON 360													WELL #: 2			
RRCID -> 204093													COMPL. DATE 07/14/2004			
TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6995 - 7109																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	78	1	139	3	Y	-0-			-0-		
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-		
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	16	1	50	3	Y	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	45	1	116	3	Y	-0-			-0-		
VT JAMES TRUST 1355													WELL #: 4			
RRCID -> 204132													COMPL. DATE 08/18/2004			
TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7050 - 7135																
02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	557	1	656	3	Y	-0-			-0-		
03	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	570	1	1126	3	Y	-0-			-0-		
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	366	1	563	3	Y	-0-			-0-		
05	527 N	209	-0-	-318	-0-	55	1	154	3	Y	-0-			-0-		
06	959 N	959	-0-	-0-	-0-	286	1	673	3	Y	-0-			-0-		
07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	247	1	492	3	Y	-0-			-0-		
VT JAMES													WELL #: 25			
RRCID -> 204676													COMPL. DATE 09/21/2004			
TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7053 - 7195																
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	538	1	634	3	N	-0-			-0-		
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	353	1	699	3	N	-0-			-0-		
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	302	1	466	3	N	-0-			-0-		
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	157	1	439	3	N	-0-			-0-		
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	226	1	530	3	N	-0-			-0-		
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	302	1	604	3	N	-0-			-0-		

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DAWSON 360 WELL #: 3 RRCID -> 205377 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6857 - 6964														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
VT JAMES TRUST 1355 WELL #: 7 RRCID -> 205954 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7033 - 7180														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	251	1	386	3	Y	-0-			-0-
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	168	1	470	3	Y	-0-			-0-
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	152	1	356	3	Y	-0-			-0-
07	651 N	335	-0-	-316	-0-	112	1	223	3	Y	-0-			-0-
LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 5 RRCID -> 206136 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7146 - 7290														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	3	Y	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	3	Y	-0-			-0-
GARNER, TULLY C. WELL #: 83 RRCID -> 206630 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6677 - 6780														
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	183	1	398	3	Y	-0-			-0-
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	171	1	382	3	Y	-0-			-0-
04	810 N	568	-0-	-242	-0-	222	1	346	3	Y	-0-			-0-
05	651 N	554	-0-	-97	-0-	203	1	351	3	Y	-0-			-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	92	1	197	3	Y	-0-			-0-
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
LEYENDECKER HUNTER "D" 1375 WELL #: 6 RRCID -> 209124 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7089 - 7122														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	Y	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	3	Y	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
07	12 N	7	-0-	-5	-0-	2	1	5	3	Y	-0-			-0-
LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 12 RRCID -> 211496 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7338 - 7398														
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	4	1	10	3	Y	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	6	1	12	3	Y	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	17	1	45	3	Y	-0-			-0-
GARNER RANCH 816 WELL #: 1 RRCID -> 211543 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6719														
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	Y	-0-			-0-
04	150 N	76	-0-	-74	-0-	1	1	75	3	Y	-0-			-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
VT JAMES TRUST 1355		WELL #:		5	RRCID ->	211549	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7053 -	7217		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	184	1	216	3	N	-0-			-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	105	1	209	3	N	-0-			-0-
04	420 N	247	-0-	-173	-0-	97	1	150	3	N	-0-			-0-
05	434 N	190	-0-	-244	-0-	50	1	140	3	N	-0-			-0-
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	69	1	161	3	N	-0-			-0-
07	248 N	232	-0-	-16	-0-	77	1	155	3	N	-0-			-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1375				WELL #:	8	RRCID ->	212933	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	7405	PERF. 7134 -	7165	
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	12	1	26	3	Y	-0-			-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	19	1	34	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	13	1	24	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	3	Y	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	11	1	33	3	Y	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	15	1	38	3	Y	-0-			-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152				WELL #:	14	RRCID ->	213651	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	7604	PERF. 7251 -	7281	
02	420 N	313	-0-	-107	-0-	97	1	216	3	Y	-0-			-0-
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	131	1	235	3	Y	-0-			-0-
04	390 N	354	-0-	-36	-0-	126	1	228	3	Y	-0-			-0-
05	341 N	294	-0-	-47	-0-	71	1	223	3	Y	-0-			-0-
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	75	1	219	3	Y	-0-			-0-
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	163	1	420	3	Y	-0-			-0-

VT GARNER				WELL #:	16	RRCID ->	213784	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7013 -	7154	
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	264	1	312	3	N	-0-			-0-
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	292	1	576	3	N	-0-			-0-
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	397	1	613	3	N	-0-			-0-
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	265	1	742	3	N	-0-			-0-
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	170	1	400	3	N	-0-			-0-
07	465 N	22	-0-	-443	-0-	7	1	15	3	N	-0-			-0-

VT DAWSON				WELL #:	11	RRCID ->	214087	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7185 -	7328	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	11	1	23	3	Y	-0-			-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152				WELL #:	19	RRCID ->	216539	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7291 -	7339	
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	132	1	293	3	Y	-0-			-0-
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	171	1	306	3	Y	-0-			-0-
04	450 N	441	-0-	-9	-0-	157	1	284	3	Y	-0-			-0-
05	465 N	308	-0-	-157	-0-	74	1	234	3	Y	-0-			-0-
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	125	1	367	3	Y	-0-			-0-
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	140	1	361	3	Y	-0-			-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152				WELL #:	18	RRCID ->	219282	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 5431 -	5436	
02	84 N	29	-0-	-55	-0-	9	1	20	3	Y	-0-			-0-
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	167	1	297	3	Y	-0-			-0-
04	180 N	132	-0-	-48	-0-	47	1	85	3	Y	-0-			-0-
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	119	1	376	3	Y	-0-			-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13	3	Y	-0-			-0-
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	151	1	390	3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 17 RRCID -> 219298 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7274 - 7331												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	105	1	231	3	Y	-0-	-0-
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	118	1	210	3	Y	-0-	-0-
04	480 N	241	-0-	-239	-0-	86	1	155	3	Y	-0-	-0-
05	372 N	370	-0-	-2	-0-	89	1	281	3	Y	-0-	-0-
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	106	1	313	3	Y	-0-	-0-
07	248 N	198	-0-	-50	-0-	55	1	143	3	Y	-0-	-0-
GARNER, TULLY C. WELL #: 90 RRCID -> 219917 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6698 - 6790												
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	30	1	65	3	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
GARNER, TULLY C. WELL #: 89 RRCID -> 219918 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6636 - 6748												
02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	260	1	914	3	Y	-0-	-0-
03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	68	1	1169	3	Y	-0-	-0-
04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	275	1	1017	3	Y	-0-	-0-
05	1302 N	1289	-0-	-13	-0-	329	1	960	3	Y	-0-	-0-
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	425	1	550	3	Y	-0-	-0-
07	1333 N	1236	-0-	-97	-0-	176	1	1060	3	Y	-0-	-0-
LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 16 RRCID -> 223102 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7283 - 7342												
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	210	1	464	3	Y	-0-	-0-
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	251	1	447	3	Y	-0-	-0-
04	750 N	646	-0-	-104	-0-	229	1	417	3	Y	-0-	-0-
05	744 N	710	-0-	-34	-0-	171	1	539	3	Y	-0-	-0-
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	204	1	600	3	Y	-0-	-0-
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	256	1	659	3	Y	-0-	-0-
GARNER, TULLY C. WELL #: 92 RRCID -> 223624 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6592 - 6732												
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	31	1	109	3	Y	-0-	-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-	-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	43	1	159	3	Y	-0-	-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	53	1	153	3	Y	-0-	-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	66	1	85	3	Y	-0-	-0-
07	217 N	91	-0-	-126	-0-	13	1	78	3	Y	-0-	-0-
LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 27 RRCID -> 225121 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7266 - 7296												
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	187	1	413	3	Y	-0-	-0-
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	216	1	387	3	Y	-0-	-0-
04	780 N	603	-0-	-177	-0-	214	1	389	3	Y	-0-	-0-
05	651 N	648	-0-	-3	-0-	156	1	492	3	Y	-0-	-0-
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	161	1	474	3	Y	-0-	-0-
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	205	1	530	3	Y	-0-	-0-
GARNER, TULLY C. WELL #: 87 RRCID -> 225782 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6732 - 6840												
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-	-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	3	Y	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
LEYENDECKER-KONE 1377 E														
WELL #: 22 RRCID -> 235045 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7187 - 7314														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	161	1	355	3	Y	-0-			-0-
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	180	1	321	3	Y	-0-			-0-
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	180	1	326	3	Y	-0-			-0-
05	558 N	510	-0-	-48	-0-	123	1	387	3	Y	-0-			-0-
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	138	1	406	3	Y	-0-			-0-
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	178	1	459	3	Y	-0-			-0-
DAWSON 356 WELL #: 4 RRCID -> 235403 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6874 - 6970														
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
07	5 N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
GARNER RANCH 816 WELL #: 2 RRCID -> 236711 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6658 - 6763														
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-			-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	-0-			-0-
04	150 N	105	-0-	-45	-0-	2	1	103	3	Y	-0-			-0-
05	155 N	96	-0-	-59	-0-	5	1	91	3	Y	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	74	-0-	-50	-0-	6	1	68	3	Y	-0-			-0-
GARNER RANCH 816 WELL #: 3 RRCID -> 241606 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6673 - 6778														
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-			-0-
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	71	1	1387	3	Y	-0-			-0-
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	16	1	1037	3	Y	-0-			-0-
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	55	1	980	3	Y	-0-			-0-
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	61	1	973	3	Y	-0-			-0-
07	1085 N	899	-0-	-186	-0-	67	1	832	3	Y	-0-			-0-
GARNER RANCH 1057 WELL #: 9 RRCID -> 241608 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6714														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GARNER RANCH 817 WELL #: 1 RRCID -> 242319 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6639 - 6745														
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
05	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			-0-
GARNER RANCH 817 WELL #: 2 RRCID -> 242576 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6626 - 6728														
02	56 N	1	-0-	-55	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	3	Y	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GARNER RANCH 817														
WELL #: 3 RRCID -> 243097 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6645 - 6746														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	56 N	15	-0-	-41	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-			-0-
VT JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 244848 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7235 - 7277														
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			2
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	72	1	201	3	N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	85	1	170	3	N	-0-			2
LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178 WELL #: 26 RRCID -> 245264 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7244 - 7401														
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	164	1	362	3	Y	-0-			-0-
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	204	1	365	3	Y	-0-			-0-
04	570 N	553	-0-	-17	-0-	196	1	357	3	Y	-0-			-0-
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	144	1	453	3	Y	-0-			-0-
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	137	1	403	3	Y	-0-			-0-
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	171	1	442	3	Y	-0-			-0-
LEYENDECKER-HUNTER "B" 2178 WELL #: 21 RRCID -> 247489 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7260 - 7414														
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	255	1	564	3	Y	-0-			-0-
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	334	1	596	3	Y	-0-			-0-
04	990 N	917	-0-	-73	-0-	326	1	591	3	Y	-0-			-0-
05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	261	1	822	3	Y	-0-			-0-
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	247	1	727	3	Y	-0-			-0-
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	297	1	765	3	Y	-0-			-0-
GARNER RANCH 813 WELL #: 2 RRCID -> 247916 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6702														
02	532 N	38	-0-	-494	-0-	38	3			Y	-0-			-0-
03	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	70	1	1373	3	Y	-0-			-0-
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	12	1	769	3	Y	-0-			-0-
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	38	1	671	3	Y	-0-			-0-
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	39	1	624	3	Y	-0-			-0-
07	775 N	699	-0-	-76	-0-	52	1	647	3	Y	-0-			-0-
GARNER RANCH 817 WELL #: 4 RRCID -> 248048 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758														
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	1	1	58	3	Y	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	3	Y	-0-			-0-
GARNER RANCH 816 WELL #: 4 RRCID -> 249006 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 6615 - 6716														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)				//CONT.//	90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978														
GARNER RANCH 817				WELL #:	5	RRCID ->	249107	COMPL.	DATE 04/24/2009	TOTAL	DEPTH	7000	PERF.	6662 -	6761				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-							Y	-0-					-0-	
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-			5	1	96	3	Y	-0-					-0-	
04	60 N	30	-0-	-30	-0-			30	3			Y	-0-					-0-	
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-			1	1	26	3	Y	-0-					-0-	
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-			4	3			Y	-0-					-0-	
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-			4	1	47	3	Y	-0-					-0-	
GARNER RANCH 817				WELL #:	7	RRCID ->	249212	COMPL.	DATE 01/19/2009	TOTAL	DEPTH	7000	PERF.	6710 -	6819				
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-			120	3			N	-0-					-0-	
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-			12	1	238	3	N	-0-					-0-	
04	270 N	183	-0-	-87	-0-			3	1	180	3	N	-0-					-0-	
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-			8	1	137	3	N	-0-					-0-	
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-			1	1	20	3	N	-0-					-0-	
07	186 N	82	-0-	-104	-0-			6	1	76	3	N	-0-					-0-	
LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152				WELL #:	22	RRCID ->	255645	COMPL.	DATE 02/12/2010	TOTAL	DEPTH	7550	PERF.	7282 -	7309				
02	504 N	485	-0-	-19	-0-			151	1	334	3	Y	-0-					-0-	
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-			191	1	342	3	Y	-0-					-0-	
04	540 N	525	-0-	-15	-0-			186	1	339	3	Y	-0-					-0-	
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-			135	1	425	3	Y	-0-					-0-	
06	510 N	509	-0-	-1	-0-			129	1	380	3	Y	-0-					-0-	
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-			158	1	407	3	Y	-0-					-0-	
KILLAM GONZALEZ 1485				WELL #:	28H	RRCID ->	272650	COMPL.	DATE 08/03/2013	TOTAL	DEPTH	7420	PERF.	7799 -	12097				
02	3108 X	1491	-0-	-1617	-0-			389	1	1068	3	Y	31	123	1			64	
03	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-			349	9	2129	3	Y	87	116	1			35	
04	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-			96	9	2043	3	Y	37	17	1			55	
05	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-			41	9				18					33	
06	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-			2245	3	20	9	Y	31	40	1			22	
07	2604 X	2300	-0-	-304	-0-			210	1	3319	3	Y		42	1			22	
								34	9										
								2237	3	63	9	Y	57	50	1			29	
KILLAM GONZALEZ 1485 GU B				WELL #:	32H	RRCID ->	274826	COMPL.	DATE 06/20/2014	TOTAL	DEPTH	7256	PERF.	7710 -	13476				
02	28 X	26	-0-	-2	-0-			7	1	19	3	Y	-0-					-0-	
03	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-			1087	1	6263	3	Y	500	384	1			116	
04	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-			550	9	5044	3	Y	298	100	1			314	
05	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-			843	1										
06	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-			328	9	349	9	Y	317	349	1			282	
07	4371 X	3692	-0-	-679	-0-			5491	3	4154	3	Y	238	347	1			173	
								262	1										
								262	9										
								3553	3	139	9	Y	126	190	1			109	

TOM WALSH (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
KILLAM GONZALEZ 1485														
WELL #: 31H RRCID -> 275613 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7908 - 13336														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	723	1	1985	3	Y	9	57	1	31
03	3100 N	3600	-0-	500	500	487	1	2808	3	Y	277	235	1	73
04	3000 N	2911	-0-	-89	411	305	1	2450	3	Y	47	29	1	91
05	2897 N	2486	-0-	-411	-0-	409	1	70	9	Y	64	84	1	71
06	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	52	9	2215	3	Y	31	67	1	35
07	2821 X	1503	-0-	-1318	-0-	2416	3	32	9	Y	29	40	1	24
						140	1							
						34	9							
						1471	3							
GARNER, TULLY C. WELL #: 201H RRCID -> 291988 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7439 - 9520														
02	2184 X	939	-0-	-1245	-0-	296	1	643	3	Y	-0-			14
03	2325 X	1099	-0-	-1226	-0-	340	1	758	3	Y	1			15
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	1	9	567	3	Y	10			25
05	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	362	1	651	3	Y	11	25	1	11
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	11	9	570	3	Y	-0-			11
07	961 N	918	-0-	-43	-0-	377	1	633	3	Y	-0-			11
						12	9							
						268	1							
						285	1							
JAMES TRUST WELL #: 24H RRCID -> 292003 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6948 - 9427														
02	3052 X	2359	-0-	-693	-0-	499	1	1832	3	N	25			40
03	3379 X	2783	-0-	-596	-0-	28	9	2502	3	N	13			53
04	2670 X	2434	-0-	-236	-0-	267	1	2184	3	N	10			63
05	2759 X	1827	-0-	-932	-0-	14	9	1637	3	N	5	48	1	20
06	2670 X	1926	-0-	-744	-0-	239	1	1742	3	N	-0-			20
07	2790 X	1707	-0-	-1083	-0-	11	9	1531	3	N	2			22
						184	1							
						174	1							
						2	9							
GARNER, TULLY C. WELL #: 300 RRCID -> 292016 COMPL. DATE 03/24/2021 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6937 - 7053														
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	94	1	223	3	N	-0-			-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	184	1	134	3	N	-0-			-0-
04	330 N	287	-0-	-43	-0-	111	1	176	3	N	-0-			-0-
05	341 N	292	-0-	-49	-0-	104	1	188	3	N	-0-			-0-
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	96	1	232	3	N	-0-			-0-
07	310 N	273	-0-	-37	-0-	88	1	185	3	N	-0-			-0-
GARNER, TULLY C. WELL #: 203H RRCID -> 292071 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7024 - 11963														
02	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	537	1	4693	3	N	60	92	1	45
03	5456 X	3994	-0-	-1462	-0-	66	9	3506	3	N	43			88
04	5280 X	4471	-0-	-809	-0-	441	1	4050	3	N	36	74	1	50
05	5859 X	3435	-0-	-2424	-0-	47	9	3214	3	N	41	44	1	47
06	5670 X	3349	-0-	-2321	-0-	381	1	2959	3	N	13	41	1	19
07	5859 X	5563	-0-	-296	-0-	40	9	4713	3	N	61			80
						176	1							
						45	9							
						376	1							
						14	9							
						783	1							
						67	9							

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
JAMES TRUST 951		WELL #:		301	RRCID -> 292115		COMPL. DATE 04/01/2021		TOTAL DEPTH		7351	PERF. 6980 - 7088
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	737 X	737	-0-	-0-	-0-	217	1	520	3	N	-0-	-0-
03	308 X	308	-0-	-0-	-0-	178	1	130	3	N	-0-	-0-
04	685 X	685	-0-	-0-	-0-	266	1	419	3	N	-0-	-0-
05	725 X	725	-0-	-0-	-0-	258	1	467	3	N	-0-	-0-
06	786 X	786	-0-	-0-	-0-	231	1	555	3	N	-0-	-0-
07	752 X	752	-0-	-0-	-0-	241	1	511	3	N	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		200H	RRCID -> 292538		COMPL. DATE 02/28/2021		TOTAL DEPTH		7025	PERF. 7157 - 9251
02	3584 X	2166	-0-	-1418	-0-	678	1	1473	3	Y	14	48
						15	9					
03	3968 X	2523	-0-	-1445	-0-	781	1	1742	3	Y	-0-	48
04	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	1022	1	1598	3	Y	9	57
						10	9					
05	2635 X	2538	-0-	-97	-0-	922	1	1593	3	Y	21	24
						23	9					
06	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	790	1	1683	3	Y	-0-	24
07	2728 N	2057	-0-	-671	-0-	639	1	1418	3	Y	-0-	24

TOM WALSH, W. (OLMOS)		//CONT.//		90610 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GARNER RANCH "1060"		WELL #:		1	RRCID -> 118093		COMPL. DATE 06/03/1985		TOTAL DEPTH		7110	PERF. 6814 - 6943
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	100	1	222	3	Y	-0-	-0-
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	130	1	231	3	Y	-0-	-0-
04	360 N	335	-0-	-25	-0-	119	1	216	3	Y	-0-	-0-
05	372 N	335	-0-	-37	-0-	81	1	254	3	Y	-0-	-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	78	1	230	3	Y	-0-	-0-
07	341 N	332	-0-	-9	-0-	93	1	239	3	Y	-0-	-0-

GARNER RANCH "1060"		WELL #:		3	RRCID -> 137505		COMPL. DATE 04/03/1991		TOTAL DEPTH		7010	PERF. 6805 - 6918
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	144	1	319	3	Y	-0-	-0-
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	195	1	347	3	Y	-0-	-0-
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	185	1	336	3	Y	-0-	-0-
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	100	1	316	3	Y	-0-	-0-
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	105	1	307	3	Y	-0-	-0-
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	138	1	355	3	Y	-0-	-0-

GARNER RANCH "1060"		WELL #:		4	RRCID -> 137899		COMPL. DATE 04/01/1991		TOTAL DEPTH		7110	PERF. 6878 - 6904
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	86	1	189	3	Y	-0-	-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	104	1	187	3	Y	-0-	-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	106	1	192	3	Y	-0-	-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	78	1	244	3	Y	-0-	-0-
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	126	1	371	3	Y	-0-	-0-
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	137	1	353	3	Y	-0-	-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) EOG RESOURCES, INC. KLEBERG, R J JR TR STILLMAN				90753 200 253162		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY						
				WELL #:	88	RRCID ->	150964	COMPL. DATE	06/22/1994	TOTAL	DEPTH	12603	PERF.11468	- 11616		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	5154 X	5154	-0-	-0- B	-0-	939	1 10 4	4205	3	Y	-0-					-0-
03	6177 X	6177	-0-	-0- B	-0-	1219	1 10 4	4948	3	Y	-0-					-0-
04	5549 X	5549	-0-	-0- B	-0-	1278	1 7 4	4264	3	Y	-0-					-0-
05	6720 X	6720	-0-	-0- B	-0-	1400	1 6 4	5314	3	Y	-0-					-0-
06	5495 X	5495	-0-	-0- B	-0-	1183	1 5 4	4307	3	Y	-0-					-0-
07	2852 X	-0-	-0-	-2852 B	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN				WELL #:	75	RRCID ->	151688	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL	DEPTH	13900	PERF.12614	- 13040		
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				06/12/2025												

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN				WELL #:	117	RRCID ->	164148	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL	DEPTH	12895	PERF.12547	- 12710		
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN				WELL #:	112	RRCID ->	165021	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL	DEPTH	12905	PERF.12552	- 12712		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				06/11/2025												

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN				WELL #:	112	RRCID ->	197520	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL	DEPTH	12905	PERF.11531	- 11573		
02	1820 X	-0-	-0-	-1820 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	2015 X	-0-	-0-	-2015 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				06/11/2025												

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN				WELL #:	101	RRCID ->	258846	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL	DEPTH	13226	PERF.11665	- 11685		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 507 RRCID -> 259643 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13017 - 14332

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
04	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
05	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
06	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/20/2024

KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 269049 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10514 - 10551

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4155 X	4155	-0-	-0- B	-0-	721 19 4	3251 164 9	3	Y	149	187	1				44
03	4650 X	4514	-0-	-136 B	-0-	849 21 4	3473 171 9	3	Y	155						199
04	4221 X	4221	-0-	-0- B	-0-	928 17 4	3121 155 9	3	Y	141	186	1				154
05	4317 X	4317	-0-	-0- B	-0-	858 16 4	3281 162 9	3	Y	147	186	1				115
06	4170 X	3680	-0-	-490 B	-0-	766 11 4	2816 87 9	3	Y	79	186	1				8
07	4309 X	-0-	-0-	-4309 B	-0-				Y	-0-						8

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 76 RRCID -> 275749 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF.11780 - 11795

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TORDILLA, NORTH-NC (L-41) 90766 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SEDCO RESOURCES INC 763154
THOMAS, M. G. "B" WELL #: RRCID -> 168969 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 18001 PERF.11415 - 11850

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2008

TRAVIS WARD (HINNANT, 1ST) 90994 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 6R RRCID -> 165419 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10486 - 10499

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS WARD (HINNANT, 1ST)			//CONT.//		90994 140	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
OIL, GAS, ETC. LLC					620678												
LOPEZ, LAURO			WELL #:		7	RRCID -> 164154	COMPL. DATE 08/11/1997	TOTAL DEPTH 11015	PERF.10522	- 10542							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRAVIS WARD (HINNANT, 4TH)					90994 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC					712947												
ARCO NO SELLERS			WELL #:		2	RRCID -> 116087	COMPL. DATE 03/08/1985	TOTAL DEPTH 16000	PERF.13522	- 13559							
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
TRAVIS WARD (QUEEN CITY)					90994 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
SOJOURNER DRILLING CORPORATION					800750												
GUTIERREZ, J.M.			WELL #:		3	RRCID -> 115956	COMPL. DATE 02/19/1985	TOTAL DEPTH 7622	PERF. 7530	- 7576							
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
GUTIERREZ			WELL #:		4	RRCID -> 117237	COMPL. DATE 06/01/1985	TOTAL DEPTH 7777	PERF. 7548	- 7592							
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GUTIERREZ, J.M.			WELL #:		5	RRCID -> 117871	COMPL. DATE 08/24/1985	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 7502	- 7550							
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GUTIERREZ, J.M.			WELL #:		8	RRCID -> 119679	COMPL. DATE 12/30/1985	TOTAL DEPTH 7563	PERF. 7408	- 7450							
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY)		//CONT.//	90994 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG	
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		//CONT.//	800750						
GUTIERREZ, J.M.		WELL #:	7	RRCID ->	120092	COMPL. DATE	02/01/1986	TOTAL DEPTH	7811 PERF. 6110 - 6150
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
GUTIERREZ, JOSE M.		WELL #:	6	RRCID ->	124925	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6996 PERF. 6480 - 6503
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TRAVIS WARD (WILCOX)			90994 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG	
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC			076425						
LOPEZ, LAURO		WELL #:	2	RRCID ->	163549	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14746 PERF.13596 - 13622
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
LOPEZ, LAURO		WELL #:	10	RRCID ->	168078	COMPL. DATE	01/30/1998	TOTAL DEPTH	15500 PERF.13718 - 13806
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
INEOS USA OIL & GAS LLC			424176						
LOPEZ, LAURO		WELL #:	3	RRCID ->	164140	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	16000 PERF.14738 - 14786
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
LOPEZ, LAURO		WELL #:	5	RRCID ->	165318	COMPL. DATE	09/14/1997	TOTAL DEPTH	17150 PERF.14154 - 14340
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TRAVIS WARD (WILCOX)		//CONT.//		90994 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176													
LOPEZ, LAURO		WELL #:		16	RRCID -> 181322		COMPL. DATE 10/28/2001		TOTAL DEPTH 14568		PERF.13714 - 14415						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO		WELL #:		12	RRCID -> 185364		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 15180		PERF.13733 - 13761						
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDWEST OPERATING, LLC		WELL #:		566530 1	RRCID -> 167990		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 16976		PERF.13978 - 14028						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL, GAS, ETC. LLC		WELL #:		620678 4ST	RRCID -> 165634		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 16000		PERF.13400 - 13422						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION		WELL #:		800750 1	RRCID -> 125196		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 18208		PERF. 7513 - 7522				
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-

THE MEDUSA COMPANY		WELL #:		851528 15	RRCID -> 174521		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 14620		PERF.13520 - 14378						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRES ENCINOS (7390)														CNTY: BROOKS	
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.															
CAGE															
WELL #: 91059 858 RRCID -> 139403 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7352 - 7359															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115
PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2020															

TRIPLE -A- (FRIO 7100, E.)														CNTY: SAN PATRICIO	
MAGNUM PRODUCING, LP															
MCCANN, OLA															
WELL #: 91298 444 RRCID -> 190124 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7110 - 7112															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TRIPLE A (9200 SAND)														CNTY: SAN PATRICIO	
MAGNUM PRODUCING, LP															
MCCANN, OLA															
WELL #: 91298 925 RRCID -> 066093 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 10822 PERF. N/A															
02	4648 #	4629	-0-	-19	-0-	280	1	4301	2	Y	44	78	1		48
						48	9								
03	4092 #	3707	-0-	-385	-0-	310	1	3356	2	Y	37				85
						41	9								
04	3960 #	3534	-0-	-426	-0-	300	1	3189	2	Y	41	87	1		39
						45	9								
05	4092 #	494	-0-	-3598	-0-	392	2	102	9	Y	93	76	1		56
06	4950 #	3075	-0-	-1875	-0-	200	1	2857	2	Y	16				72
						18	9								
07	5115 #	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT				72

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG)														CNTY: BROOKS	
MERIT ENERGY COMPANY															
DAWSON STATE															
WELL #: 91316 475 RRCID -> 188682 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 11795 - 12561															
02	1843 N	1843	-0-	-0- B	-0-	1843	2			Y	-0-				-0-
03	2356 N	2259	-0-	-97 B	-0-	2259	2			Y	-0-				-0-
04	1980 N	1957	-0-	-23 B	-0-	1957	2			Y	-0-				-0-
05	2209 N	2209	-0-	-0- B	-0-	2209	2			Y	-0-				-0-
06	2190 N	2098	-0-	-92 B	-0-	2098	2			Y	-0-				-0-
07	2015 N	1951	-0-	-64 B	-0-	1951	2			Y	-0-				-0-

SULLIVAN, D. J. "F"														CNTY: BROOKS	
WELL #: 91316 475 RRCID -> 188682 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 11795 - 12561															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG)													CNTY: BROOKS		
MERIT ENERGY COMPANY															
DAWSON STATE															
WELL #: 2													RRCID -> 212377		
COMPL. DATE 06/11/2005													TOTAL DEPTH 11800		
PERF.10993 - 11580															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2660 X	591	-0-	-2069 B	-0-	569	2	22	9	Y	20			253	
03	3693 X	3693	-0-	-0- B	-0-	3629	2	64	9	Y	58	178	1	133	
04	3234 X	3234	-0-	-0- B	-0-	3168	2	66	9	Y	60			193	
05	2511 X	887	-0-	-1624 B	-0-	861	2	26	9	Y	24			217	
06	3390 X	2400	-0-	-990 B	-0-	2350	2	50	9	Y	45			262	
07	3503 X	3461	-0-	-42 B	-0-	3410	2	51	9	Y	46			308	
SULLIVAN, D. J. "C"													WELL #: 32		
RRCID -> 216720													COMPL. DATE 01/18/2006		
TOTAL DEPTH 13350													PERF.11012 - 12811		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
DAWSON STATE													WELL #: 3		
RRCID -> 220429													COMPL. DATE 04/27/2006		
TOTAL DEPTH 12000													PERF.11043 - 11644		
02	308 N	283	-0-	-25 B	-0-	283	2			Y	-0-			-0-	
03	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			Y	-0-			-0-	
04	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			Y	-0-			-0-	
05	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			Y	-0-			-0-	
06	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			Y	-0-			-0-	
07	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			Y	-0-			-0-	
DAWSON STATE													WELL #: 4		
RRCID -> 221512													COMPL. DATE 06/25/2006		
TOTAL DEPTH 12000													PERF.11052 - 11506		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
SULLIVAN, D. J. "C"													WELL #: 31		
RRCID -> 222913													COMPL. DATE 11/05/2005		
TOTAL DEPTH 12000													PERF.10993 - 11020		
02	3976 X	2799	-0-	-1177 B	-0-	327	1	2451	2	Y	19	32	1	9	
						21	9								
03	4619 X	956	-0-	-3663 B	-0-	98	1	847	2	Y	10	15	1	4	
						11	9								
04	4934 X	4934	-0-	-0- B	-0-	471	1	4420	2	Y	39	28	1	15	
						43	9								
05	4619 X	109	-0-	-4510 B	-0-	10	1	91	2	Y	7	18	1	4	
						8	9								
06	3912 X	3912	-0-	-0- B	-0-	317	1	3537	2	Y	53	23	1	34	
						58	9								
07	5084 X	629	-0-	-4455 B	-0-	588	1	41	9	Y	37	56	1	15	
SULLIVAN, D. J. "F"													WELL #: 33		
RRCID -> 225609													COMPL. DATE 09/17/2006		
TOTAL DEPTH 12610													PERF.11429 - 12408		
02	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	112	1	842	2	Y	-0-			-0-	
03	1023 N	1000	-0-	-23 B	-0-	103	1	897	2	Y	-0-			-0-	
04	1050 N	938	-0-	-112 B	-0-	90	1	848	2	Y	-0-			-0-	
05	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	114	1	1036	2	Y	-0-			-0-	
06	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	83	1	929	2	Y	-0-			-0-	
07	961 N	75	-0-	-886 B	-0-	75	1			Y	-0-			-0-	

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG)			//CONT.//		91316 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS									
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136															
SULLIVAN, D. J. STATE			WELL #:		14	RRCID -> 228450		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL	DEPTH 13600	PERF.11514 - 11524								
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02		90 N	90	-0-	-0- B	-0-		90	2				Y	-0-					135	
03		93 N	27	-0-	-66 B	-0-		27	2				Y	-0-					135	
04		30 N	21	-0-	-9 B	-0-		1	2		20	9	Y	18					153	
05		146 N	146	-0-	-0- B	-0-		146	2				Y	-0-					153	
06		82 N	82	-0-	-0- B	-0-		71	2		11	9	Y	10					163	
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-							Y	-0-					163	

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		35	RRCID -> 230193		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11056 - 12052	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		35	RRCID -> 247231		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11605 - 12386	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

TULE LAKE				91675 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NUECES			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710										
STATE TRACT 689-A				WELL #:	1	RRCID -> 098179	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL	DEPTH	13248	PERF.11870	- 11990	
02	10612 #	10132	-0-	-480	-0-	72	1	9840	2	N	200	180	1	85
						220	9							
03	29580	22292	-0-	-7288	-0-	496	1	21425	2	N	337	357	1	65
						371	9							
04	13216 R	13216	-0-	-0-	-0-	470	1	12469	2	N	252	177	1	140
						277	9							
05	21052	18028	-0-	-3024	-0-	494	1	17277	2	N	234	177	1	197
						257	9							
06	20032	17276	-0-	-2756	-0-	480	1	16553	2	N	221	354	1	64
						243	9							
07	15004	17807	-0-	2803	2803	490	1	17079	2	N	216	178	1	102
						238	9							

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED)					91675 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES		
ENERGY TWENTY OPERATING LLC					252144							
STATE TRACT 750/750A GU					WELL #:	2X	RRCID -> 238487	COMPL. DATE 04/05/2008	TOTAL DEPTH 13535	PERF.12266	- 12626	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			106
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			106
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			106
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			106
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			106
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			106

STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		3	RRCID -> 249323		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 14649		PERF.12414 - 13330	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED)				//CONT.//	91675 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NUECES				
ENERGY TWENTY OPERATING LLC				//CONT.//	252144													
STATE TRACT 746A/750A GU				WELL #:	1H	RRCID ->	258758	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL	DEPTH	12736	PERF.	13456	-	14401		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
ORX RESOURCES, L.L.C.					627136													
STATE TRACT 750/750A GU				WELL #:	1	RRCID ->	232522	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL	DEPTH	13300	PERF.	11436	-	12600		
02	DLQ	G-10	1297	-0-	1297	4071	29	1	846	2	Y	384	410	1			125	
							422	9										
03		5096 X	1025	-0-	-4071	-0-	42	1	610	2	Y	339	359	1			105	
							373	9										
04		1980 X	1758	-0-	-222	-0-	34	1	1263	2	Y	419	452	1			72	
							461	9										
05		2046 X	1460	-0-	-586	-0-	40	1	829	2	Y	537	443	1			166	
							591	9										
06		1380 X	1027	-0-	-353	-0-	35	1	568	2	Y	385	401	1			150	
							424	9										
07		1829 X	1026	-0-	-803	-0-	31	1	494	2	Y	455	462	1			143	
							501	9										
STATE TRACT 746A/750A GU				WELL #:	2H	RRCID ->	260038	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL	DEPTH	12330	PERF.	13060	-	14795		
02	DLQ	G-10	1556	-0-	1556	5199	37	1	1095	2	Y	385	403	1			125	
							424	9										
03		6395 X	1196	-0-	-5199	-0-	53	1	770	2	Y	339	359	1			105	
							373	9										
04		2610 X	2597	-0-	-13	-0-	56	1	2080	2	Y	419	452	1			72	
							461	9										
05		2697 X	2636	-0-	-61	-0-	95	1	1950	2	Y	537	443	1			166	
							591	9										
06		1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	80	1	1295	2	Y	385	401	1			150	
							424	9										
07		2697 X	1117	-0-	-1580	-0-	37	1	579	2	Y	455	462	1			143	
							501	9										
STATE TRACT 690/746 & 750 GU				WELL #:	5H	RRCID ->	260767	COMPL. DATE	03/06/2011	TOTAL	DEPTH	12263	PERF.	12998	-	14611		
02	DLQ	G-10	3213	-0-	3213	12566	90	1	2648	2	Y	432	462	1			140	
							475	9										
03		15254 X	2688	-0-	-12566	-0-	146	1	2122	2	Y	382	404	1			118	
							420	9										
04		5910 X	5560	-0-	-350	-0-	132	1	4910	2	Y	471	509	1			80	
							518	9										
05		6107 X	3099	-0-	-3008	-0-	113	1	2319	2	Y	606	499	1			187	
							667	9										
06		3450 X	1494	-0-	-1956	-0-	59	1	959	2	Y	433	451	1			169	
							476	9										
07		5735 X	2274	-0-	-3461	-0-	102	1	1609	2	Y	512	520	1			161	
							563	9										

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) ORX RESOURCES, L.L.C. STATE TRACT 750/750A GU				//CONT.// //CONT.// WELL #:	91675 700 627136 3	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES							
						RRCID -> 261702	COMPL.	DATE 05/11/2011	TOTAL	DEPTH 12670	PERF.12035	- 13282						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	636	-0-	-0-	636	-2624	-0-	5 475	1 9	156	2	Y	432	462	1			140
03	2624 X	-0-	-0-	-0-	-2624	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	382	404	1			118
04	1290 X	580	-0-	-0-	-710	-0-	-0-	1 518	1 9			Y	471	509	1			80
05	1333 X	618	-0-	-0-	-715	-0-	-0-	8 444	1 9	166	2	Y	404	359	1			125
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17 238	1 9	284	2	Y	216	257	1			84
07	589 N	515	-0-	-0-	-74	-0-	-0-	14 283	1 9	218	2	Y	257	260	1			81
STATE TRACT 690/746 & 750 GU				WELL #:	7	RRCID -> 264784	COMPL.	DATE 10/04/2011	TOTAL	DEPTH 13676	PERF.12758	- 13980						
02	224 X	-0-	-0-	-0-	-224	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	217 X	86	-0-	-0-	-131	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	210 X	43	-0-	-0-	-167	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	217 X	-0-	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	26	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
STATE TRACT 690/746 & 750 GU				WELL #:	8	RRCID -> 275285	COMPL.	DATE 05/30/2014	TOTAL	DEPTH 12919	PERF.13672	- 13704						
02	DLQ G-10	460	-0-	-0-	460	1754	-0-	11 120	1 9	329	2	Y	109	116	1			28
03	2090 N	336	-0-	-0-	-1754	-0-	-0-	16 91	1 9	229	2	Y	83	73	1			38
04	480 N	442	-0-	-0-	-38	-0-	-0-	10 69	1 9	363	2	Y	63	65	1			36
05	496 N	212	-0-	-0-	-284	-0-	-0-	7 58	1 9	147	2	Y	53	34	1			55
06	330 N	284	-0-	-0-	-46	-0-	-0-	10 111	1 9	163	2	Y	101	97	1			59
07	465 N	242	-0-	-0-	-223	-0-	-0-	9 96	1 9	137	2	Y	87	106	1			40
TURKEY CREEK (5370) XOG OPERATING LLC BLACKNALL, J. C.				WELL #:	91832 245 945921 8	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES										
						RRCID -> 168545	COMPL.	DATE 05/14/1998	TOTAL	DEPTH 7015	PERF. 5120	- 5134						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TURKEY CREEK (2920 FRIO) XOG OPERATING LLC JOHNS, C.D.				WELL #:	91832 738 945921 3	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES										
						RRCID -> 153723	COMPL.	DATE 02/05/1995	TOTAL	DEPTH 4110	PERF. 2919	- 2923						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____08/13/2025																		

TURKEY CREEK (4600)			91832 817	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
XOG OPERATING LLC			945921					
BLACKNALL, J.C.			WELL #: 7	RRCID -> 153557	COMPL. DATE 03/24/1995	TOTAL DEPTH 6267	PERF. 4468	- 4474
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
TURQUOISE (YEGUA 5162)			91952 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JIM WELLS		
POCO LLC			668802					
SHAEFFER RANCH			WELL #: E 8 C	RRCID -> 282245	COMPL. DATE 06/04/2018	TOTAL DEPTH 5986	PERF. 5104	- 5829
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	10	90
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	90
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	90
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	10	100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	100
TYLER T (QUEEN CITY, STRAY)			92195 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
DCRC 79			WELL #: 2	RRCID -> 217397	COMPL. DATE 10/01/1992	TOTAL DEPTH 7350	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TYLER T (QUEEN CITY #1)			92195 410	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
DCR 57			WELL #: 1	RRCID -> 287051	COMPL. DATE 06/20/2019	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7774	- 7796
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
KILLAM OIL CO., LTD.			460054					
TEXACO DCR (MF) "59"			WELL #: 2	RRCID -> 182164	COMPL. DATE 12/09/2000	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5493	- 5544
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TYLER T (QUEEN CITY #2)			92195 411	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.			460054					
WHITE, P. E. "B"			WELL #: 146	RRCID -> 180945	COMPL. DATE 12/04/2014	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5493 -	5979
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TEXACO DCR (MF) 59			WELL #: 2	RRCID -> 180946	COMPL. DATE 12/09/2000	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5493 -	5544
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
TYLER T (WILCOX)			92195 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
DCR 59			WELL #: 2	RRCID -> 149243	COMPL. DATE 04/10/1994	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 7710 -	7754
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
DCR 57			WELL #: 4	RRCID -> 149622	COMPL. DATE 05/24/1994	TOTAL DEPTH 8505	PERF. 7742 -	7762
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
DCR 57A			WELL #: 5	RRCID -> 151949	COMPL. DATE 10/07/1994	TOTAL DEPTH 8820	PERF. 7702 -	7750
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
DCRC #57			WELL #: 6	RRCID -> 193380	COMPL. DATE 02/07/2003	TOTAL DEPTH 8160	PERF. 7791 -	7818
02	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22

TYLER T. (WILCOX)				//CONT.//		92195 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL									
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310														
DCRC #59				WELL #:		4	RRCID -> 195081		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH	8162	PERF. 7431	-	7441					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-

DCR 59				WELL #:		1	RRCID -> 286864		COMPL. DATE 06/11/2019		TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7466	-	7713					

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

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)						92383 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
KILLAM OIL CO., LTD.						460054														
KILLAM-HURD-AMOCO FEE						WELL #:	1	RRCID -> 069077		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7359	PERF. 7159	-	7246				
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2				Y	-0-							-0-
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2				Y	-0-							-0-
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2				Y	-0-							-0-
05	1519	N	741	-0-	-778	-0-	741	2				Y	-0-							-0-
06	1500	N	841	-0-	-659	-0-	841	2				Y	-0-							-0-
07	1271	N	643	-0-	-628	-0-	643	2				Y	-0-							-0-

KILLAM & HURD AMOCO FEE						WELL #:	5	RRCID -> 129710		COMPL. DATE	01/04/1989	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7480	-	7494				
02	868	N	631	-0-	-237	-0-	631	2				Y	-0-							-0-
03	899	N	672	-0-	-227	-0-	672	2				Y	-0-							-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2				Y	-0-							-0-
05	713	N	549	-0-	-164	-0-	549	2				Y	-0-							-0-
06	660	N	529	-0-	-131	-0-	529	2				Y	-0-							-0-
07	651	N	183	-0-	-468	-0-	183	2				Y	-0-							-0-

KILLAM & HURD FEE 2023						WELL #:	2R	RRCID -> 200292		COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6974	-	7000				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-

KILLAM & HURD FEE 1173						WELL #:	1	RRCID -> 201426		COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	7896	PERF. 7104	-	7531				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054													
KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 5 RRCID -> 204435 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6804 - 7100													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE
02	T. A.	479	-0-	479	1354	479	2	Y	-0-				38
03	T. A.	502	-0-	502	1856	502	2	Y	-0-				38
04	2482 X	626	-0-	-1856	-0-	626	2	Y	-0-				38
05	527 N	157	-0-	-370	-0-	157	2	Y	-0-				38
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2	Y	-0-				38
07	651 N	399	-0-	-252	-0-	399	2	Y	-0-				38
KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 6 RRCID -> 212228 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6640 - 6764													
02	T. A.	26	-0-	26	80	26	2	Y	-0-				19
03	T. A.	6	-0-	6	86	6	2	Y	-0-				19
04	94 X	8	-0-	-86	-0-	8	2	Y	-0-				19
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				19
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-				19
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-				19
KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 1 RRCID -> 212229 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7046 - 7088													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	188	-0-	188	188	188	2	Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188			Y	-0-				-0-
07	188 X	-0-	-0-	-188	-0-			Y	-0-				-0-
KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 1 RRCID -> 235678 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7272 - 7322													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3
KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 2 RRCID -> 242249 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7342 - 7364													
02	T. A.	1012	-0-	1012	2270	1012	2	Y	-0-				-0-
03	T. A.	848	-0-	848	3118	848	2	Y	-0-				-0-
04	3936 X	818	-0-	-3118	-0-	818	2	Y	-0-				-0-
05	1116 N	687	-0-	-429	-0-	687	2	Y	-0-				-0-
06	810 N	539	-0-	-271	-0-	539	2	Y	-0-				-0-
07	837 N	509	-0-	-328	-0-	509	2	Y	-0-				-0-
KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 2 RRCID -> 245749 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7254 - 7304													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
PESCADITO STATE 1176 WELL #: 1R RRCID -> 245761 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6962 - 7070													
02	3948 X	3555	-0-	-393	-0-	3505	2	50 9	Y	45			165
03	4371 X	2466	-0-	-1905	-0-	2435	2	31 9	Y	28	178 1		15
04	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4497	2	79 9	Y	72			87
05	3937 X	2770	-0-	-1167	-0-	2751	2	19 9	Y	17			104
06	3810 X	956	-0-	-2854	-0-	956	2		Y	-0-			104
07	4743 X	3033	-0-	-1710	-0-	3009	2	24 9	Y	22			126

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054													
PESCADITO STATE 984 WELL #: 1 RRCID -> 248019 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6988 - 7078													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	GAS	LIFT (L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
ORTIZ RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257243 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5650 - 5744													
02	672	N	569	-0-	-103	-0-	569	2			Y	-0-	-0-
03	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	2			Y	-0-	-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-	-0-
05	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			Y	-0-	-0-
06	630	N	505	-0-	-125	-0-	505	2			Y	-0-	-0-
07	620	N	517	-0-	-103	-0-	517	2			Y	-0-	-0-
KHA WELL #: J 2 RRCID -> 257912 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6754 - 6776													
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-	-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-	-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-	-0-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			Y	-0-	-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-	-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 2 RRCID -> 258351 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6882 - 6898													
02	T. A.		569	-0-	569	1033	569	2			Y	-0-	-0-
03	T. A.		735	-0-	735	1768	735	2			Y	-0-	-0-
04	2461 X		693	-0-	-1768	-0-	693	2			Y	-0-	-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-	-0-
06	720	N	500	-0-	-220	-0-	500	2			Y	-0-	-0-
07	713	N	368	-0-	-345	-0-	368	2			Y	-0-	-0-
KILLAM & HURD FEE 1195 WELL #: 2 RRCID -> 262740 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6656 - 6767													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
PESCADITO STATE 2026/1182 WELL #: 1 RRCID -> 263002 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 6661 - 6774													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
KHA W2 WELL #: 1 RRCID -> 263520 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7404 - 7478													
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-	-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-	-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-	-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-	-0-
06	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2			Y	-0-	-0-
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			Y	-0-	-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)										CAPACITY		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.																			
KHA S3																			
WELL #: 1										RRCID -> 263608		COMPL. DATE 12/28/2017		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5697 - 5728			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
KILLAM, O. W. -C-										WELL #: 2		RRCID -> 265597		COMPL. DATE 11/07/2011		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6645 - 6670	
02	1428	N	1321	-0-	-107	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-		
03	1612	N	1467	-0-	-145	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-		
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-		
05	1457	N	1296	-0-	-161	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-		
06	1410	N	1133	-0-	-277	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-		
07	1333	N	1125	-0-	-208	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-		
KILLAM, O. W. 1807										WELL #: 2		RRCID -> 265602		COMPL. DATE 12/09/2011		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5946 - 5986	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
PESCADITO STATE 2024										WELL #: 4		RRCID -> 265616		COMPL. DATE 05/14/2012		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7476 - 7592	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
ORTIZ RANCH 'C'										WELL #: 1		RRCID -> 271217		COMPL. DATE 02/25/2014		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6793 - 6861	
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-		
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-		
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-		
05	1488	N	1205	-0-	-283	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-		
06	1380	N	1182	-0-	-198	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-		
07	1395	N	1091	-0-	-304	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-		
KHA										WELL #: N 2		RRCID -> 274210		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 7130		PERF. 6390 - 6432	
02	504	N	170	-0-	-334	-0-	170	2			Y	-0-					-0-		
03	589	N	145	-0-	-444	-0-	145	2			Y	-0-					-0-		
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-		
05	186	N	49	-0-	-137	-0-	49	2			Y	-0-					-0-		
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	2			Y	-0-					-0-		
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-		
PESCADITO STATE 984										WELL #: 3		RRCID -> 274840		COMPL. DATE 06/04/2015		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6796 - 6808	
02	1204	N	909	-0-	-295	-0-	909	2			Y	-0-					-0-		
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-		
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-		
05	992	N	822	-0-	-170	-0-	822	2			Y	-0-					-0-		
06	1080	N	677	-0-	-403	-0-	677	2			Y	-0-					-0-		
07	1054	N	512	-0-	-542	-0-	512	2			Y	-0-					-0-		

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
KILLAM OIL CO., LTD.															
KHA S2															
WELL #: 1 RRCID -> 281879 COMPL. DATE 03/29/2022 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6545 - 6634															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1624 N	1170	-0-	-454	-0-	1170	2			Y	-0-				-0-
03	1581 N	1119	-0-	-462	-0-	1119	2			Y	-0-				-0-
04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-				-0-
05	1302 N	926	-0-	-376	-0-	926	2			Y	-0-				-0-
06	1080 N	900	-0-	-180	-0-	900	2			Y	-0-				-0-
07	1085 N	737	-0-	-348	-0-	737	2			Y	-0-				-0-
KILLAM & HURD FEE '1181'															
WELL #: 1 RRCID -> 282122 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7304 - 7348															
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-				-0-
03	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-				-0-
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-				-0-
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-				-0-
06	1260 N	808	-0-	-452	-0-	808	2			Y	-0-				-0-
07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-				-0-
ORTIZ RANCH 'D'															
WELL #: 1 RRCID -> 283409 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6547 - 6657															
02	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2253	2	28	9	Y	25				143
03	2635 N	2375	-0-	-260	-0-	2323	2	52	9	Y	47				190
04	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2161	2	29	9	Y	26	188	1		28
05	2511 N	2002	-0-	-509	-0-	1979	2	23	9	Y	21				49
06	2310 N	1711	-0-	-599	-0-	1657	2	54	9	Y	49				98
07	2263 N	1780	-0-	-483	-0-	1752	2	28	9	Y	25				123
ORTIZ RANCH 'E'															
WELL #: 1 RRCID -> 284460 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6658 - 6696															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BMT-K&H GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 284819 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6854 - 6912															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ORTIZ RANCH 'F'															
WELL #: 1 RRCID -> 285599 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6718 - 6830															
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
KILLAM AND HURD FEE 2005															
WELL #: 2 RRCID -> 290467 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7164 - 7208															
02	29596 X	2891	-0-	-26705	-0-	2876	2	15	9	N	14				154
03	32767 X	-0-	-0-	-32767	-0-					N	-0-				154
04	30180 X	-0-	-0-	-30180	-0-					N	-0-				154
05	28613 X	-0-	-0-	-28613	-0-					N	89	188	1		55
06	20700 X	-0-	-0-	-20700	-0-					N	-0-				55
07	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-				55

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)											CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.																					
KILLAM & HURD FEE '1181'																					
WELL #: 3											RRCID -> 291027		COMPL. DATE 07/28/2021		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7239 - 7277				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
02	3388 X	1878	-0-	-0-	-1510	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					145			
03	3534 X	2688	-0-	-0-	-846	-0-	-0-	2579	2	109	9	N	99					244			
04	3420 X	2817	-0-	-0-	-603	-0-	-0-	2805	2	12	9	N	11	183	1			72			
05	3534 X	1947	-0-	-0-	-1587	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					72			
06	3000 X	1917	-0-	-0-	-1083	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					72			
07	2914 X	1984	-0-	-0-	-930	-0-	-0-	1964	2	20	9	N	18					90			
KILLAM AND HURD FEE 1501											WELL #: 2		RRCID -> 291803		COMPL. DATE 02/14/2022		TOTAL DEPTH 7709		PERF. 7354 - 7376		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
KILLAM-HURD-AMOCO 'Y'											WELL #: Y 2		RRCID -> 293231		COMPL. DATE 06/09/2022		TOTAL DEPTH 6804		PERF. 6509 - 6520		
02	5460 X	4384	-0-	-0-	-1076	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					50			
03	5487 X	3903	-0-	-0-	-1584	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					50			
04	5220 X	3652	-0-	-0-	-1568	-0-	-0-	3624	2	28	9	N	25					75			
05	5394 X	2995	-0-	-0-	-2399	-0-	-0-	2993	2	2	9	N	2					77			
06	5220 X	3208	-0-	-0-	-2012	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					77			
07	4867 X	2742	-0-	-0-	-2125	-0-	-0-	2736	2	6	9	N	5					82			
KILLAM & HURD FEE 1504											WELL #: 5		RRCID -> 293716		COMPL. DATE 09/20/2022		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7448 - 7459		
02	3080 X	1142	-0-	-0-	-1938	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					28			
03	3410 X	1354	-0-	-0-	-2056	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					28			
04	3090 X	1027	-0-	-0-	-2063	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					28			
05	2046 X	762	-0-	-0-	-1284	-0-	-0-	762	2			N	-0-					28			
06	1950 X	171	-0-	-0-	-1779	-0-	-0-	171	2			N	-0-					28			
07	1364 X	148	-0-	-0-	-1216	-0-	-0-	148	2			N	-0-					28			
KILLAM & HURD 1179											WELL #: 1		RRCID -> 294087		COMPL. DATE 07/05/2022		TOTAL DEPTH 6808		PERF. 6360 - 6410		
02	700 X	448	-0-	-0-	-252	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-			
03	775 X	440	-0-	-0-	-335	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-			
04	570 N	399	-0-	-0-	-171	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-			
05	496 N	332	-0-	-0-	-164	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-			
06	420 N	278	-0-	-0-	-142	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-			
07	403 N	221	-0-	-0-	-182	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-			
UMBRELLA, SOUTH (7450)											92385 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.											460054										
KILLAM & HURD, LTD.											WELL #: 2214		RRCID -> 068419		COMPL. DATE 09/04/1976		TOTAL DEPTH 7609		PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-			

UMBRELLA, SOUTH (7450)		//CONT.//		92385 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054							
KILLAM & HURD FEE 1198		WELL #:		1	RRCID -> 201946		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 7660		PERF. 7398 - 7450
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
UNO MAS TIEMPO (SYLVIA SAND)				92642 375	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
CFO RESOURCES, INC.				120105							
SIETE VELAS		WELL #:		1	RRCID -> 200763		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 13230		PERF.11972 - 12012
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.)				92678 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
SMITH PRODUCTION INC.				789662							
ALEXANDER, MAUREEN		WELL #:		1	RRCID -> 204131		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8877 - 9053
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	178 1	56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
ALEXANDER, MAUREEN		WELL #:		3	RRCID -> 204417		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 8712 - 9082
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	90 1	488 2	N	-0-		-0-
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	57 1	595 2	N	-0-		-0-
04	690 N	658	-0-	-32	-0-	83 1	575 2	N	-0-		-0-
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	95 1	567 2	N	-0-		-0-
06	630 N	616	-0-	-14	-0-	84 1	532 2	N	-0-		-0-
07	682 N	594	-0-	-88	-0-	32 1	562 2	N	-0-		-0-
ALEXANDER, MAUREEN		WELL #:		2	RRCID -> 204634		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8748 - 9026
02	896 N	885	-0-	-11	-0-	137 1	748 2	N	-0-		8
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	90 1	934 2	N	-0-		8
04	990 N	941	-0-	-49	-0-	118 1	823 2	N	-0-		8
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	143 1	849 2	N	-0-		8
06	990 N	941	-0-	-49	-0-	128 1	813 2	N	-0-		8
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	52 1	911 2	N	-0-		8
ALEXANDER, MAUREEN		WELL #:		5	RRCID -> 206472		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8777 - 9088
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.)				//CONT.//	92678 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.				//CONT.//	789662													
ALEXANDER, MAUREEN				WELL #:	4	RRCID -> 210609		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH		9500 PERF. 9000 - 9278						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		392 X	40	-0-	-352	-0-		6 1	34	2	N	-0-						6
03		186 X	19	-0-	-167	-0-		2 1	17	2	N	-0-						6
04		30 N	13	-0-	-17	-0-		2 1	11	2	N	-0-						6
05		31 N	13	-0-	-18	-0-		2 1	11	2	N	-0-						6
06		30 N	13	-0-	-17	-0-		2 1	11	2	N	-0-						6
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-		1 1	12	2	N	-0-						6
ALEXANDER, MAUREEN				WELL #:	7H	RRCID -> 246600		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		7759 PERF.10521 - 11932				
02		2660 X	180	-0-	-2480	-0-		28 1	152	2	Y	-0-						25
03		2480 X	190	-0-	-2290	-0-		17 1	173	2	Y	-0-						25
04		330 X	147	-0-	-183	-0-		18 1	129	2	Y	-0-						25
05		310 X	148	-0-	-162	-0-		21 1	127	2	Y	-0-						25
06		180 X	125	-0-	-55	-0-		17 1	108	2	Y	-0-						25
07		1197 X	1197	-0-	-0-	-0-		65 1	1132	2	Y	-0-						25
ALEXANDER, MAUREEN				WELL #:	10H	RRCID -> 248937		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH		7632 PERF. 7761 - 9310						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
UREBENO, SOUTH (LOBO 3)					92768 400	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ZAPATA				
SILVER FOX OIL & GAS LLC					781927													
VILLARREAL-GUTIERREZ UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 147543		COMPL. DATE 10/28/1993		TOTAL DEPTH		9600 PERF. 8604 - 8959						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4220						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4220						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4220						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4220						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4220						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4220						N	NO RPT						-0-
UREBENO, SOUTH (LOBO 6)					92768 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
LAKESHORE OPERATING, LLC					483460													
SOLIS				WELL #:	1	RRCID -> 233054		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH		9300 PERF. 8329 - 9220						
02	1428 N	1371	-0-	-57	-0-	1371	3				N	-0-						-0-
03	1519 N	1507	-0-	-12	-0-	1507	3				N	-0-						-0-
04	1440 N	1422	-0-	-18	-0-	1422	3				N	-0-						-0-
05	1519 N	1471	-0-	-48	-0-	1471	3				N	-0-						-0-
06	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3				N	-0-						-0-
*07	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3				N	-0-						-0-
SHIDLER, MARK L., INC.					776590													
MOLLETES CREEK "A" G.U.				WELL #:	1	RRCID -> 145105		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH		9500 PERF. 8336 - 9294						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, VILLAREAL-ZAPATA GU													92768 570 102824		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
													WELL #: 3		RRCID -> 179870		COMPL. DATE 08/22/1999		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6042 - 6078		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02		0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					4		
03		0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					4		
04		0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					4		
05		0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					4		
06		0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					4		
07		0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					4		
HILCORP ENERGY COMPANY GUEVARA "A" (LAROCA)													386310 WELL #: A 1		RRCID -> 238465		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 5700 - 6391		
02		1120	X	865	-0-		-255	-0-			853	2	12	9	Y	11					70		
03		1240	X	1148	-0-		-92	-0-			1148	2			Y	-0-					70		
04		3030	X	1435	-0-		-1595	-0-			1435	2			Y	-0-					70		
05		2151	X	2151	-0-		-0-	-0-			2151	2			Y	-0-					70		
*06		1182	X	1182	-0-		-0-	-0-			1182	2			Y	-0-					70		
07		2012	X	2012	-0-		-0-	-0-			2012	2			Y	-0-					70		
LAS PRESAS-GARCIA "A"													WELL #: 5		RRCID -> 244509		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5539 - 6700		
02		313	N	313	-0-		-0-	-0-			313	2			Y	-0-					2		
03		342	N	342	-0-		-0-	-0-			342	2			Y	-0-					2		
04		360	N	292	-0-		-68	-0-			292	2			Y	-0-					2		
05		341	N	325	-0-		-16	-0-			325	2			Y	-0-					2		
*06		330	N	270	-0-		-60	-0-			270	2			Y	-0-					2		
07		310	N	260	-0-		-50	-0-			260	2			Y	-0-					2		
GUEVARA "A" (LA ROCA)													WELL #: A 2		RRCID -> 249808		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 7177		PERF. 5638 - 7050		
02		1680	N	1538	-0-		-142	-0-			1532	2	6	9	Y	5	98	1			17		
03		1798	N	1768	-0-		-30	-0-			1768	2			Y	-0-					17		
04		1841	N	1841	-0-		-0-	-0-			1841	2			Y	-0-					17		
05		1875	N	1875	-0-		-0-	-0-			1875	2			Y	-0-					17		
*06		1824	N	1824	-0-		-0-	-0-			1824	2			Y	-0-					17		
07		1891	N	1883	-0-		-8	-0-			1883	2			Y	-0-					17		
SMITH PRODUCTION INC. ALEXANDER, MAUREEN													789662 WELL #: 6		RRCID -> 282902		COMPL. DATE 10/14/2017		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 5666 - 5678		
02		82	N	82	-0-		-0-	-0-			13	1	69	2	N	-0-					15		
03		100	N	100	-0-		-0-	-0-			9	1	91	2	N	-0-					15		
04		90	N	84	-0-		-6	-0-			11	1	73	2	N	-0-					15		
05		134	N	134	-0-		-0-	-0-			19	1	115	2	N	-0-					15		
06		125	N	125	-0-		-0-	-0-			17	1	108	2	N	-0-					15		
07		115	N	115	-0-		-0-	-0-			6	1	109	2	N	-0-					15		
UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, GUTIERREZ HEIRS													92768 580 102824		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
													WELL #: 1		RRCID -> 113810		COMPL. DATE 07/10/2001		TOTAL DEPTH 9814		PERF. 6842 - 6856		
02		168	N	158	-0-		-10	-0-			39	1	119	2	Y	-0-					5		
03		159	N	159	-0-		-0-	-0-			43	1	116	2	Y	-0-					5		
04		201	N	201	-0-		-0-	-0-			57	1	144	2	Y	-0-					5		
05		186	N	149	-0-		-37	-0-			39	1	110	2	Y	-0-					5		
06		168	N	168	-0-		-0-	-0-			44	1	124	2	Y	-0-					5		
07		170	N	170	-0-		-0-	-0-			34	1	136	2	Y	-0-					5		

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824												
OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9269 PERF. 6817 - 9040												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1148 N	1017	-0-	-131	-0-	248	1	769	2	Y	-0-	52
03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	365	1	980	2	Y	-15	67
						17	9					
04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	343	1	866	2	Y	-0-	67
05	1116 N	816	-0-	-300	-0-	212	1	604	2	Y	-0-	67
06	1350 N	1054	-0-	-296	-0-	271	1	770	2	Y	-12	79
						13	9					
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	204	1	810	2	Y	-0-	79
GUTIERREZ HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 142515 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8829 - 8994												
02	2212 N	2003	-0-	-209	-0-	488	1	1515	2	Y	-0-	1
03	2449 N	1483	-0-	-966	-0-	403	1	1080	2	Y	-0-	1
04	2520 X	1524	-0-	-996	-0-	432	1	1092	2	Y	-0-	1
05	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	681	1	1943	2	Y	-0-	1
06	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	804	1	2284	2	Y	-0-	1
07	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	750	1	2976	2	Y	-7	8
						8	9					
VILLARREAL-ZAPATA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142649 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6904 - 9005												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21
GUTIERREZ HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 143845 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7495 - 8917												
02	168 N	99	-0-	-69	-0-	24	1	75	2	Y	-0-	-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	64	1	173	2	Y	-0-	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	53	1	152	2	Y	-0-	-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	50	1	197	2	Y	-1	1
						1	9					
OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144340 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8816 - 8963												
02	280 N	152	-0-	-128	-0-	37	1	115	2	Y	-0-	12
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	75	1	200	2	Y	-4	16
						4	9					
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	51	1	129	2	Y	-0-	16
05	155 N	139	-0-	-16	-0-	36	1	103	2	Y	-0-	16
06	270 N	131	-0-	-139	-0-	34	1	96	2	Y	-1	17
						1	9					
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	30	1	120	2	Y	-0-	17

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824												
GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 162994 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 7555												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1820 X	1702	-0-	-118	-0-	415	1	1287	2	Y	-0-	3
03	2015 X	1504	-0-	-511	-0-	408	1	1096	2	Y	-0-	3
04	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	567	1	1433	2	Y	-0-	3
05	1891 N	1522	-0-	-369	-0-	395	1	1127	2	Y	-0-	3
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	399	1	1134	2	Y	-0-	3
07	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	330	1	1309	2	Y	-0-	6
						3	9					
GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 6 RRCID -> 164759 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7006 - 7356												
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	293	1	909	2	Y	-0-	7
03	1178 N	1028	-0-	-150	-0-	279	1	749	2	Y	-0-	7
04	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	339	1	856	2	Y	-0-	7
05	1333 N	973	-0-	-360	-0-	252	1	721	2	Y	-0-	7
06	990 N	930	-0-	-60	-0-	242	1	688	2	Y	-0-	7
07	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	569	1	2255	2	Y	-0-	12
						6	9					
OLD ZAPATA DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 172281 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6830 - 9160												
02	1372 N	666	-0-	-706	-0-	162	1	504	2	Y	-0-	61
03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	378	1	1015	2	Y	-14	75
						15	9					
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	386	1	974	2	Y	-0-	75
05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	272	1	777	2	Y	-0-	75
06	1380 N	1027	-0-	-353	-0-	264	1	751	2	Y	-11	86
						12	9					
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	257	1	1020	2	Y	-0-	86
VILLARREAL-ZAPATA WELL #: 4 RRCID -> 172578 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6806 - 6918												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 7 RRCID -> 183483 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7047 - 7140												
02	1624 N	1011	-0-	-613	-0-	246	1	765	2	Y	-0-	6
03	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	435	1	1166	2	Y	-0-	6
04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	393	1	992	2	Y	-0-	6
05	1116 N	893	-0-	-223	-0-	232	1	661	2	Y	-0-	6
06	1560 N	998	-0-	-562	-0-	260	1	738	2	Y	-0-	6
07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	216	1	858	2	Y	-0-	8
						2	9					
FALCON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 261701 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 7596 - 10790												
02	644 N	446	-0-	-198	-0-	109	1	337	2	N	-0-	37
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	158	1	424	2	N	-0-	37
04	480 N	464	-0-	-16	-0-	132	1	332	2	N	-0-	37
05	496 N	378	-0-	-118	-0-	98	1	280	2	N	-0-	37
06	570 N	350	-0-	-220	-0-	91	1	259	2	N	-0-	37
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	67	1	267	2	N	-0-	37

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000)				//CONT.//	92768 580	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY					386310													
GUEVARA "A" (LAROCA)				WELL #:	A 1	RRCID ->	233695	COMPL. DATE	10/21/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6338	-	6391			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LAS PRESAS-GARCIA "A"				WELL #:	5	RRCID ->	242348	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6526	-	6700			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GUEVARA "A" (LA ROCA)				WELL #:	A 2	RRCID ->	246186	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	7177	PERF.	6343	-	7050			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP					531085													
VILLARREAL-GUTIERREZ GU				WELL #:	2	RRCID ->	144261	COMPL. DATE	02/12/1993	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7005	-	9326			
02	2800	N	1268	-0-	-1532	730		1268	2			Y	-0-					-0-
03	2353	N	1623	-0-	-730	-0-		1623	2			Y	-0-					-0-
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-		1503	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	711	-0-	-684	-0-		711	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	762	-0-	-798	-0-		762	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	947	-0-	-603	-0-		947	2			Y	-0-					-0-
VILLARREAL, RICARDO				WELL #:	1	RRCID ->	146157	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8528	-	9016			
02	2800	N	1395	-0-	-1405	6956		1395	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3136	-0-	36	6992		3136	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2720	-0-	-280	6712		2720	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1688	-0-	-1412	5300		1688	2			Y	-0-					-0-
06	7011	X	1711	-0-	-5300	-0-		1711	2			Y	-0-					-0-
07	2232	X	1771	-0-	-461	-0-		1771	2			Y	-0-					-0-
SHIDLER, MARK L., INC.					776590													
MOLLETES CREEK "A" GU				WELL #:	1	RRCID ->	157128	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7124	-	7154			
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				11/03/2023	-	WELL PLUGGED	11/3/2023											

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
SMITH PRODUCTION INC. 789662															
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 203565 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 8017															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX) 92965 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
KILLAM OIL CO., LTD. 460054															
K&H FEE PORCION WELL #: 1602 RRCID -> 224954 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4240 - 4262															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

K&H FEE PORCION WELL #: 1603 RRCID -> 227520 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4284 - 4290															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

K&H FEE PORCION WELL #: 1604 RRCID -> 247713 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 3828 - 3833															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

K&H FEE PORCION WELL #: 1601 RRCID -> 257256 COMPL. DATE 09/04/2024 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 4115 - 4556															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VALLEY (NAVARRO) 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ENCINA RESOURCES, LLC 251741															
MARTIN, S. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 243095 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8052 - 9372															
02		138	-0-	-0-	-138	-0-					N	-0-			92
03		138	-0-	-0-	-138	-0-					N	-0-			92
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92

VALLEY (NAVARRO)			//CONT.//		92975 260	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB								
ENCINA RESOURCES, LLC			//CONT.//		251741															
BMT "A"			WELL #:		1	RRCID -> 245171			COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.	8910	-	8918		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					36	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					36	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					36	
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					36	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					36	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					36	
BMT "B"			WELL #:		1H	RRCID -> 254118			COMPL. DATE		06/26/2009	TOTAL	DEPTH	9661	PERF.	9880	-	12167		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						83	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						83	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						83	
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						83	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						83	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						83	
KILLAM OIL CO., LTD.			460054																	
KILLAM AND HURD FEE 1501			WELL #:		1	RRCID -> 222724			COMPL. DATE		08/28/2006	TOTAL	DEPTH	8702	PERF.	8612	-	8622		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
KILLAM AND HURD FEE 1504			WELL #:		3	RRCID -> 256351			COMPL. DATE		05/19/2010	TOTAL	DEPTH	8900	PERF.	8353	-	8359		
02	22596	X	14700	-0-	-7896		-0-		14657	2	43	9	Y	39	181	1			90	
03	25017	X	17871	-0-	-7146		-0-		17815	2	56	9	Y	51					141	
04	17282	X	17282	-0-	-0-		-0-		17246	2	36	9	Y	33					174	
05	21235	X	13745	-0-	-7490		-0-		13714	2	31	9	Y	28					202	
06	19980	X	12607	-0-	-7373		-0-		12579	2	28	9	Y	25					227	
07	17856	X	12686	-0-	-5170		-0-		12663	2	23	9	Y	21	166	1			82	
PESCADITO STATE 2006			WELL #:		2	RRCID -> 272903			COMPL. DATE		12/17/2013	TOTAL	DEPTH	8919	PERF.	8832	-	8842		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
BMT UGARTE GAS UNIT 1			WELL #:		1	RRCID -> 280046			COMPL. DATE		01/15/2016	TOTAL	DEPTH	8460	PERF.	8198	-	8210		
02	1316	N	1095	-0-	-221		-0-		1095	2			Y	-0-					-0-	
03	1178	N	1061	-0-	-117		-0-		1061	2			Y	-0-					-0-	
04	1149	N	1149	-0-	-0-		-0-		1149	2			Y	-0-					-0-	
05	1209	N	827	-0-	-382		-0-		827	2			Y	-0-					-0-	
06	1020	N	662	-0-	-358		-0-		662	2			Y	-0-					-0-	
07	1178	N	392	-0-	-786		-0-		392	2			Y	-0-					-0-	

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460													
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 1 RRCID -> 168431 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8626 - 8638													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
02	8344 X	8088 -0-	-256 -0-	368 1	7720 2	N	-0-						44
03	9059 X	9059 -0-	-0- -0-	417 1	8631 2	N	10						54
				11 9									
04	8700 X	8562 -0-	-138 -0-	371 1	8181 2	N	9						63
				10 9									
05	8986 X	8986 -0-	-0- -0-	393 1	8590 2	N	3						66
				3 9									
06	8760 X	8671 -0-	-89 -0-	382 1	8285 2	N	4						70
				4 9									
07	9052 X	8695 -0-	-357 -0-	294 1	8397 2	N	4						74
				4 9									
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 3 RRCID -> 170306 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8300 - 8308													
02	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-						-0-
03	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-						-0-
04	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-						-0-
05	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-						-0-
06	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-						-0-
07	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-						-0-
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 4 RRCID -> 171972 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8610 - 8617													
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-						-0-
04	14B DENY	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-						-0-
05	14B DENY	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-						-0-
06	14B DENY	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-						-0-
07	14B DENY	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-						-0-
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 5 RRCID -> 174751 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8228 - 8238													
02	5243 X	3552 -0-	-1691 -0-	162 1	3390 2	N	-0-						77
03	4032 X	4032 -0-	-0- -0-	186 1	3846 2	N	-0-						77
04	3696 X	3696 -0-	-0- -0-	160 1	3536 2	N	-0-						77
05	3966 X	3966 -0-	-0- -0-	174 1	3792 2	N	-0-						77
06	4087 X	4087 -0-	-0- -0-	180 1	3903 2	N	4						81
				4 9									
07	4205 X	4205 -0-	-0- -0-	142 1	4062 2	N	1						82
				1 9									
MAGNUM PRODUCING, LP 521516 ALEXANDER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256324 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6908 - 6912													
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT						-0-

VALLEY(WILCOX)		92975 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
ENCINA RESOURCES, LLC		251741							
BMT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 248026		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6696	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
KILLAM OIL CO., LTD.		460054							
KILLAM AND HURD FEE 2005		WELL #: 1		RRCID -> 270191		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6022 - 6054	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
VAQUILLAS RANCH (CARRIZO-1 LOW)		93215 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB	
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649							
VAQUILLAS RANCH - S.E.A.		WELL #: 1		RRCID -> 129880		COMPL. DATE 02/09/1989		TOTAL DEPTH 13092 PERF. 9412 - 9440	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				33
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				33
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				33
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				33
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				33
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				33
PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2024									
VAQUILLAS RANCH (LOB0)		93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
THREE-C OIL AND GAS		857600							
VAQUILLAS 136		WELL #: 1		RRCID -> 088858		COMPL. DATE 03/18/1980		TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8728 - 8982	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
VAQUILLAS 136A		WELL #: 1		RRCID -> 091495		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8136 - 8174	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	124				1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	124				1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	124				1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	124				1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	124				1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	124				1
VAQUILLAS 135		WELL #: 1		RRCID -> 097307		COMPL. DATE 01/13/1982		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8991 - 9167	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	94				1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	94				1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	94				1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	94				1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	94				1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	94				1

VAQUILLAS RANCH (LOB0)											CAPACITY		CNTY: WEBB							
THREE-C OIL AND GAS																				
VAQUILLAS 1645																				
WELL #: 2											RRCID -> 107466		COMPL. DATE 09/12/1983		TOTAL DEPTH 9410		PERF. 8268 - 8281			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT					1			
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT					1			
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT					1			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT					1			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT					1			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT					1			
VAQUILLAS 135											WELL #: A 1		RRCID -> 109309		COMPL. DATE 01/06/1984		TOTAL DEPTH 9088		PERF. 8034 - 8053	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
VAQUILLAS 1647											WELL #: 2		RRCID -> 121967		COMPL. DATE 08/04/1995		TOTAL DEPTH 9842		PERF. 8578 - 8823	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
VAQUILLAS 1646											WELL #: 2		RRCID -> 121975		COMPL. DATE 11/27/1991		TOTAL DEPTH 9744		PERF. 8532 - 8564	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					1			
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					1			
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					1			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					1			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					1			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					1			
VAQUILLAS 67											WELL #: 2		RRCID -> 122300		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9097		PERF. 7980 - 8306	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT					2			
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT					2			
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT					2			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT					2			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT					2			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT					2			
VAQUILLAS 1629											WELL #: 3		RRCID -> 122303		COMPL. DATE 09/28/1986		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7668 - 8554	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	272					Y	NO RPT					2			
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	272					Y	NO RPT					2			
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	272					Y	NO RPT					2			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	272					Y	NO RPT					2			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	272					Y	NO RPT					2			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	272					Y	NO RPT					2			
VAQUILLAS 1647											WELL #: 3		RRCID -> 123616		COMPL. DATE 05/30/1992		TOTAL DEPTH 9593		PERF. 8521 - 9360	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	486					Y	NO RPT					2			
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	486					Y	NO RPT					2			
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	486					Y	NO RPT					2			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	486					Y	NO RPT					2			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	486					Y	NO RPT					2			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	486					Y	NO RPT					2			

VAQUILLAS RANCH (LOB0)												CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS															
VAQUILLAS 1629															
												WELL #: 4 RRCID -> 123636 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8932 - 9154			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	339					Y	NO RPT			2
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	339					Y	NO RPT			2
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	339					Y	NO RPT			2
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	339					Y	NO RPT			2
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	339					Y	NO RPT			2
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	339					Y	NO RPT			2

KEIDEL-TEJONES 1664												WELL #: 2 RRCID -> 124572 COMPL. DATE 06/10/1987 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9322 - 9845			
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1271					Y	NO RPT			11
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1271					Y	NO RPT			11
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1271					Y	NO RPT			11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1271					Y	NO RPT			11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1271					Y	NO RPT			11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1271					Y	NO RPT			11

VAQUILLAS 1629												WELL #: 5 RRCID -> 124678 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8807 - 9040			
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT			1
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT			1
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT			1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT			1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT			1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT			1

VAQUILLAS 67												WELL #: 3 RRCID -> 125198 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8521 - 8712			
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	141					Y	NO RPT			1
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	141					Y	NO RPT			1
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	141					Y	NO RPT			1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	141					Y	NO RPT			1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	141					Y	NO RPT			1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	141					Y	NO RPT			1

KEIDEL-TEJONES 1664												WELL #: 3 RRCID -> 125311 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9318 - 9366			
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	47					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	47					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	47					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS 67												WELL #: 4 RRCID -> 125464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7520 - 8072			
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12					Y	NO RPT			-0-

KEIDEL-TEJONES 1664												WELL #: 5 RRCID -> 125960 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9196 - 9330			
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOB0)															//CONT.// 93215 375					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WEBB				
THREE-C OIL AND GAS															//CONT.// 857600																			
KEIDEL-TEJONES "1664"															WELL #: 6					RRCID -> 131281					COMPL. DATE 06/08/1995					TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 8854				
M	0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE										
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		99								Y	NO RPT								1										
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		99								Y	NO RPT								1										
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		99								Y	NO RPT								1										
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		99								Y	NO RPT								1										
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		99								Y	NO RPT								1										
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		99								Y	NO RPT								1										
VAQUILLAS 1627															WELL #: 3					RRCID -> 133785					COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7484 - 9037				
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		556								Y	NO RPT								2										
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		556								Y	NO RPT								2										
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		556								Y	NO RPT								2										
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		556								Y	NO RPT								2										
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		556								Y	NO RPT								2										
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		556								Y	NO RPT								2										
VAQUILLAS 1631A															WELL #: 2					RRCID -> 133824					COMPL. DATE 04/06/1992					TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8359 - 8413				
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		39								Y	NO RPT								1										
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		39								Y	NO RPT								1										
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		39								Y	NO RPT								1										
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		39								Y	NO RPT								1										
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		39								Y	NO RPT								1										
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		39								Y	NO RPT								1										
VAQUILLAS 1646B															WELL #: 5					RRCID -> 138516					COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8416 - 9203				
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		53								Y	NO RPT								1										
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		53								Y	NO RPT								1										
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		53								Y	NO RPT								1										
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		53								Y	NO RPT								1										
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		53								Y	NO RPT								1										
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		53								Y	NO RPT								1										
VAQUILLAS 1646															WELL #: 8					RRCID -> 139209					COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8232 - 8478				
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		37								Y	NO RPT								-0-										
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		37								Y	NO RPT								-0-										
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		37								Y	NO RPT								-0-										
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		37								Y	NO RPT								-0-										
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		37								Y	NO RPT								-0-										
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		37								Y	NO RPT								-0-										
VAQUILLAS 1647															WELL #: 4					RRCID -> 139460					COMPL. DATE 08/13/1991					TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8418 - 9437				
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		25								Y	NO RPT								-0-										
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		25								Y	NO RPT								-0-										
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		25								Y	NO RPT								-0-										
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		25								Y	NO RPT								-0-										
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		25								Y	NO RPT								-0-										
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		25								Y	NO RPT								-0-										
VAGUILLAS 1646															WELL #: 9					RRCID -> 139709					COMPL. DATE 03/17/1995					TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8244 - 8480				
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		38								Y	NO RPT								2										
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		38								Y	NO RPT								2										
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		38								Y	NO RPT								2										
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		38								Y	NO RPT								2										
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		38								Y	NO RPT								2										
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		38								Y	NO RPT								2										

VAQUILLAS RANCH (LOB0)										//CONT.//		93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
THREE-C OIL AND GAS										//CONT.//		857600							
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. 1647										WELL #:		1		RRCID -> 141299		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8638 - 8754	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
VAQUILLAS 1647										WELL #:		5		RRCID -> 142741		COMPL. DATE 09/03/1992		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 8421	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-	
VAQUILLAS 1172										WELL #:		1		RRCID -> 146098		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8370 - 8416	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KEIDEL-TEJONES 1664										WELL #:		7		RRCID -> 151724		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8357 - 9458	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
VAQUILLAS RANCH 1627										WELL #:		4		RRCID -> 151967		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8120 - 9315	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	258						Y	NO RPT					1	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	258						Y	NO RPT					1	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	258						Y	NO RPT					1	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258						Y	NO RPT					1	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258						Y	NO RPT					1	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258						Y	NO RPT					1	
KEIDEL-TEJONES 1664										WELL #:		8		RRCID -> 157006		COMPL. DATE 02/04/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9252 - 9470	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT					-0-	
VAQUILLAS RANCH 1631 A										WELL #:		6		RRCID -> 157959		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 10027 PERF. 8504 - 8540	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	65						Y	NO RPT					1	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	65						Y	NO RPT					1	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	65						Y	NO RPT					1	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	65						Y	NO RPT					1	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	65						Y	NO RPT					1	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	65						Y	NO RPT					1	

VAQUILLAS RANCH (LOB0)										//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS										//CONT.// 857600									
VAQUILLAS RANCH 135 A										WELL #: 4		RRCID -> 158588		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8310 - 8330	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	37						Y	NO RPT					1	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	37						Y	NO RPT					1	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	37						Y	NO RPT					1	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	37						Y	NO RPT					1	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	37						Y	NO RPT					1	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	37						Y	NO RPT					1	

KEIDEL-TEJONES 1664										WELL #: 9		RRCID -> 159621		COMPL. DATE 08/10/1996		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 9196 - 9422	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

VAQUILLAS RANCH 1631A										WELL #: 7		RRCID -> 159951		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 9908 - 10215	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	71						Y	NO RPT					-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	71						Y	NO RPT					-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	71						Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	71						Y	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	71						Y	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	71						Y	NO RPT					-0-	

VAQUILLAS RANCH 1631A										WELL #: 8		RRCID -> 160974		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10937		PERF. 10135 - 10286	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

VAQUILLAS 136 "A"										WELL #: 5		RRCID -> 172677		COMPL. DATE 03/28/1999		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8015 - 8677	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

VAQUILLAS RANCH 136A										WELL #: 4		RRCID -> 172960		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8830 - 9720	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	47						Y	NO RPT					-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	47						Y	NO RPT					-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	47						Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47						Y	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47						Y	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47						Y	NO RPT					-0-	

VAQUILLAS RANCH 1627 A										WELL #: 6		RRCID -> 176265		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7477 - 8097	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOB0) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WEBB						
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600																	
VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 7											RRCID -> 178049	COMPL. DATE 06/09/2000	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8138 - 8148			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
VAQUILLAS RANCH 1627											WELL #: 7	RRCID -> 178053	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8744 - 8912	
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	327					Y	NO RPT					11
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	327					Y	NO RPT					11
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	327					Y	NO RPT					11
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	327					Y	NO RPT					11
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	327					Y	NO RPT					11
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	327					Y	NO RPT					11
VAQUILLAS RANCH 136A											WELL #: 6	RRCID -> 178542	COMPL. DATE 05/19/2000	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8766 - 8775		
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	42					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	42					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	42					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	42					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	42					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	42					Y	NO RPT					-0-
BRISCOE N											WELL #: 3	RRCID -> 190558	COMPL. DATE 12/08/1998	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 8506 - 9133		
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VAQUILLAS 135											WELL #: 3	RRCID -> 196735	COMPL. DATE 06/27/2003	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8112 - 8808		
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	88					Y	NO RPT					1
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	88					Y	NO RPT					1
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	88					Y	NO RPT					1
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	88					Y	NO RPT					1
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	88					Y	NO RPT					1
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	88					Y	NO RPT					1
VAQUILLAS RANCH "1"											WELL #: 1	RRCID -> 221696	COMPL. DATE 06/06/2006	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8061 - 9225		
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	52					Y	NO RPT					1
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	52					Y	NO RPT					1
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	52					Y	NO RPT					1
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	52					Y	NO RPT					1
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	52					Y	NO RPT					1
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	52					Y	NO RPT					1
VAQUILLAS RANCH "1"											WELL #: 2	RRCID -> 222162	COMPL. DATE 07/17/2006	TOTAL DEPTH 9727	PERF. 8276 - 9126		
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	38					Y	NO RPT					1
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	38					Y	NO RPT					1
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	38					Y	NO RPT					1
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	38					Y	NO RPT					1
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	38					Y	NO RPT					1
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	38					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH (LOBO) THREE-C OIL AND GAS VAQUILLAS RANCH "1"														CNTY: WEBB			
//CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 857600																	
WELL #: 3 RRCID -> 223019 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8812 - 8847																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17						Y	NO RPT				-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17						Y	NO RPT				-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17						Y	NO RPT				-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17						Y	NO RPT				-0-	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17						Y	NO RPT				-0-	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17						Y	NO RPT				-0-	
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) ARETE OPERATING COMPANY II, LLC RUSSELL-WINCH														CNTY: WEBB			
WELL #: 26 RRCID -> 251030 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8682 - 9519																	
*02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1023	2	12 9	Y		11	11 1				140	
*03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1023	2	12 9	Y		11	11 1				140	
*04	960 N	792	-0-	-168	-0-	778	2	14 9	Y		13	13 1				140	
*05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		Y		-0-					140	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					140	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					140	
RUSSELL-WINCH														WELL #: 24 RRCID -> 253015 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 8747 - 10233			
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		8	8 1				202	
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		8	8 1				202	
*04	T. A.	407	-0-	407	407	404	2	3 9	Y		3	3 1				202	
*05	T. A.	668	-0-	668	1075	668	2		Y		-0-					202	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1075				Y		-0-					202	
*07	1075 N	-0-	-0-	-1075	-0-				Y		-0-					202	
RUSSELL-WINCH														WELL #: 27 RRCID -> 254653 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8760 - 10044			
*02	T. A.	69	-0-	69	147	68	2	1 9	Y		1	1 1				130	
*03	T. A.	69	-0-	69	216	68	2	1 9	Y		1	1 1				130	
*04	T. A.	76	-0-	76	292	75	2	1 9	Y		1	1 1				130	
*05	T. A.	126	-0-	126	418	126	2		Y		-0-					130	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	418				Y		-0-					130	
*07	418 N	-0-	-0-	-418	-0-				Y		-0-					130	
WELHAUSEN, J. R.														WELL #: 5 RRCID -> 256692 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8768 - 9930			
*02	1036 X	45	-0-	-991	-0-	28	2	17 9	Y		15	15 1				185	
*03	1178 X	45	-0-	-1133	-0-	28	2	17 9	Y		15	15 1				185	
*04	1260 X	664	-0-	-596	-0-	647	2	17 9	Y		15	15 1				185	
*05	1302 X	841	-0-	-461	-0-	841	2		Y		-0-					185	
*06	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-				Y		-0-					185	
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				Y		-0-					185	
RUSSELL-WINCH														WELL #: 29 RRCID -> 268982 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9246 - 9832			
*02	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	999	2	13 9	Y		12	12 1				51	
*03	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	999	2	13 9	Y		12	12 1				51	
*04	1020 X	850	-0-	-170	-0-	839	2	11 9	Y		10	10 1				51	
*05	1054 X	686	-0-	-368	-0-	686	2		Y		-0-					51	
*06	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-				Y		-0-					51	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					51	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB	
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC														
RUSSELL-WINCH														
WELL #: 30														
RRCID -> 269266														
COMPL. DATE 10/06/2012														
TOTAL DEPTH 10015														
PERF. 9006 - 9288														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
*04	T. A.	366	-0-	366	366	364	2		2 9	Y	2	2 1		52
*05	T. A.	611	-0-	611	977	611	2			Y	-0-			52
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	977					Y	-0-			52
*07	977 N	-0-	-0-	-977	-0-					Y	-0-			52
RUSSELL-WINCH														
WELL #: 31														
RRCID -> 269949														
COMPL. DATE 12/06/2012														
TOTAL DEPTH 9350														
PERF. 8506 - 9250														
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160
*04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	379	2		11 9	Y	10	10 1		160
*05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-			160
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160
ARETE OPERATING COMPANY, LLC														
RUSSELL - WINCH STATE														
WELL #: 3														
RRCID -> 098216														
COMPL. DATE 03/09/1999														
TOTAL DEPTH 9600														
PERF. 8609 - 9392														
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	3	3 1		4
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	3	3 1		4
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	1 1		4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
L. WINCH STATE														
WELL #: 4														
RRCID -> 100947														
COMPL. DATE 07/16/1982														
TOTAL DEPTH 10270														
PERF. 8818 - 8856														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RUSSELL-WINCH														
WELL #: 1														
RRCID -> 108652														
COMPL. DATE 12/16/1983														
TOTAL DEPTH 9550														
PERF. 8848 - 8878														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
RUSSELL-WINCH														
WELL #: 5														
RRCID -> 111905														
COMPL. DATE 08/20/1984														
TOTAL DEPTH 9700														
PERF. 8623 - 8639														
02	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1434	2		18 9	Y	16	16 1		12
03	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1434	2		18 9	Y	16	16 1		12
04	1350 X	1114	-0-	-236	-0-	1100	2		14 9	Y	13	13 1		12
*05	1395 X	901	-0-	-494	-0-	901	2			Y	-0-			12
*06	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-			12
07	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-			12

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) ARETE OPERATING COMPANY, LLC RUSSELL-WINCH														CNTY: WEBB															
//CONT.// 93215 400 //CONT.// 029657														NON-ASSOCIATED						CAPACITY				CUMULATIVE					
WELL #: 6														RRCID -> 120415				COMPL. DATE 02/13/1986				TOTAL DEPTH 9808				PERF. 8428 - 8486			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE										
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1										
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1										
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			1										
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1										
*06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1										
07		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1										
RUSSELL - WINCH STATE																													
						WELL #:	7	RRCID -> 128572				COMPL. DATE 09/19/1988				TOTAL DEPTH 9800				PERF. 8710 - 8730									
02		1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	-0-	1416	2	9	9	Y	8	8	1			21										
03		1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	-0-	1362	2	9	9	Y	8	8	1			21										
04		1140	N	1111	-0-	-29	-0-	-0-	1100	2	11	9	Y	10	10	1			21										
05		901	N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					21										
*06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21										
07		1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-	-0-					Y	-0-					21										
RUSSELL - WINCH																													
						WELL #:	8	RRCID -> 132796				COMPL. DATE 12/02/1989				TOTAL DEPTH 8918				PERF. 8530 - 8608									
02		T. A.		-0-	-0-	-0-	2117	-0-					Y	-0-					-0-										
03		T. A.		-0-	-0-	-0-	2117	-0-					Y	-0-					-0-										
04		T. A.		-0-	-0-	-0-	2117	-0-					Y	-0-					-0-										
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2117	-0-					Y	-0-					-0-										
*06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2117	-0-					Y	-0-					87										
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2117	-0-					Y	-0-					87										
RUSSELL-WINCH																													
						WELL #:	9	RRCID -> 143294				COMPL. DATE 01/11/2008				TOTAL DEPTH 10009				PERF. 8679 - 9112									
02		151	N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	149	2	2	9	Y	2	2	1			1										
03		173	N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2	2	9	Y	2	2	1			1										
04		180	N	138	-0-	-42	-0-	-0-	136	2	2	9	Y	2	2	1			1										
05		111	N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					1										
*06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1										
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1										
WELHAUSEN, J.R.																													
						WELL #:	2	RRCID -> 146609				COMPL. DATE 02/16/2010				TOTAL DEPTH 10002				PERF. 9366 - 9376									
02		1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	-0-	1450	2	10	9	Y	9	9	1			4										
03		782	N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	772	2	10	9	Y	9	9	1			4										
04		750	N	622	-0-	-128	-0-	-0-	614	2	8	9	Y	7	7	1			4										
05		502	N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					4										
*06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4										
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4										
RUSSELL-WINCH																													
						WELL #:	13	RRCID -> 148168				COMPL. DATE 01/16/1994				TOTAL DEPTH 11106				PERF. 9022 - 9353									
02		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
03		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
04		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
05		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
06		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
07		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
RUSSELL-WINCH																													
						WELL #:	14	RRCID -> 151909				COMPL. DATE 11/02/1994				TOTAL DEPTH 10000				PERF. 8706 - 8934									
02		1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	-0-	1203	2	18	9	Y	16	16	1			27										
03		1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	1374	2	18	9	Y	16	16	1			27										
04		1350	X	1115	-0-	-235	-0-	-0-	1100	2	15	9	Y	14	14	1			27										
05		1395	X	901	-0-	-494	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					27										
*06		1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-	-0-					Y	-0-					27										
07		1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-	-0-					Y	-0-					27										

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) ARETE OPERATING COMPANY, LLC RUSSELL-WINCH										//CONT.// 93215 400 //CONT.// 029657		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
										WELL #: 16		RRCID -> 166302		COMPL. DATE 01/08/1998		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8462 - 8564	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14		
04	14B2	EXT	159	-0-	159	159	159	2			Y	-0-					14		
05	14B2	EXT	104	-0-	104	263	104	2			Y	-0-					14		
*06	263	X	-0-	-0-	-263	-0-					Y	-0-					14		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14		
WELHAUSEN, J. R.										WELL #: 4		RRCID -> 167838		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 8862 - 8888	
02	1344	X	692	-0-	-652	-0-	671	2	21 9		Y	19	19 1				85		
03	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1609	2	21 9		Y	19	19 1				85		
04	1620	X	1339	-0-	-281	-0-	1326	2	13 9		Y	12	12 1				85		
05	1674	X	1085	-0-	-589	-0-	1085	2			Y	-0-					85		
*06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					85		
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					85		
RUSSELL-WINCH										WELL #: 17		RRCID -> 169843		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 9065		PERF. 8610 - 8640	
02	1876	X	799	-0-	-1077	-0-	769	2	30 9		Y	27	27 1				7		
03	2139	X	417	-0-	-1722	-0-	387	2	30 9		Y	27	27 1				7		
04	2070	X	1765	-0-	-305	-0-	1740	2	25 9		Y	23	23 1				7		
05	2139	X	1424	-0-	-715	-0-	1424	2			Y	-0-					7		
*06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					7		
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					7		
WINCH, L. -STATE										WELL #: 18		RRCID -> 192926		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 10044		PERF. 8894 - 8914	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
RUSSELL-WINCH										WELL #: 19		RRCID -> 192943		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 9877		PERF. 8770 - 8972	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4		
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	3	3 1				4		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4		
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
RUSSELL - WINCH										WELL #: 20		RRCID -> 193163		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 8768 - 9648	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1		
04	14B2	EXT	188	-0-	188	188	188	2			Y	-0-					1		
05	14B2	EXT	115	-0-	115	303	115	2			Y	-0-					1		
*06	303	X	-0-	-0-	-303	-0-					Y	-0-					1		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1		
RUSSELL - WINCH										WELL #: 21		RRCID -> 196183		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8763 - 9095	
02	1680	X	1509	-0-	-171	-0-	1490	2	19 9		Y	17	17 1				190		
03	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2130	2	18 9		Y	16	16 1				190		
04	1800	X	1405	-0-	-395	-0-	1384	2	21 9		Y	19	19 1				190		
05	1860	X	635	-0-	-1225	-0-	635	2			Y	-0-					190		
*06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					190		
07	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					190		

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)										//CONT.//		93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
ARETE OPERATING COMPANY, LLC										//CONT.//		029657													
RUSSELL-WINCH										WELL #:		25		RRCID -> 256741		COMPL. DATE 07/11/2010		TOTAL		DEPTH 10225		PERF. 9012 - 9326			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-							-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-							-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-							-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-							-0-		
*06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-							-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-							-0-		
RUSSELL-WINCH										WELL #:		23		RRCID -> 258372		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL		DEPTH 9100		PERF. 8778 - 8898			
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-							164		
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-							164		
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-							164		
*05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-							164		
*06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-							164		
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-							164		
JI ENERGY LLC										100376															
ARCO FEE "B"										WELL #:		1		RRCID -> 103508		COMPL. DATE 10/15/1982		TOTAL		DEPTH 12500		PERF. 11196 - 11223			
02		315 N	315	-0-		-0-		-0-			315	3			N	-0-							-0-		
03		255 N	255	-0-		-0-		-0-			255	3			N	-0-							-0-		
04		126 N	126	-0-		-0-		-0-			126	3			N	-0-							-0-		
05		341 N	198	-0-		-143		-0-			198	3			N	-0-							-0-		
06		209 N	209	-0-		-0-		-0-			209	3			N	-0-							-0-		
*07		317 N	317	-0-		-0-		-0-			317	3			N	-0-							-0-		
ARCO FEE "C"										WELL #:		1		RRCID -> 103511		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL		DEPTH 12500		PERF. 11175 - 11209			
02		437 N	437	-0-		-0-		-0-			437	3			N	-0-							-0-		
03		60 N	60	-0-		-0-		-0-			60	3			N	-0-							-0-		
04		442 N	442	-0-		-0-		-0-			442	3			N	-0-							-0-		
05		496 N	225	-0-		-271		-0-			225	3			N	-0-							-0-		
06		45 N	45	-0-		-0-		-0-			45	3			N	-0-							-0-		
07		465 N	-0-	-0-		-465		-0-							N	-0-							-0-		
ENCINA RESOURCES, LLC										251741															
VERGARA										WELL #:		1		RRCID -> 233208		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL		DEPTH 10500		PERF. 9776 - 9796			
02		DLQ G-10	290	-0-		290		734			38	1		252	2	Y	-0-						59		
03		DLQ G-10	351	-0-		351		1085			58	1		293	2	Y	-0-						59		
04		DLQ G-10	346	-0-		346		1431			60	1		286	2	Y	-0-						59		
*05		DLQ G-10	289	-0-		289		1720			18	1		271	3	Y	-0-						59		
*06		1918 N	198	-0-		-1720		-0-			198	2				Y	-0-						59		
07		0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-								Y	NO RPT						59		
VERGARA										WELL #:		2		RRCID -> 233227		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 10119		PERF. 9690 - 9806	
02		DLQ G-10	35	-0-		35		62			4	1		31	2	Y	-0-						81		
03		DLQ G-10	35	-0-		35		97			6	1		29	2	Y	-0-						81		
04		DLQ G-10	32	-0-		32		129			5	1		27	2	Y	-0-						81		
*05		DLQ G-10	20	-0-		20		149			1	1		19	2	Y	-0-						81		
*06		155 N	6	-0-		-149		-0-			6	2				Y	-0-						81		
07		0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-								Y	NO RPT						81		

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB	
ENCINA RESOURCES, LLC														
VILLARREAL ET AL														
WELL #: 1													RRCID -> 237512	
COMPL. DATE 03/10/2008													TOTAL DEPTH 12300	
PERF.10319 - 10352														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-		1119	2		N	-0-			43
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-		89	1	1191	2	N	-0-		43
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-		205	1	800	2	N	-0-		43
*05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-		474	1	594	2	N	-0-		43
*06	951 N	951	-0-	-0-	-0-		14	1	937	2	N	-0-		43
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

VERGARA													WELL #: 3	
RRCID -> 241975													COMPL. DATE 03/09/2008	
TOTAL DEPTH 10100													PERF. 9136 - 9772	
02	DLQ G-10	202	-0-	202	421		27	1	175	2	Y	-0-		107
03	DLQ G-10	172	-0-	172	593		28	1	144	2	Y	-0-		107
04	DLQ G-10	186	-0-	186	779		31	1	155	2	Y	-0-		107
*05	DLQ G-10	148	-0-	148	927		9	1	139	2	Y	-0-		107
*06	1027 N	100	-0-	-927	-0-		100	2			Y	-0-		107
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		107

VERGARA													WELL #: 4	
RRCID -> 247950													COMPL. DATE N/A	
TOTAL DEPTH 10500													PERF. 9824 - 9842	
02	DLQ G-10	73	-0-	73	198		9	1	64	2	Y	-0-		42
03	DLQ G-10	93	-0-	93	291		16	1	77	2	Y	-0-		42
04	DLQ G-10	78	-0-	78	369		13	1	65	2	Y	-0-		42
*05	DLQ G-10	80	-0-	80	449		5	1	75	2	Y	-0-		42
*06	587 N	138	-0-	-449	-0-		138	2			Y	-0-		42
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		42

MOORE													WELL #: 1	
RRCID -> 249559													COMPL. DATE N/A	
TOTAL DEPTH 11200													PERF.10664 - 10832	
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	2		N	-0-			99
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99

FLETCHER OPERATING, LLC													273611	
VILLARREAL													WELL #: 2	
RRCID -> 214092													COMPL. DATE 03/13/2005	
TOTAL DEPTH 13200													PERF.12672 - 12718	
02	1456 X	977	-0-	-479	-0-		40	1	937	3	N	-0-		12
03	1612 X	1059	-0-	-553	-0-		121	1	938	3	N	-0-		12
04	1440 X	1331	-0-	-109	-0-		88	1	1243	3	N	-0-		12
05	1488 X	783	-0-	-705	-0-		387	1	396	3	N	-0-		12
06	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-						N	-0-		12
07	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-						N	-0-		12

VILLAREAL													WELL #: 4	
RRCID -> 220129													COMPL. DATE 01/09/2006	
TOTAL DEPTH 13010													PERF.12658 - 12796	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)															//CONT.// 93215 400															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WEBB																													
FLETCHER OPERATING, LLC															//CONT.// 273611																																																																										
VILLARREAL															WELL #: 5															RRCID -> 222843															COMPL. DATE 11/21/2005															TOTAL DEPTH 13165															PERF.12890 - 13032														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	STATUS	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																	
																								BALANCE																																																																	
02		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-																																																																	
03		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-																																																																	
04		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-																																																																	
05		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-																																																																	
06		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-																																																																	
07		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-																																																																	
HILCORP ENERGY COMPANY															386310																																																																										
VAQUILLAS RANCH STATE GAS UNIT															WELL #: 1R															RRCID -> 084694															COMPL. DATE 08/16/1979															TOTAL DEPTH 10720															PERF. N/A														
02		4256	X	3723	-0-			-533		-0-				3683	2		40	9	Y		36				25																																																																
03		4669	X	4669	-0-			-0-		-0-				4645	2		24	9	Y		22				35																																																																
04		4500	X	4151	-0-			-349		-0-				4116	2		35	9	Y		32				20																																																																
05		4427	X	4427	-0-			-0-		-0-				4397	2		30	9	Y		27				36																																																																
*06		4530	X	4365	-0-			-165		-0-				4321	2		44	9	Y		40				19																																																																
07		4681	X	4306	-0-			-375		-0-				4260	2		46	9	Y		42				39																																																																
LUNDELL															WELL #: 3															RRCID -> 086127															COMPL. DATE 12/01/1979															TOTAL DEPTH 9980															PERF. 9370 - 9374														
02		14B2	EXT	NO	RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO	RPT					-0-																																																																	
03		14B2	EXT	NO	RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO	RPT					-0-																																																																	
04		14B2	EXT	NO	RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO	RPT					-0-																																																																	
05		14B2	EXT	NO	RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO	RPT					-0-																																																																	
06		14B2	EXT	NO	RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO	RPT					-0-																																																																	
07		14B2	EXT	NO	RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO	RPT					-0-																																																																	
LUNDELL															WELL #: 15															RRCID -> 086391															COMPL. DATE 01/09/1980															TOTAL DEPTH 10170															PERF. 8976 - 9791														
02		1148	N	1133	-0-			-15		-0-				50	1		1074	2	Y		8				4																																																																
														9	9																																																																										
03		1342	N	1342	-0-			-0-		-0-				61	1		1275	2	Y		5				6																																																																
														6	9																																																																										
04		1260	N	1168	-0-			-92		-0-				53	1		1109	2	Y		5				6																																																																
														6	9																																																																										
05		1240	N	1156	-0-			-84		-0-				56	1		1100	2	Y		-0-				1																																																																
*06		1344	N	1344	-0-			-0-		-0-				67	1		1271	2	Y		5				6																																																																
														6	9																																																																										
07		1271	N	1271	-0-			-0-		-0-				61	1		1206	2	Y		4				4																																																																
														4	9																																																																										
MARSHALL, S.G.															WELL #: 1															RRCID -> 088571															COMPL. DATE 03/30/1980															TOTAL DEPTH 12037															PERF.11637 - 11756														
02		1505	N	1505	-0-			-0-		-0-				108	1		1394	2	N		3				33																																																																
														3	9																																																																										
03		1469	N	1469	-0-			-0-		-0-				86	1		1379	2	N		4				33																																																																
														4	9																																																																										
04		1417	N	1417	-0-			-0-		-0-				79	1		1332	2	N		5				35																																																																
														6	9																																																																										
*05		1370	N	1370	-0-			-0-		-0-				84	1		1283	2	N		3				34																																																																
														3	9																																																																										
*06		1345	N	1345	-0-			-0-		-0-				78	1		1253	2	N		13				44																																																																
														14	9																																																																										
*07		1525	N	1525	-0-			-0-		-0-				91	1		1428	2	N		5				45																																																																
														6	9																																																																										

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														//CONT.//		93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY														//CONT.//		386310									
VAQUILLAS RANCH A1														WELL #:		3		RRCID -> 089711		COMPL. DATE 07/15/1980		TOTAL DEPTH 10146		PERF. 9672 - 9793	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C CODE	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE			
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		194	2	3	9	Y		3		13	1		2				
03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		237	2	3	9	Y		3		2	1		3				
04		217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		217	2			Y		-0-		2	1		1				
05		208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		206	2	2	9	Y		2		2	1		1				
*06		200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		198	2	2	9	Y		2		1	1		2				
07		186 N	142	-0-	-44	-0-	-0-	-0-		141	2	1	9	Y		1		2	1		1				
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.						WELL #:		3		RRCID -> 090016		COMPL. DATE 09/08/1980		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9230 - 9270									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-				
VAQUILLAS RANCH CO., LTD						WELL #:		7		RRCID -> 091090		COMPL. DATE 12/06/1980		TOTAL DEPTH 10012		PERF. 9654 - 9781									
02		874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		864	2	10	9	Y		9		9	1		6				
03		827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		823	2	4	9	Y		4		3	1		7				
04		909 N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		901	2	8	9	Y		7		10	1		4				
05		939 N	939	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		932	2	7	9	Y		6		2	1		8				
*06		858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		849	2	9	9	Y		8		12	1		4				
07		837 N	584	-0-	-253	-0-	-0-	-0-		578	2	6	9	Y		5		4	1		5				
VAQUILLAS RANCH A 1						WELL #:		7		RRCID -> 093010		COMPL. DATE 04/06/1981		TOTAL DEPTH 9998		PERF. 9332 - 9477									
02		3444 X	1823	-0-	-1621	-0-	-0-	-0-		1794	2	29	9	Y		26		25	1		18				
03		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3034	2	41	9	Y		37		20	1		35				
04		2940 X	2741	-0-	-199	-0-	-0-	-0-		2740	2	1	9	Y		1		20	1		16				
05		3007 X	2601	-0-	-406	-0-	-0-	-0-		2581	2	20	9	Y		18		20	1		14				
*06		2970 X	2311	-0-	-659	-0-	-0-	-0-		2289	2	22	9	Y		20		12	1		22				
07		3069 X	1443	-0-	-1626	-0-	-0-	-0-		1433	2	10	9	Y		9		23	1		8				
VAQUILLAS RANCH CO.-STATE G.U.						WELL #:		2		RRCID -> 094764		COMPL. DATE 06/27/1981		TOTAL DEPTH 10128		PERF. 9396 - 9420									
02		252 N	242	-0-	-10	-0-	-0-	-0-		240	2	2	9	Y		2		2	1		2				
03		325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		324	2	1	9	Y		1		1	1		2				
04		270 N	259	-0-	-11	-0-	-0-	-0-		257	2	2	9	Y		2		3	1		1				
05		279 N	227	-0-	-52	-0-	-0-	-0-		225	2	2	9	Y		2		1	1		2				
*06		270 N	241	-0-	-29	-0-	-0-	-0-		239	2	2	9	Y		2		3	1		1				
07		279 N	246	-0-	-33	-0-	-0-	-0-		244	2	2	9	Y		2		1	1		2				
VAQUILLAS RANCH CO., LTD						WELL #:		11		RRCID -> 095219		COMPL. DATE 07/28/1981		TOTAL DEPTH 10215		PERF. 9075 - 9116									
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-				
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-				
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-				
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-				
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-				

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
LUNDELL				WELL #:	2	RRCID -> 095558		COMPL. DATE 11/27/1979				TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8867 - 9045			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	43 1 7 9	926	2	Y	6	7 1			3	
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	52 1 4 9	1077	2	Y	4	2 1			5	
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	47 1 6 9	991	2	Y	5	5 1			5	
05	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	49 1 1 9	957	2	Y	1	5 1			1	
*06	1080 N	965	-0-	-115	-0-	48 1 4 9	913	2	Y	4				5	
07	1085 N	965	-0-	-120	-0-	46 1 2 9	917	2	Y	2	4 1			3	
LUNDELL				WELL #:	14	RRCID -> 096190		COMPL. DATE 09/19/1981				TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9158 - 9182			
02	2756 N	2402	-0-	-354	-0-	106 1 17 9	2279	2	Y	15	20 1			8	
03	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	91 1 8 9	1892	2	Y	7	6 1			9	
04	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	75 1 9 9	1578	2	Y	8	8 1			9	
05	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	70 1	1361	2	Y	-0-	8 1			1	
*06	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	66 1 6 9	1244	2	Y	5				6	
07	2232 X	1215	-0-	-1017	-0-	58 1 3 9	1154	2	Y	3	6 1			3	
VAQUILLAS RANCH-A1				WELL #:	11	RRCID -> 096762		COMPL. DATE 12/29/1988				TOTAL DEPTH 10844 PERF. 9904 - 9926			
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2			Y	-0-				-0-	
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2			Y	-0-				-0-	
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2			Y	-0-				-0-	
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2			Y	-0-				-0-	
*06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2			Y	-0-				-0-	
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2			Y	-0-				-0-	
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.				WELL #:	12	RRCID -> 097083		COMPL. DATE 08/07/1981				TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9791 - 9807			
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68 2	1 9		Y	1	1 1			-0-	
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	76 2	1 9		Y	1				1	
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2			Y	-0-	1 1			-0-	
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	76 2	1 9		Y	1				1	
*06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2			Y	-0-	1 1			-0-	
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	73 2	1 9		Y	1				1	
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.				WELL #:	14	RRCID -> 098967		COMPL. DATE 02/01/1982				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9564 - 9588			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY YATES													CNTY: WEBB	
//CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 386310														
WELL #: 2 RRCID -> 101365 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 12021 PERF.10488 - 10530														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	35 1	458 2	N			1	1 1		22
03	558 N	500	-0-	-58	-0-	29 1	470 2	N			1	1 1		22
04	540 N	491	-0-	-49	-0-	27 1	463 2	N			1	1 1		22
05	558 N	484	-0-	-74	-0-	30 1	454 2	N			-0-	1 1		21
*06	480 N	466	-0-	-14	-0-	27 1	437 2	N			2	1 1		22
07	558 N	466	-0-	-92	-0-	28 1	437 2	N			1	2 1		21
						1 9								

CARR													WELL #: 8 RRCID -> 101374 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8507 - 8678	
02	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	85 1	1811 2	N			-0-			-0-
03	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	106 1	2202 2	N			-0-			-0-
04	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	98 1	2060 2	N			-0-			-0-
05	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	111 1	2157 2	N			-0-			-0-
*06	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	115 1	2184 2	N			98			98
07	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	108 9								
						112 1	2239 2	N			-0-			98

LUNDELL													WELL #: 12 RRCID -> 101925 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9196 - 9225	
02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	55 1	1178 2	N			8	9 1		4
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	59 1	1225 2	N			5	3 1		6
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	54 1	1124 2	N			5	5 1		6
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	59 1	1151 2	N			1	6 1		1
*06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	57 1	1087 2	N			5			6
07	975 N	975	-0-	-0-	-0-	47 1	926 2	N			2	5 1		3
						2 9								

VAQUILLAS RANCH -A1													WELL #: 25 RRCID -> 101973 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 10824	
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	369 2	6 9	Y			5	5 1		4
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	487 2	7 9	Y			6	4 1		6
04	330 N	286	-0-	-44	-0-	286 2		Y			-0-	3 1		3
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	411 2	2 9	Y			2	3 1		2
*06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	477 2	6 9	Y			5	2 1		5
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	453 2	3 9	Y			3	5 1		3

ALLEY													WELL #: 1 RRCID -> 102555 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10060 - 10128	
02	756 N	728	-0-	-28	-0-	52 1	672 2	Y			4	1 1		19
03	744 N	610	-0-	-134	-0-	36 1	570 2	Y			4	6 1		17
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	37 1	632 2	Y			3	4 1		16
*05	806 N	649	-0-	-157	-0-	40 1	606 2	Y			3	5 1		14
*06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	36 1	584 2	Y			3	1 1		16
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	39 1	609 2	Y			3	5 1		14
						3 9								

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310									
MARRS-MCLEAN "C"				WELL #:		1	RRCID -> 102635		COMPL. DATE 06/28/1982		TOTAL	DEPTH 12200	PERF.10958 - 11142		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	54	1	700	2	N	-0-	1 1			9
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	49	1	793	2	N	1	1 1			9
						1	9								
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	45	1	761	2	N	2	1 1			10
						2	9								
*05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	56	1	854	2	N	6	1 1			15
						7	9								
*06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	50	1	799	2	N	3	1 1			17
						3	9								
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	53	1	839	2	N	1	2 1			16
						1	9								

VAQUILLAS RANCH-A1				WELL #:		29	RRCID -> 103083		COMPL. DATE 12/05/1982		TOTAL	DEPTH 11711	PERF.10150 - 10172		
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	352	2	6 9	Y		5	7 1			4
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	419	2	6 9	Y		5	4 1			5
04	420 N	404	-0-	-16	-0-	404	2		Y		-0-	3 1			2
05	403 N	364	-0-	-39	-0-	361	2	3 9	Y		3	3 1			2
*06	420 N	123	-0-	-297	-0-	122	2	1 9	Y		1	2 1			1
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	556	2	4 9	Y		4	2 1			3

LUNDELL				WELL #:		19	RRCID -> 103350		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL	DEPTH N/A	PERF. 8757 - 9352		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	12	-0-	12	12	1	1	11	2	Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH B1				WELL #:		23	RRCID -> 103400		COMPL. DATE 11/03/1982		TOTAL	DEPTH 12400	PERF.10950 - 10972		
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-				-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-				-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-				-0-
*06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-				-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-				-0-

LUNDELL				WELL #:		20	RRCID -> 104938		COMPL. DATE 02/09/1983		TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 8866 - 9380		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

VERGARA 1680				WELL #:		2ST	RRCID -> 107078		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL	DEPTH 10912	PERF.10038 - 10047		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
VAQUILLAS RANCH-A1															
WELL #: 33 RRCID -> 107100 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9659 - 9764															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2128 N	2124	-0-	-4	-0-	2090	2	34	9	Y	31	29	1		22
03	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2311	2	31	9	Y	28	23	1		27
04	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			Y	-0-	15	1		12
05	2356 N	2241	-0-	-115	-0-	2223	2	18	9	Y	16	16	1		12
*06	2280 N	1693	-0-	-587	-0-	1678	2	15	9	Y	14	10	1		16
07	2294 N	1809	-0-	-485	-0-	1795	2	14	9	Y	13	18	1		11
LUNDELL RANCH														WELL #: 2 RRCID -> 107647 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9882 - 9910	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
VAQUILLAS RANCH -A-														WELL #: 36 RRCID -> 107704 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10338 - 10516	
02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	52	1	1347	2	Y	3	3	1		5
						3	9								
03	961 N	949	-0-	-12	-0-	35	1	912	2	Y	2	3	1		4
						2	9								
04	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	60	1	1653	2	Y	6	3	1		7
						7	9								
*05	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	2	1	1395	2	Y	3	5	1		5
						3	9								
*06	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	3	1	1480	2	Y	4	3	1		6
						4	9								
*07	1767 N	1395	-0-	-372	-0-	1389	2	6	9	Y	5	7	1		4
VAQUILLAS RANCH-A1														WELL #: 35 RRCID -> 108271 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9442 - 9734	
02	5264 X	4999	-0-	-265	-0-	4921	2	78	9	Y	71	70	1		50
03	5828 X	5478	-0-	-350	-0-	5406	2	72	9	Y	65	54	1		61
04	5640 X	5546	-0-	-94	-0-	5542	2	4	9	Y	4	36	1		29
05	5828 X	5598	-0-	-230	-0-	5556	2	42	9	Y	38	37	1		30
*06	5550 X	5488	-0-	-62	-0-	5437	2	51	9	Y	46	26	1		50
07	5735 X	4570	-0-	-1165	-0-	4536	2	34	9	Y	31	55	1		26
VERGARA 1674														WELL #: 1 RRCID -> 108453 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10422 - 10584	
02	3220 X	2989	-0-	-231	-0-	213	1	2755	2	Y	19	31	1		11
						21	9								
03	3565 X	2787	-0-	-778	-0-	161	1	2589	2	Y	34	30	1		15
						37	9								
04	3150 X	2641	-0-	-509	-0-	146	1	2462	2	Y	30	25	1		20
						33	9								
*05	3317 X	2738	-0-	-579	-0-	167	1	2551	2	Y	18	25	1		13
						20	9								
*06	3210 X	2698	-0-	-512	-0-	156	1	2511	2	Y	28	25	1		16
						31	9								
*07	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	158	1	2496	2	Y	23	29	1		10
						25	9								

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
VAQUILLAS RANCH-A1				WELL #:	18	RRCID ->	108536	COMPL. DATE	12/13/1983	TOTAL	DEPTH	11205	PERF.	9744 - 9758					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
VAQUILLAS RANCH-A2				WELL #:	38	RRCID ->	108539	COMPL. DATE	12/08/1983	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	9160 - 9342					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ALLEY				WELL #:	3	RRCID ->	108825	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL	DEPTH	10960	PERF.	10191 - 10232					
02	2968	X	2930	-0-	-38	-0-	209 18 9	2703	2	Y	16	3	1						70
03	3193	X	3177	-0-	-16	-0-	185 23 9	2969	2	Y	21	23	1						68
04	3120	X	3072	-0-	-48	-0-	171 13 9	2888	2	Y	12	19	1						61
*05	3255	X	3078	-0-	-177	-0-	188 18 9	2872	2	Y	16	21	1						56
*06	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	185 13 9	2966	2	Y	12	3	1						65
*07	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	191 19 9	3002	2	Y	17	25	1						57
7-B CATTLE CO.				WELL #:	3	RRCID ->	109783	COMPL. DATE	02/10/1984	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.	10883 - 11298					
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	67 1 9	865	2	N	1	2	1						4
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	62 3 9	994	2	N	3	3	1						4
04	960	N	921	-0-	-39	-0-	51 3 9	867	2	N	3	2	1						5
*05	992	N	873	-0-	-119	-0-	54 1 9	818	2	N	1	3	1						3
*06	960	N	832	-0-	-128	-0-	49 3 9	780	2	N	3	2	1						4
07	961	N	835	-0-	-126	-0-	50 3 9	782	2	N	3	4	1						3
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.				WELL #:	20	RRCID ->	109793	COMPL. DATE	02/22/1984	TOTAL	DEPTH	10163	PERF.	9146 - 9184					
02	4004	X	3531	-0-	-473	-0-	3492	2	39	9	Y	35	34	1					24
03	4433	X	3711	-0-	-722	-0-	3692	2	19	9	Y	17	11	1					30
04	4230	X	3793	-0-	-437	-0-	3761	2	32	9	Y	29	41	1					18
05	4092	X	1011	-0-	-3081	-0-	1004	2	7	9	Y	6	10	1					14
*06	3810	X	3556	-0-	-254	-0-	3520	2	36	9	Y	33	32	1					15
07	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3937	2	43	9	Y	39	18	1					36

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														//CONT.//		93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY														//CONT.//		386310											
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.														WELL #:		18		RRCID -> 110082		COMPL. DATE 04/05/1984		TOTAL DEPTH 10088		PERF. 9570 - 9729			
M	ALLOW CODE		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS		*	*	C	COND	DISPOSITIONS		*	*	EOM						
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	850	2	9	9	Y	8	8	1	3	1	6							
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1248	2	8	9	Y	7	8	1	3	1	10							
04	900	N	878	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	-0-	871	2	7	9	Y	6	12	1	2	1	4							
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	972	2	7	9	Y	6	2	1	2	1	8							
*06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	917	2	10	9	Y	9	13	1	5	1	4							
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	936	2	11	9	Y	10	5	1	5	1	9							

ALLEY						WELL #:		4		RRCID -> 110092		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 10670		PERF. 9686 - 9699											
02	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	353	1	4576	2	Y	27	6	1	114									
										30	9																
03	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	317	1	5090	2	Y	36	38	1	112									
										40	9																
04	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	281	1	4756	2	Y	20	33	1	99									
										22	9																
*05	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	298	1	4539	2	Y	25	34	1	90									
										28	9																
*06	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	271	1	4356	2	Y	17	5	1	102									
										19	9																
*07	5177	X	4905	-0-	-272	-0-	-0-	-0-	-0-	291	1	4586	2	Y	25	38	1	89									
										28	9																

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.						WELL #:		4		RRCID -> 110097		COMPL. DATE 04/20/1984		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9138 - 9170											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							

ALLEY						WELL #:		2 L		RRCID -> 110256		COMPL. DATE 10/09/1996		TOTAL DEPTH 10525		PERF.10116 - 10350											
02	140	N	6	-0-	-134	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					5							
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					5							
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					5							
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-	1	1			4							
*06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					4							
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	1	1	1			4							
										1	9																

ALLEY						WELL #:		2 U		RRCID -> 110257		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 9684 - 9722											
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
*06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							

ARCO FEE						WELL #:		1		RRCID -> 110515		COMPL. DATE 04/16/1988		TOTAL DEPTH 12730		PERF.11091 - 11898											
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310															
LUNDELL		WELL #:		10 C	RRCID ->	111558	COMPL. DATE	02/07/1988	TOTAL	DEPTH	9900	PERF. 8930	- 9555						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	207 2	Y	1	1	1	1	1	1	1	1	1
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	209 2	Y	1	1	1	1	1	1	1	1	1
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	197 2	Y	1	1	1	1	1	1	1	1	1
05	248 N	208	-0-	-40	-0-	-0-	10 1	1 9	198 2	Y	-0-	1	1	1	1	1	1	1	-0-
*06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	210 2	Y	1	1	1	1	1	1	1	1	1
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	207 2	Y	1	1	1	1	1	1	1	1	1

LUNDELL		WELL #:		1	RRCID ->	111566	COMPL. DATE	02/02/1988	TOTAL	DEPTH	9974	PERF. 8685	- 9561						
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1	7 9	830 2	Y	6	6	1	3					
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	38 1	3 9	794 2	Y	3	2	1	4					
04	900 N	846	-0-	-54	-0-	-0-	38 1	4 9	804 2	Y	4	4	1	4					
05	961 N	898	-0-	-63	-0-	-0-	44 1	1 9	853 2	Y	1	4	1	1					
*06	815 N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1	3 9	771 2	Y	3			4					
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	-0-	44 1	3 9	881 2	Y	3	4	1	3					

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		9	RRCID ->	111652	COMPL. DATE	01/16/1986	TOTAL	DEPTH	10410	PERF. 3900	- 4760						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-					

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		24	RRCID ->	111835	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL	DEPTH	10000	PERF. 9126	- 9168						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-					
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-					

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		2	RRCID ->	112154	COMPL. DATE	08/08/1984	TOTAL	DEPTH	10367	PERF. 9093	- 9113						
02	112 N	47	-0-	-65	-0-	-0-	47 2		Y	-0-	1	1		-0-					
03	155 N	96	-0-	-59	-0-	-0-	95 2	1 9	Y	1				1					
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	115 2	1 9	Y	1	1	1		1					
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118 2		Y	-0-				1					
*06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	127 2	2 9	Y	2	2	1		2					
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	-0-	104 2	1 9	Y	1	1	1		1					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS RANCH CO., LTD				//CONT.// //CONT.// WELL #:	93215 400 386310 25	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
						RRCID ->	112276	COMPL.	DATE 08/22/1984	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9206 -	9253				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-		-0-	4746	2	53	9	Y	48	43	1			33
03	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-		-0-	5250	2	26	9	Y	24	15	1			42
04	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-		-0-	5410	2	46	9	Y	42	58	1			26
05	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-		-0-	5376	2	36	9	Y	33	14	1			45
*06	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-		-0-	5498	2	56	9	Y	51	72	1			24
07	5642	X	5514	-0-	-128	-0-		-0-	5453	2	61	9	Y	55	29	1			50
VERGARA, G. B.					WELL #:	5		RRCID ->	112526	COMPL.	DATE 07/25/1984	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	10474 -	10587		
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-		-0-	38	1	296	2	Y	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-		-0-	27	1	305	2	Y	7	1	1			6
									8	9									
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-		-0-	20	1	338	2	Y	3	3	1			6
									3	9									
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-		-0-	23	1	349	2	Y	7	7	1			6
									8	9									
*06	364	N	364	-0-	-0-	-0-		-0-	21	1	337	2	Y	5	5	1			6
									6	9									
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-		-0-	21	1	329	2	Y	3	7	1			2
									3	9									
LUNDELL					WELL #:	22		RRCID ->	113001	COMPL.	DATE 03/01/1998	TOTAL	DEPTH	10350	PERF.	9232 -	10124		
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-		-0-	14	1	303	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-		-0-	16	1	323	2	Y	2	1	1			2
									2	9									
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-		-0-	17	1	353	2	Y	1	1	1			2
									1	9									
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-		-0-	19	1	364	2	Y	-0-	2	1			-0-
*06	416	N	416	-0-	-0-	-0-		-0-	21	1	393	2	Y	2					2
									2	9									
07	279	N	273	-0-	-6	-0-		-0-	13	1	259	2	Y	1	2	1			1
									1	9									
YATES					WELL #:	3		RRCID ->	113159	COMPL.	DATE 03/01/1998	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.	10819 -	11781		
*12	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-		-0-	209	1	2578	2	N	-0-					41
*01	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-		-0-	209	1	2738	2	N	-0-	6	1			35
*02	2492	X	2485	-0-	-7	-0-		-0-	178	1	2307	2	N	-0-	6	1			29
*03	2790	X	2636	-0-	-154	-0-		-0-	155	1	2481	2	N	-0-	8	1			21
*04	2850	X	2706	-0-	-144	-0-		-0-	151	1	2555	2	N	-0-	5	1			16
*05	2945	X	2605	-0-	-340	-0-		-0-	160	1	2445	2	N	-0-	8	1			8
*06	2850	X	2334	-0-	-516	-0-		-0-	136	1	2192	2	N	5	4	1			9
									6	9									
07	2821	X	2365	-0-	-456	-0-		-0-	141	1	2215	2	N	8	10	1			7
									9	9									
VERGARA 1679					WELL #:	1		RRCID ->	113161	COMPL.	DATE 10/09/1984	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	10200 -	10292		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY															
VERGARA, G. B.															
WELL #: 6													RRCID -> 113194		
COMPL. DATE 10/13/1984													TOTAL DEPTH 11000		
PERF. 9402 - 9512															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)									
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-				-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	1				1
						1	9								
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-				1
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	43	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
*06	60 N	41	-0-	-19	-0-	2	1	38	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	Y	-0-	1	1		-0-
MARRS-MCLEAN "C"													WELL #: 2		
RRCID -> 113408													COMPL. DATE 09/04/1984		
TOTAL DEPTH 12440													PERF. 11080 - 11900		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
VAQUILLAS RANCH CO., LTD													WELL #: 27		
RRCID -> 113495													COMPL. DATE 11/07/1984		
TOTAL DEPTH 10100													PERF. 9208 - 9253		
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2			Y	-0-				-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-				-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	49	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-				-0-
*06	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-				-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	59	2	1	9	Y	1				1
VERGARA 1674													WELL #: 3		
RRCID -> 113798													COMPL. DATE 11/10/1984		
TOTAL DEPTH 11050													PERF. 10668 - 10833		
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	47	1	604	2	Y	3	7	1		2
						3	9								
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	43	1	686	2	Y	10	8	1		4
						11	9								
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	42	1	708	2	Y	9	7	1		6
						10	9								
*05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	43	1	657	2	Y	4	7	1		3
						4	9								
*06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	39	1	629	2	Y	7	6	1		4
						8	9								
07	T. A.	604	-0-	604	604	36	1	562	2	Y	5	7	1		2
						6	9								
LUNDELL													WELL #: 21		
RRCID -> 113844													COMPL. DATE 03/01/1998		
TOTAL DEPTH 10250													PERF. 9179 - 9984		
02	3332 X	3318	-0-	-14	-0-	147	1	3147	2	Y	22	23	1		11
						24	9								
03	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	167	1	3473	2	Y	13	8	1		16
						14	9								
04	3360 X	2975	-0-	-385	-0-	135	1	2823	2	Y	15	15	1		16
						17	9								
05	3689 X	3087	-0-	-602	-0-	151	1	2936	2	Y	-0-	14	1		2
*06	3570 X	2895	-0-	-675	-0-	145	1	2738	2	Y	11				13
						12	9								
07	3596 X	3254	-0-	-342	-0-	155	1	3089	2	Y	9	13	1		9
						10	9								

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY															
VAQUILLAS RANCH CO. STATE															
WELL #: 6													RRCID -> 113858		
COMPL. DATE 11/23/1984													TOTAL DEPTH 10150		
PERF. 9083 - 9166															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
LUNDELL RANCH													WELL #: 4		
RRCID -> 114279													COMPL. DATE 12/06/1984		
TOTAL DEPTH 11580													PERF. 10344 - 10354		
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	649	2	12	9	Y		11			41
03	775 N	475	-0-	-300	-0-	475	2			Y		-0-	33	1	8
04	810 N	512	-0-	-298	-0-	512	2			Y		-0-			8
05	744 N	464	-0-	-280	-0-	464	2			Y		-0-			8
*06	450 N	381	-0-	-69	-0-	370	2	11	9	Y		10			18
07	T. A.	460	-0-	460	-0-	460	2			Y		-0-			18
LUNDELL													WELL #: 16		
RRCID -> 114284													COMPL. DATE 08/29/1984		
TOTAL DEPTH 10700													PERF. 9457 - 9722		
02	336 N	95	-0-	-241	-0-	4	1	91	2	Y		-0-	1	1	-0-
03	279 N	262	-0-	-17	-0-	12	1	249	2	Y		1			1
						1	9								
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	Y		1	1	1	1
						1	9								
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y		-0-	1	1	-0-
*06	240 N	192	-0-	-48	-0-	10	1	181	2	Y		1			1
						1	9								
07	217 N	152	-0-	-65	-0-	7	1	145	2	Y		-0-	1	1	-0-
ALLEY													WELL #: 5		
RRCID -> 114352													COMPL. DATE 05/21/2000		
TOTAL DEPTH 10650													PERF. 9660 - 10471		
02	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	268	1	3470	2	Y		20	3	1	78
						22	9								
03	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	222	1	3557	2	Y		26	27	1	77
						29	9								
04	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	193	1	3261	2	Y		14	23	1	68
						15	9								
*05	3751 X	2968	-0-	-783	-0-	182	1	2768	2	Y		16	24	1	60
						18	9								
*06	3630 X	3000	-0-	-630	-0-	175	1	2814	2	Y		10	3	1	67
						11	9								
*07	3534 X	3047	-0-	-487	-0-	181	1	2847	2	Y		17	25	1	59
						19	9								
VERGARA, G. B.													WELL #: 7		
RRCID -> 114491													COMPL. DATE 12/20/1984		
TOTAL DEPTH 10650													PERF. 10366 - 10480		
02	1316 N	1243	-0-	-73	-0-	137	1	1072	2	Y		31	40	1	31
						34	9								
03	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	132	1	1499	2	Y		31	31	1	31
						34	9								
04	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	100	1	1692	2	Y		14	12	1	33
						15	9								
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	97	1	1482	2	Y		26	35	1	24
						29	9								
*06	1560 N	1475	-0-	-85	-0-	85	1	1365	2	Y		23	20	1	27
						25	9								
07	1891 N	1553	-0-	-338	-0-	92	1	1446	2	Y		14	30	1	11
						15	9								

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY																												
HIRSCH																												
//CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY																												
//CONT.// 386310																												
WELL #: 1														RRCID -> 114845			COMPL. DATE 12/22/1987			TOTAL DEPTH 12600			PERF.10500 - 11792					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	19	1	1	9	252	2	N	1	1	1	1	1	1	1	1								
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	21	1	1	9	339	2	N	1	1	1	1	1	1	1	1								
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	1	9	375	2	N	2	2	1	1	1	1	1	2								
*05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	21	1	1	9	317	2	N	-0-	-0-	1	1	1	1	1	1								
*06	360 N	306	-0-	-54	-0-	18	1	1	9	287	2	N	1	1	1	1	1	1	1	1								
07	403 N	287	-0-	-116	-0-	17	1	1	9	269	2	N	1	1	1	1	1	1	1	1								
JURASCHEK														WELL #: 1			RRCID -> 114846			COMPL. DATE 01/24/1985			TOTAL DEPTH 12500			PERF.11070 - 11414		
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	1	1	1	2	12	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	1	2	17	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	1	2	17	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	52	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
*06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	37	2	N	1	1	1	1	1	1	1	1								
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	1	9	30	2	N	8	8	9	9	9	9	9	9								
LUNDELL														WELL #: 27			RRCID -> 116145			COMPL. DATE 04/09/1985			TOTAL DEPTH 10200			PERF. 8956 - 9408		
02	3472 X	3296	-0-	-176	-0-	146	1	1	9	3126	2	Y	22	23	1	1	1	1	1	11								
03	3782 X	3588	-0-	-194	-0-	164	1	1	9	3410	2	Y	13	8	1	1	1	1	1	16								
04	3660 X	3351	-0-	-309	-0-	152	1	1	9	3182	2	Y	15	14	1	1	1	1	1	17								
05	3658 X	3324	-0-	-334	-0-	162	1	1	9	3162	2	Y	-0-	15	1	1	1	1	1	2								
*06	3540 X	3127	-0-	-413	-0-	156	1	1	9	2957	2	Y	13	13	1	1	1	1	1	15								
07	3658 X	3541	-0-	-117	-0-	169	1	1	9	3362	2	Y	9	14	1	1	1	1	1	10								
ALLEY														WELL #: 7ST			RRCID -> 116492			COMPL. DATE 04/16/2016			TOTAL DEPTH 10800			PERF. 9790 - 9802		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
VERGARA 1679														WELL #: 4ST			RRCID -> 116493			COMPL. DATE 08/08/2003			TOTAL DEPTH 10750			PERF.10225 - 10420		
02	252 N	80	-0-	-172	-0-	6	1	1	9	74	2	Y	-0-	1	1	1	1	1	1	-0-								
03	186 N	149	-0-	-37	-0-	9	1	1	9	138	2	Y	2	1	1	1	1	1	1	1								
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	7	1	1	9	115	2	Y	1	1	1	1	1	1	1	1								
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	1	9	93	2	Y	1	1	1	1	1	1	1	1								
*06	150 N	81	-0-	-69	-0-	5	1	1	9	75	2	Y	1	1	1	1	1	1	1	1								
07	124 N	63	-0-	-61	-0-	4	1	1	9	59	2	Y	-0-	1	1	1	1	1	1	-0-								

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)															//CONT.// 93215 400					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																			
LUNDELL															WELL #: 36					RRCID -> 116868					COMPL. DATE 05/31/1985					TOTAL DEPTH 10804 PERF.10440 - 10618				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM													
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE														
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1782	2	Y	12	14	1				6														
									13	9																								
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1941	2	Y	7	4	1				9														
									8	9																								
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1959	2	Y	10	8	1				11														
									11	9																								
05	2077	N	1987	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	97	1	1890	2	Y	-0-	9	1				2														
*06	1980	N	1906	-0-	-74	-0-	-0-	-0-	95	1	1803	2	Y	7						9														
									8	9																								
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1924	2	Y	6	9	1				6														
									7	9																								

LUNDELL															WELL #: 26					RRCID -> 116977					COMPL. DATE 06/16/1985					TOTAL DEPTH 9971 PERF. 9415 - 9606				
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-														
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-														
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-														
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-														
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-														
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-														

LUNDELL															WELL #: 25					RRCID -> 117132					COMPL. DATE 03/01/1998					TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8972 - 9638				
02	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	2235	2	Y	15	16	1				8														
									17	9																								
03	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	2458	2	Y	9	6	1				11														
									10	9																								
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	2352	2	Y	12	10	1				13														
									13	9																								
05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	2357	2	Y	-0-	11	1				2														
*06	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	2347	2	Y	9						11														
									10	9																								
07	2573	N	2288	-0-	-285	-0-	-0-	-0-	109	1	2171	2	Y	7	11	1				7														
									8	9																								

VAQUILLAS RANCH A11															WELL #: 55					RRCID -> 117264					COMPL. DATE 01/29/2010					TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8304 - 8334				
02	14	N	10	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	10	1				Y	-0-					1														
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1				Y	-0-					1														
04	10	N	8	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	8	1				Y	-0-	1	1			-0-														
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1				Y	-0-					-0-														
*06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	Y	1						1														
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1				Y	-0-					1														

FROST, P. M. "B"															WELL #: 1					RRCID -> 117289					COMPL. DATE 06/29/1985					TOTAL DEPTH 11800 PERF.10826 - 10872				
02	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	2658	2	N	-0-	6	1				99														
03	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	2889	2	N	-0-	8	1				91														
04	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	2874	2	N	11	4	1				98														
									12	9																								
*05	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	2906	2	N	5	4	1				99														
									6	9																								
*06	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	2691	2	N	6	5	1				100														
									7	9																								
*07	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	2839	2	N	8	8	1				100														
									9	9																								

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310															
MARRS MCLEAN "C"				WELL #:	5	RRCID ->	117304	COMPL. DATE	06/22/1985	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.	10984	-	11240				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

7-B CATTLE CO.					WELL #:	4	RRCID ->	117429	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL	DEPTH	12212	PERF.	11001	-	11754			

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

VERGARA 1679-W					WELL #:	5ST	RRCID ->	117459	COMPL. DATE	12/11/1999	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	9604	-	9618			

02	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	2844	2	Y	19	33	1					11	
							21	9												
03	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	3251	2	Y	43	36	1					18	
							47	9												
04	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	3315	2	Y	42	33	1					27	
							46	9												
*05	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	3329	2	Y	23	34	1					16	
							25	9												
*06	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	3266	2	Y	37	32	1					21	
							41	9												
*07	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	3322	2	Y	30	38	1					13	
							33	9												

DAY					WELL #:	1	RRCID ->	117460	COMPL. DATE	07/03/1985	TOTAL	DEPTH	9812	PERF.	8406	-	9246			

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						67	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	20						87	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						87	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						87	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						87	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						87	

BONEBRAKE					WELL #:	1	RRCID ->	117546	COMPL. DATE	06/07/1985	TOTAL	DEPTH	10140	PERF.	9709	-	9986			

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LUNDELL		WELL #:		30	RRCID -> 117575		COMPL. DATE 07/27/1985		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10205 - 10352	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	812 N	721	-0-	-91	-0-	32 1	683 2	Y	5		6 1	2
03	961 N	596	-0-	-365	-0-	27 1	566 2	Y	3		2 1	3
04	780 N	536	-0-	-244	-0-	24 1	509 2	Y	3		3 1	3
05	806 N	546	-0-	-260	-0-	27 1	519 2	Y	-0-		3 1	-0-
*06	570 N	468	-0-	-102	-0-	23 1	443 2	Y	2			2
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	50 1	997 2	Y	3		2 1	3
						3 9						

MARSHALL, S.G.		WELL #:		2	RRCID -> 117748		COMPL. DATE 08/13/1985		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10710 - 11842	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HIRSCH		WELL #:		2	RRCID -> 117831		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11290		PERF. 9763 - 10958	
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	16 1	204 2	N	1		1 1	58
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	13 1	213 2	N	1		1 1	58
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	16 1	274 2	N	1		1 1	58
*05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	19 1	296 2	N	1		1 1	58
*06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	19 1	304 2	N	1		1 1	58
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	16 1	253 2	N	-0-		1 1	57

VAQUILLAS RANCH G		WELL #:		22	RRCID -> 117915		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11063 - 11101	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARR		WELL #:		14	RRCID -> 117916		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8762 - 8928	
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	20 1	422 2	N	-0-			38
03	434 N	433	-0-	-1	-0-	20 1	413 2	N	-0-			38
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	19 1	402 2	N	-0-			38
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	21 1	414 2	N	-0-			38
*06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	22 1	422 2	N	-0-			38
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	25 1	494 2	N	-0-			38

LUNDELL		WELL #:		42	RRCID -> 118281		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 11550		PERF.10741 - 11108	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
LUNDELL														
WELL #: 40 RRCID -> 118575 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9461 - 9764														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
VERGARA 1679														
WELL #: 6 RRCID -> 118798 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 10178 - 10277														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
EL GATO														
WELL #: 10 RRCID -> 118871 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8461 - 8645														
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	30	1	240	2	Y	-0-			-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	2	Y	-0-			-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	282	2	Y	-0-			-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	277	2	Y	-0-			-0-
*06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	23	1	231	2	Y	-0-			-0-
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	368	1	210	2	Y	-0-			-0-
MCCLEAN, MARRS "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 118969 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10147 - 11194														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
VERGARA 1680														
WELL #: 7 RRCID -> 119055 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 10024 - 10164														
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	69	1	897	2	Y	6	10	1	3
						7	9							
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	60	1	957	2	Y	13	11	1	5
						14	9							
04	960 N	775	-0-	-185	-0-	43	1	722	2	Y	9	8	1	6
						10	9							
*05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	68	1	1044	2	Y	7	8	1	5
						8	9							
*06	990 N	916	-0-	-74	-0-	53	1	852	2	Y	10	9	1	6
						11	9							
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	58	1	921	2	Y	8	10	1	4
						9	9							
LUNDELL														
WELL #: 49 RRCID -> 119111 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9048 - 9708														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
LUNDELL														
WELL #: 37 RRCID -> 119197 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9363 - 10264														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1148 N	1123	-0-	-25	-0-	50	1	1065	2	Y	7	8	1	4
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	55	1	1133	2	Y	5	3	1	6
04	1170 N	775	-0-	-395	-0-	35	1	737	2	Y	3	5	1	4
05	1240 N	1021	-0-	-219	-0-	50	1	970	2	Y	1	4	1	1
*06	1170 N	1035	-0-	-135	-0-	52	1	979	2	Y	4			5
07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	51	1	1018	2	Y	3	5	1	3
						3	9							
ARCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 119445 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 12060 PERF. 11653 - 11700														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EL GATO WELL #: 12 RRCID -> 119681 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8679 - 8770														
02	1736 N	1634	-0-	-102	-0-	184	1	1450	2	Y	-0-			-0-
03	1829 N	1821	-0-	-8	-0-	134	1	1672	2	Y	14			14
						15	9							
04	1860 N	1691	-0-	-169	-0-	115	1	1576	2	Y	-0-			14
05	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	124	1	1784	2	Y	11			25
						12	9							
*06	1770 N	1683	-0-	-87	-0-	151	1	1532	2	Y	-0-			25
07	3100 N	3728	-0-	628	628	2354	1	1346	2	Y	25			-0-
						28	9							
LUNDELL A WELL #: 8 RRCID -> 119761 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9332 - 9568														
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	25	1	533	2	Y	3	4	1	2
						3	9							
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	28	1	588	2	Y	2	1	1	3
						2	9							
04	660 N	587	-0-	-73	-0-	27	1	557	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	48	1	934	2	Y	1	3	1	1
						1	9							
*06	600 N	555	-0-	-45	-0-	28	1	525	2	Y	2			3
						2	9							
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	30	1	603	2	Y	2	3	1	2
						2	9							
VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 119943 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 10706 - 10866														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
LUNDELL															
//CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 41 RRCID -> 120097 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9400 - 10016															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CARR															
WELL #: 22 RRCID -> 120425 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 8655 - 9580															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
VAQUILLAS RANCH CO., LTD															
WELL #: 35 RRCID -> 120718 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9193 - 9280															
02	6664 X	6068	-0-	-596	-0-	6003	2	65	9	Y	59	58	1		41
03	7192 X	6914	-0-	-278	-0-	6879	2	35	9	Y	32	19	1		54
04	6960 X	6465	-0-	-495	-0-	6411	2	54	9	Y	49	72	1		31
05	6789 X	6466	-0-	-323	-0-	6423	2	43	9	Y	39	17	1		53
*06	6690 X	6674	-0-	-16	-0-	6607	2	67	9	Y	61	85	1		29
07	6913 X	6820	-0-	-93	-0-	6747	2	73	9	Y	66	34	1		61
CARR															
WELL #: 18 RRCID -> 120936 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8701 - 9444															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CARR															
WELL #: 24 RRCID -> 121702 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8548 - 8732															
02	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	152	1	3255	2	N	344	619	1		204
						378	9								
03	4185 X	3818	-0-	-367	-0-	161	1	3337	2	N	291	164	1		331
						320	9								
04	3960 X	3652	-0-	-308	-0-	138	1	2895	2	N	563	632	1		262
						619	9								
*05	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	180	1	3520	2	N	629	648	1		243
						692	9								
*06	4050 X	4027	-0-	-23	-0-	182	1	3438	2	N	370	313	1		300
						407	9								
07	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	177	1	3530	2	N	541	535	1		306
						595	9								
VAQUILLAS RANCH CO STATE															
WELL #: 7 RRCID -> 121781 COMPL. DATE 07/08/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9222															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
EL GATO															
//CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 13 RRCID -> 121860 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8101 - 8290															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LUNDELL														WELL #: 54 RRCID -> 121966 COMPL. DATE 07/25/1986 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9195 - 9224	
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	286	2	Y	2	2	1		1
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	321	2	Y	1	1	1		1
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	16 1	2 9	343	2	Y	2	1	1		2
05	310 N	304	-0-	-6	-0-	15 1	1 9	289	2	Y	-0-	2	1		-0-
*06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	285	2	Y	1				1
07	310 N	228	-0-	-82	-0-	11 1	1 9	216	2	Y	1	1	1		1
MARSHALL, S.G. "A"														WELL #: 4 RRCID -> 122033 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10066 - 10576	
02	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	135	1	1746	2	N	-0-	5	1		57
03	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	114	1	1837	2	N	-0-	3	1		54
04	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	102	1	1718	2	N	3	2	1		55
*05	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	134	1	2051	2	N	-0-	6	1		49
*06	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	117	1	1878	2	N	8	2	1		55
*07	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	119	1	1873	2	N	2	4	1		53
LUNDELL														WELL #: 44 RRCID -> 122173 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9638 - 10642	
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	83	2	Y	1	1	1		-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	91	2	Y	-0-				-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	87	2	Y	-0-				-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	99	2	Y	-0-				-0-
*06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	96	2	Y	-0-				-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	94	2	Y	-0-				-0-
LUNDELL "C"														WELL #: 1 RRCID -> 122304 COMPL. DATE 09/09/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8774 - 9492	
02	644 N	424	-0-	-220	-0-	19 2	1 9	403	2	Y	2	4	1		1
03	589 N	315	-0-	-274	-0-	14 2	1 9	299	2	Y	2	1	1		2
04	630 N	344	-0-	-286	-0-	16 1	1 9	327	2	Y	1	1	1		2
05	465 N	274	-0-	-191	-0-	13 1	1 9	261	2	Y	-0-	2	1		-0-
*06	300 N	235	-0-	-65	-0-	12 1	1 9	222	2	Y	1				1
07	341 N	302	-0-	-39	-0-	14 1	1 9	287	2	Y	1	1	1		1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)										//CONT.//		93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.//		386310											
VAQUILLAS RANCH -B-										WELL #:		13		RRCID -> 122312		COMPL. DATE 12/28/1988		TOTAL DEPTH 12114		PERF.10608 - 10631			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	

EL GATO										WELL #:		14		RRCID -> 122844		COMPL. DATE 11/14/1986		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8530 - 8716			
02	1092	N	895	-0-	-197	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	794	2	Y		-0-						-0-	
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1257	2	Y		-0-						-0-	
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1025	2	Y		-0-						-0-	
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1163	2	Y		13						13	
										14	9												
*06	1320	N	1068	-0-	-252	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	972	2	Y		-0-						13	
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1448	1	828	2	Y		-0-						13	

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.										WELL #:		30		RRCID -> 123424		COMPL. DATE 01/28/1987		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9130 - 9272			
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	875	2	10	9	Y		9	9	1				6	
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	944	2	6	9	Y		5	3	1				8	
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	948	2	9	9	Y		8	11	1				5	
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	935	2	7	9	Y		6	3	1				4	
*06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	919	2	10	9	Y		9	13	1				8	
07	992	N	876	-0-	-116	-0-	-0-	-0-	-0-	866	2	10	9	Y		9	5	1				8	

VAQUILLAS RANCH -J-										WELL #:		39		RRCID -> 123609		COMPL. DATE 02/25/1987		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10677 - 10692			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	

VERGARA 1680										WELL #:		8		RRCID -> 123886		COMPL. DATE 01/07/1987		TOTAL DEPTH 11316		PERF.10815 - 10974			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	

CARR										WELL #:		27		RRCID -> 124200		COMPL. DATE 05/06/1987		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8599 - 8648			
02	1904	N	1732	-0-	-172	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1655	2	N		-0-						201	
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	2000	2	N		-0-						201	
04	2040	N	2028	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1936	2	N		-0-						201	
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1982	2	N		-0-						201	
*06	2040	N	1910	-0-	-130	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1814	2	N		-0-						201	
07	2108	N	1989	-0-	-119	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1894	2	N		-0-						201	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)										CAPACITY										CNTY: WEBB									
HILCORP ENERGY COMPANY																													
CARR																													

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
LUNDELL-205				WELL #:	1	RRCID ->	126447	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL	DEPTH	10950	PERF.	9934 - 10634					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-			31 1	4 9	661 2	N	4		4 1				2	
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-			30 1	3 9	626 2	N	3		2 1				3	
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-			20 1	2 9	425 2	N	2		3 1				2	
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-			8 1		156 2	N	-0-		2 1				-0-	
*06	576 N	576	-0-	-0-	-0-			29 1	3 9	544 2	N	3						3	
07	921 N	921	-0-	-0-	-0-			44 1	3 9	874 2	N	3		3 1				3	
CARR				WELL #:	35	RRCID ->	128417	COMPL. DATE	08/06/1988	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	8683 - 9044					
02	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-			114 1	2443 2	N	-0-							18	
03	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-			134 1	2777 2	N	-0-							18	
04	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-			126 1	2636 2	N	-0-							18	
05	3031 N	3031	-0-	-0-	-0-			148 1	2883 2	N	-0-							18	
*06	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-			148 1	2795 2	N	-0-							18	
07	3100 N	3109	-0-	-0-	-0-	9	9	149 1	2960 2	N	-0-							18	
VAQUILLAS RANCH CO LTD.				WELL #:	33	RRCID ->	129861	COMPL. DATE	12/24/1988	TOTAL	DEPTH	10189	PERF.	9648 - 9706					
02	1708 N	1540	-0-	-168	-0-			1525 2	15 9	Y	14		12 1					10	
03	1674 N	1587	-0-	-87	-0-			1578 2	9 9	Y	8		5 1					13	
04	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-			2021 2	18 9	Y	16		19 1					10	
05	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-			2068 2	13 9	Y	12		5 1					17	
*06	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-			1956 2	21 9	Y	19		27 1					9	
07	2108 N	2064	-0-	-44	-0-			2042 2	22 9	Y	20		10 1					19	
CARR				WELL #:	36	RRCID ->	130146	COMPL. DATE	02/28/1989	TOTAL	DEPTH	9200	PERF.	8554 - 8686					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							14	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							14	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							14	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							14	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							14	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							14	
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	130151	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.	9453 - 9730					
02	336 N	313	-0-	-23	-0-			35 1	8 9	270 2	Y	7		8 1				7	
03	403 N	235	-0-	-168	-0-			19 1	3 9	213 2	Y	3		6 1				4	
04	300 N	186	-0-	-114	-0-			10 1	2 9	174 2	Y	2		2 1				4	
05	341 N	172	-0-	-169	-0-			10 1	3 9	159 2	Y	3		4 1				3	
*06	262 N	262	-0-	-0-	-0-			15 1	3 9	244 2	Y	3		2 1				4	
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-			13 1	3 9	212 2	Y	3		5 1				2	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 130153 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9316 - 9331															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	14B2 EXT	4649	-0-	4649	24245	528	1	4121	2	Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	4897	-0-	4897	29142	396	1	4501	2	Y	-0-			-0-	
04	T. A.	4468	-0-	4468	33610	250	1	4218	2	Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	4581	-0-	4581	38191	282	1	4299	2	Y	-0-			-0-	
*06	42381 X	4190	-0-	-38191	-0-	245	1	3945	2	Y	-0-			-0-	
07	T. A.	4204	-0-	4204	4204	251	1	3953	2	Y	-0-			-0-	
LUNDELL														WELL #: 52 RRCID -> 130484 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9240 - 9794	
02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	67	1	1427	2	Y	10	10	1		5
						11	9								
03	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	72	1	1499	2	Y	6	4	1		7
						7	9								
04	1320 N	1260	-0-	-60	-0-	57	1	1195	2	Y	7	7	1		7
						8	9								
05	1488 N	1486	-0-	-2	-0-	72	1	1414	2	Y	-0-	6	1		1
*06	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	85	1	1602	2	Y	7				8
						8	9								
07	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	80	1	1596	2	Y	5	8	1		5
						6	9								
VAQUILLAS RANCH L2														WELL #: 65 RRCID -> 130632 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8740 - 8798	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
LUNDELL														WELL #: 58 RRCID -> 131282 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9411 - 9576	
02	4424 X	4345	-0-	-79	-0-	193	1	4121	2	Y	28	31	1		14
						31	9								
03	4743 X	4741	-0-	-2	-0-	217	1	4505	2	Y	17	10	1		21
						19	9								
04	4590 X	4531	-0-	-59	-0-	205	1	4303	2	Y	21	19	1		23
						23	9								
05	4805 X	4595	-0-	-210	-0-	224	1	4370	2	Y	1	21	1		3
						1	9								
*06	4650 X	4315	-0-	-335	-0-	216	1	4080	2	Y	17				20
						19	9								
07	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	226	1	4503	2	Y	13	20	1		13
						14	9								
VAQUILLAS A-8														WELL #: 66 RRCID -> 131348 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8146 - 9092	
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	128	1	8	9	Y	7	4	1		10
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	113	1	6	9	Y	5	5	1		10
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	96	1	3	9	Y	3	8	1		5
05	155 N	111	-0-	-44	-0-	107	1	4	9	Y	4	4	1		5
*06	120 N	116	-0-	-4	-0-	108	1	8	9	Y	7	3	1		9
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	108	1	2	9	Y	2	3	1		8

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310													
EL GATO				WELL #:	11	RRCID -> 131897				COMPL. DATE 08/25/1989				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8102 - 8112				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.				WELL #:	8	RRCID -> 132088				COMPL. DATE 09/20/1989				TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9240 - 9360				
02	7381	X	3001	-0-	-4380	-0-	2968	2	33	9	Y	30	32	1				21
03	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2410	2	13	9	Y	12	10	1				23
04	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1741	2	15	9	Y	14	28	1				9
05	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1186	2	8	9	Y	7	5	1				11
*06	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2428	2	25	9	Y	23	23	1				11
07	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1893	2	21	9	Y	19	12	1				18
HIRSCH				WELL #:	5	RRCID -> 132274				COMPL. DATE 10/15/1989				TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10803 - 11778				
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	133	1	1727	2	N	2	4	1				8
							2	9										
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	128	1	2059	2	N	18	6	1				20
							20	9										
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	108	1	1826	2	N	5	3	1				22
							6	9										
*05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	123	1	1879	2	N	4	5	1				21
							4	9										
*06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	128	1	2062	2	N	7	4	1				24
							8	9										
*07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	130	1	2046	2	N	7	9	1				22
							8	9										
VAQUILLAS RANCH A-3				WELL #:	67 U	RRCID -> 132286				COMPL. DATE 07/15/1989				TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604				
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	74	1	984	2	Y	8						21
							9	9										
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	57	1	1006	2	Y	9	17	1				13
							10	9										
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	58	1	804	2	Y	18	20	1				11
							20	9										
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	72	1	766	2	Y	13						24
							14	9										
*06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	76	1	704	2	Y	-0-	20	1				4
07	899	N	768	-0-	-131	-0-	57	1	707	2	Y	4						8
							4	9										
CARR				WELL #:	48	RRCID -> 132620				COMPL. DATE 11/02/1989				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 9272				
02	504	N	455	-0-	-49	-0-	20	1	435	2	N	-0-						20
03	558	N	505	-0-	-53	-0-	23	1	482	2	N	-0-						20
04	540	N	484	-0-	-56	-0-	22	1	462	2	N	-0-						20
05	496	N	436	-0-	-60	-0-	21	1	415	2	N	-0-						20
*06	510	N	266	-0-	-244	-0-	13	1	253	2	N	-0-						20
07	496	N	268	-0-	-228	-0-	13	1	255	2	N	-0-						20

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310																
VERGARA 1680				WELL #:	1	RRCID -> 132632				COMPL. DATE 11/22/1989				TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9758 - 9782							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C CODE	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
VAQUILLAS RANCH CO., LTD				WELL #:	31	RRCID -> 133182				COMPL. DATE 10/26/1989				TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9004 - 9052							
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	171	2	2	9	Y	2	2	1		1					
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	190	2	2	9	Y	2	1	1		2					
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	Y	1	2	1		1					
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	Y	1				2					
*06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1	2	1		1					
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	195	2	2	9	Y	2	1	1		2					
VAQUILLAS RANCH "E"				WELL #:	70	RRCID -> 133486				COMPL. DATE 01/30/1990				TOTAL DEPTH 11479 PERF. 10136 - 10416							
02	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	105	1	2729	2	Y	5	6	1		11					
							6	9													
03	2883	X	2711	-0-	-172	-0-	100	1	2601	2	Y	9	9	1		11					
							10	9													
04	2790	X	2635	-0-	-155	-0-	93	1	2533	2	Y	8	6	1		13					
							9	9													
*05	2883	X	2881	-0-	-2	-0-	3	1	2872	2	Y	5	8	1		10					
							6	9													
*06	2790	X	2508	-0-	-282	-0-	4	1	2496	2	Y	7	6	1		11					
							8	9													
*07	2821	X	2637	-0-	-184	-0-	2627	2	10	9	Y	9	12	1		8					
VERGARA, G.B.				WELL #:	8	RRCID -> 133512				COMPL. DATE 01/03/1990				TOTAL DEPTH 10480 PERF. 10146 - 10278							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
CARR				WELL #:	49	RRCID -> 133836				COMPL. DATE 01/23/1990				TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8771 - 8944							
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	44	1	937	2	N	-0-				78					
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	50	1	1031	2	N	-0-				78					
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	47	1	980	2	N	-0-				78					
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	51	1	997	2	N	-0-				78					
*06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	46	1	872	2	N	-0-				78					
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	45	1	891	2	N	-0-				78					
VAQUILLAS RANCH CO., LTD				WELL #:	22	RRCID -> 134306				COMPL. DATE 04/03/1990				TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9570 - 9600							
02	3248	X	2960	-0-	-288	-0-	2927	2	33	9	Y	30	29	1		20					
03	3658	X	3225	-0-	-433	-0-	3208	2	17	9	Y	15	9	1		26					
04	3540	X	3489	-0-	-51	-0-	3459	2	30	9	Y	27	36	1		17					
05	3658	X	3323	-0-	-335	-0-	3301	2	22	9	Y	20	9	1		28					
*06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3483	2	35	9	Y	32	45	1		15					
07	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3760	2	41	9	Y	37	18	1		34					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY																
VAQUILLAS RANCH A1																
WELL #: 71																
RRCID -> 135310																
COMPL. DATE 06/15/1990																
TOTAL DEPTH 10810																
PERF. 9692 - 9726																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-		190	2	3	9	Y	3	1	1		2
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-		223	2	3	9	Y	3	2	1		3
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	2			Y	-0-	2	1		1
05	155 N	96	-0-	-59	-0-		95	2	1	9	Y	1	1	1		1
*06	150 N	91	-0-	-59	-0-		91	2			Y	-0-				1
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-		111	2	1	9	Y	1	1	1		1
VERGARA, IGNACIO																
WELL #: 2																
RRCID -> 135380																
COMPL. DATE 05/25/1990																
TOTAL DEPTH 10449																
PERF. 10074 - 10106																
02	952 N	936	-0-	-16	-0-		67	1	868	2	Y	1	2	1		10
							1	9								
03	1054 N	1013	-0-	-41	-0-		59	1	951	2	Y	3	3	1		10
							3	9								
04	1020 N	941	-0-	-79	-0-		52	1	886	2	Y	3	2	1		11
							3	9								
*05	1023 N	899	-0-	-124	-0-		55	1	842	2	Y	2	3	1		10
							2	9								
*06	990 N	861	-0-	-129	-0-		50	1	810	2	Y	1	1	1		10
							1	9								
*07	961 N	908	-0-	-53	-0-		53	1	836	2	Y	17	18	1		9
							19	9								
ALLEY																
WELL #: 8ST																
RRCID -> 135953																
COMPL. DATE 10/18/2000																
TOTAL DEPTH 10882																
PERF. 10158 - 10319																
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-		16	1	210	2	Y	1				5
							1	9								
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-		26	1	422	2	Y	3	2	1		6
							3	9								
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-		19	1	316	2	Y	1	2	1		5
							1	9								
*05	272 N	272	-0-	-0-	-0-		17	1	253	2	Y	2	2	1		5
							2	9								
*06	270 N	258	-0-	-12	-0-		15	1	243	2	Y	-0-				5
07	341 N	275	-0-	-66	-0-		16	1	257	2	Y	2	2	1		5
							2	9								
ROSEBERRY, D. L.																
WELL #: 2																
RRCID -> 135960																
COMPL. DATE 10/01/1990																
TOTAL DEPTH 11400																
PERF. 9626 - 10318																
02	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-		191	1	2469	2	Y	10	33	1		21
							11	9								
03	3069 X	2954	-0-	-115	-0-		172	1	2762	2	Y	18	4	1		35
							20	9								
04	2970 X	2874	-0-	-96	-0-		160	1	2697	2	Y	15	23	1		27
							17	9								
*05	3069 X	2924	-0-	-145	-0-		179	1	2730	2	Y	14	22	1		19
							15	9								
*06	2910 X	2823	-0-	-87	-0-		165	1	2647	2	Y	10	3	1		26
							11	9								
*07	3042 N	3042	-0-	-0-	-0-		181	1	2849	2	Y	11	6	1		31
							12	9								

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2962

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LUNDELL				//CONT.// //CONT.// WELL #:	93215 400 386310 60	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: WEBB					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-			61	10	1	1303	2	Y	9	10	1		5
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-			68	6	1	1410	2	Y	5	3	1		7
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-			64	7	1	1337	2	Y	6	6	1		7
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-			67	1	1	1306	2	Y	1	7	1		1
*06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-			63	1	1	1195	2	Y	5				6
07	1457	N	1355	-0-	-102	-0-			65	4	1	1286	2	Y	4	6	1		4
CARR						WELL #:	50	RRCID ->	135966	COMPL.	DATE	06/30/1990	TOTAL	DEPTH	9630	PERF.	8238	-	9211
02	252	N	233	-0-	-19	-0-			10	1	1	223	2	N	-0-				12
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-			14	1	1	293	2	N	-0-				12
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-			12	1	1	257	2	N	-0-				12
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-			13	1	1	256	2	N	-0-				12
*06	300	N	250	-0-	-50	-0-			13	1	1	237	2	N	-0-				12
07	279	N	209	-0-	-70	-0-			10	1	1	199	2	N	-0-				12
LUNDELL						WELL #:	62	RRCID ->	135992	COMPL.	DATE	07/17/1990	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9226	-	9900
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-							Y	-0-		1	1		-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-			10	1	1	197	2	Y	1				1
04	120	N	30	-0-	-90	-0-			1	1	1	29	2	Y	-0-		1	1	-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-			11	1	1	208	2	Y	-0-				-0-
*06	210	N	183	-0-	-27	-0-			9	1	1	173	2	Y	1				1
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-			8	1	1	168	2	Y	1		1	1	1
VAQUILLAS RANCH - A1						WELL #:	24	RRCID ->	136003	COMPL.	DATE	08/23/1990	TOTAL	DEPTH	11083	PERF.	9910	-	10188
02	1456	N	1342	-0-	-114	-0-			1321	2		21	9	Y	19	18	1		13
03	1519	N	1334	-0-	-185	-0-			1316	2		18	9	Y	16	14	1		15
04	1380	N	1068	-0-	-312	-0-			1067	2		1	9	Y	1	9	1		7
05	1488	N	1159	-0-	-329	-0-			1150	2		9	9	Y	8	9	1		6
*06	1290	N	1237	-0-	-53	-0-			1226	2		11	9	Y	10	5	1		11
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-			1228	2		9	9	Y	8	12	1		7
LUNDELL						WELL #:	63	RRCID ->	136021	COMPL.	DATE	08/17/1990	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9066	-	9811
02	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-			171	28	1	3669	2	Y	25	27	1		13
03	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-			199	17	1	4127	2	Y	15	9	1		19
04	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-			185	21	1	3889	2	Y	19	17	1		21
05	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-			203	1	1	3960	2	Y	1	19	1		3
*06	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-			198	17	1	3751	2	Y	15				18
07	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-			205	13	1	4091	2	Y	12	18	1		12

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
VAQUILLAS RANCH A5				WELL #:	40	RRCID ->	136222	COMPL. DATE	11/08/1990	TOTAL	DEPTH	9400	PERF.	8130	-	8160			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-			253 30 9	1	3391	2	Y	27					81
03	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-			136 25 9	1	2399	2	Y	23	66	1			38
04	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-			162 52 9	1	2236	2	Y	47	55	1			30
05	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-			217 44 9	1	2312	2	Y	40					70
*06	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-			237 13 9	1	2201	2	Y	-0-	59	1			11
07	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-			175 13 9	1	2169	2	Y	12					23
VAQUILLAS RANCH A6				WELL #:	30	RRCID ->	136224	COMPL. DATE	10/15/1990	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	10970	-	11278			
02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-			118 4 9	1	3072	2	Y	4	8	1			13
03	4061	X	3241	-0-	-820	-0-			119 11 9	1	3111	2	Y	10	11	1			12
04	3930	X	3505	-0-	-425	-0-			123 12 9	1	3370	2	Y	11	7	1			16
*05	4061	X	4029	-0-	-32	-0-			5 8 9	1	4016	2	Y	7	10	1			13
*06	3930	X	3373	-0-	-557	-0-			6 10 9	1	3357	2	Y	9	7	1			15
*07	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-			3770	2	13	9	Y	12	16	1			11
VAQUILLAS RANCH A-1				WELL #:	72	RRCID ->	136502	COMPL. DATE	11/18/1990	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	9830	-	9864			
02	3052	X	1911	-0-	-1141	-0-			1881	2	30	9	Y	27	32	1			19
03	3131	X	1822	-0-	-1309	-0-			1798	2	24	9	Y	22	20	1			21
04	2970	X	2222	-0-	-748	-0-			2221	2	1	9	Y	1	12	1			10
05	3069	X	2391	-0-	-678	-0-			2372	2	19	9	Y	17	14	1			13
*06	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-			2854	2	26	9	Y	24	11	1			26
07	3100	N	3359	-0-	259	259			3333	2	26	9	Y	24	30	1			20
MORGAN				WELL #:	1	RRCID ->	136612	COMPL. DATE	10/15/1990	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.	10452	-	11070			
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-			4	1	114	2	N	-0-					52
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-			4	1	101	2	N	-0-					52
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-			3	1	85	2	N	-0-					52
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-					52
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-			95	2			N	-0-					52
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-			229	2			N	-0-					52
LUNDELL				WELL #:	56	RRCID ->	137020	COMPL. DATE	09/26/1990	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	9236	-	9928			
02	8008	X	6798	-0-	-1210	-0-			301 48 9	1	6449	2	Y	44	50	1			22
03	8618	X	7723	-0-	-895	-0-			354 31 9	1	7338	2	Y	28	16	1			34
04	8190	X	6748	-0-	-1442	-0-			306 34 9	1	6408	2	Y	31	30	1			35
05	7688	X	6595	-0-	-1093	-0-			322 1 9	1	6272	2	Y	1	31	1			5
*06	7470	X	5914	-0-	-1556	-0-			296 25 9	1	5593	2	Y	23					28
07	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-			302 19 9	1	6008	2	Y	17	27	1			18

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)										93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
LUNDELL										WELL #: 57		RRCID -> 137346		COMPL. DATE 12/23/1990		TOTAL DEPTH 10265		PERF. 9622 - 9796	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-			5	1	100	2	Y	1		1	1	-0-	
									1	9									
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-			5	1	109	2	Y	1				1	
									1	9									
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-			5	1	102	2	Y	-0-				1	
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-			6	1	116	2	Y	-0-		1	1	-0-	
*06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-			6	1	106	2	Y	1				1	
									1	9									
07	124 N	79	-0-	-45	-0-	-0-			4	1	75	2	Y	-0-		1	1	-0-	

VILLARREAL "F"					WELL #:	2	RRCID ->	137354	COMPL. DATE 10/12/2013		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11007 - 11330						
02	700 N	602	-0-	-98	-0-	-0-			43	1	558	2	N	1		1	1	18	
									1	9									
03	744 N	694	-0-	-50	-0-	-0-			41	1	651	2	N	2		2	1	18	
									2	9									
04	660 N	600	-0-	-60	-0-	-0-			33	1	566	2	N	1		1	1	18	
									1	9									
*05	682 N	624	-0-	-58	-0-	-0-			38	1	585	2	N	1		2	1	17	
									1	9									
*06	660 N	580	-0-	-80	-0-	-0-			34	1	545	2	N	1		1	1	17	
									1	9									
07	620 N	586	-0-	-34	-0-	-0-			35	1	548	2	N	3		3	1	17	
									3	9									

LUNDELL "C"					WELL #:	2	RRCID ->	138003	COMPL. DATE 03/07/1991		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9630 - 9720						
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	-0-			2	1	48	2	N	-0-				-0-	
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-			3	1	66	2	N	-0-				-0-	
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	-0-			2	1	49	2	N	-0-				-0-	
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-			3	1	54	2	N	-0-				-0-	
*06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-			3	1	57	2	N	-0-				-0-	
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-			5	1	90	2	N	-0-				-0-	

VILLARREAL "F"					WELL #:	3	RRCID ->	138010	COMPL. DATE 04/03/1991		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11519 - 11642						
02	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	-0-			126	1	1635	2	N	2		4	1	7	
									2	9									
03	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	-0-			113	1	1812	2	N	6		6	1	7	
									7	9									
04	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	-0-			104	1	1764	2	N	6		4	1	9	
									7	9									
*05	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	-0-			118	1	1797	2	N	3		5	1	7	
									3	9									
*06	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	-0-			110	1	1768	2	N	5		4	1	8	
									6	9									
*07	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	-0-			114	1	1799	2	N	6		8	1	6	
									7	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
VAQUILLAS RANCH E															
WELL #: 82 RRCID -> 138334 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10346 - 10370															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	148 1	3857 2	Y	6	10	1			17	
03	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	165 1	4313 2	Y	14	14	1			17	
04	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	152 1	4153 2	Y	14	9	1			22	
*05	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	5 1	4792 2	Y	8	13	1			17	
*06	4170 X	4161	-0-	-9	-0-	7 1	4143 2	Y	10	9	1			18	
*07	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4543 2	18 9	Y	16	20	1			14	
VAQUILLAS RANCH A															
WELL #: 80 RRCID -> 138491 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11527 - 11710															
02	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	136 1	3522 2	Y	6	8	1			15	
03	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	148 1	3854 2	Y	12	12	1			15	
04	3750 X	3735	-0-	-15	-0-	131 1	3591 2	Y	12	8	1			19	
*05	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	5 1	4126 2	Y	7	11	1			15	
*06	3750 X	3677	-0-	-73	-0-	6 1	3661 2	Y	9	8	1			16	
*07	4061 X	3767	-0-	-294	-0-	3753 2	14 9	Y	13	17	1			12	
VAQUILLAS RANCH A10															
WELL #: 81 RRCID -> 138492 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11130 - 11210															
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-					-0-	
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-					-0-	
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-					-0-	
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-					-0-	
*06	13 N	1	-0-	-12	-0-	1 2		Y	-0-					-0-	
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-					-0-	
VAQUILLAS RANCH A11															
WELL #: 79 RRCID -> 138606 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9102 - 9350															
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	236 1	12 9	Y	11	7	1			18	
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	234 1	10 9	Y	9	8	1			19	
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	204 1	9 9	Y	8	16	1			11	
05	279 N	197	-0-	-82	-0-	191 1	6 9	Y	5	7	1			9	
*06	240 N	232	-0-	-8	-0-	218 1	14 9	Y	13	5	1			17	
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	221 1	6 9	Y	5	6	1			16	
LUNDELL															
WELL #: 50 RRCID -> 138616 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9739 - 9835															
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	6 1	125 2	Y	-0-	1	1			-0-	
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	11 1	220 2	Y	1					1	
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	7 1	141 2	Y	1	1	1			1	
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8 1	156 2	Y	-0-	1	1			-0-	
*06	180 N	107	-0-	-73	-0-	5 1	101 2	Y	1					1	
07	155 N	128	-0-	-27	-0-	6 1	122 2	Y	-0-	1	1			-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 39 RRCID -> 139186 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8466 - 8496													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

VAQUILLAS RANCH A-6 WELL #: 83 RRCID -> 139320 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11379 - 11490													
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-		-0-	
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-		-0-	
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-		-0-	
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		Y	-0-		-0-	
*06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	2	1	1147 2	Y	3		3	
						3	9						
07	3100 N	5847	-0-	2747	2747	5824	2	23 9	Y	21	6 1	18	

VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 86 RRCID -> 139729 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9166 - 9350													
02	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1288	1	65 9	Y	59	40 1	96	
03	1457 X	1354	-0-	-103	-0-	1299	1	55 9	Y	50	44 1	102	
04	1410 X	1130	-0-	-280	-0-	1085	1	45 9	Y	41	86 1	57	
05	1488 X	1202	-0-	-286	-0-	1168	1	34 9	Y	31	38 1	50	
*06	1440 X	1240	-0-	-200	-0-	1164	1	76 9	Y	69	30 1	89	
07	1488 X	1220	-0-	-268	-0-	1189	1	31 9	Y	28	32 1	85	

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 5 RRCID -> 140594 COMPL. DATE 12/26/1991 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9376 - 9419													
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2		Y	-0-		-0-	
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-		-0-	
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-		-0-	
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1 9	Y	1		1	
*06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-	1 1	-0-	
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-		-0-	

DAY WELL #: 3 RRCID -> 140860 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8190 - 8802													
02	308 N	238	-0-	-70	-0-	11	1	227 2	N	-0-		35	
03	341 N	202	-0-	-139	-0-	9	1	190 2	N	3		38	
						3	9						
04	270 N	224	-0-	-46	-0-	10	1	214 2	N	-0-		38	
05	279 N	119	-0-	-160	-0-	6	1	113 2	N	-0-		38	
*06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256 2	N	-0-		38	
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	42	1	836 2	N	-0-		38	

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 90 RRCID -> 141009 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 10238 - 10260													
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1 9	Y	1	1 1	1	
03	155 N	99	-0-	-56	-0-	98	2	1 9	Y	1	1 1	1	
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	60	2	1 9	Y	1	1 1	1	
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-	1 1	-0-	
*06	90 N	68	-0-	-22	-0-	67	2	1 9	Y	1		1	
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-	1 1	-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY																			
VAQUILLAS RANCH "A1"																			
//CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 386310																			
WELL #: 91 RRCID -> 141117 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10068 - 10090																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
VAQUILLAS RANCH CO. LTD					WELL #:	40	RRCID ->	141118	COMPL. DATE	03/10/1992	TOTAL	DEPTH	9350	PERF.	8725	-	8754		
02	924	N	562	-0-	-362	-0-	555	2	7	9	Y	6	6	1					4
03	837	N	735	-0-	-102	-0-	732	2	3	9	Y	3	2	1					5
04	720	N	647	-0-	-73	-0-	641	2	6	9	Y	5	7	1					3
05	620	N	461	-0-	-159	-0-	458	2	3	9	Y	3	2	1					4
*06	720	N	706	-0-	-14	-0-	698	2	8	9	Y	7	8	1					3
07	651	N	585	-0-	-66	-0-	578	2	7	9	Y	6	4	1					5
LUNDELL 40					WELL #:	2	RRCID ->	141301	COMPL. DATE	03/04/1992	TOTAL	DEPTH	10939	PERF.	10465	-	10607		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
CARR					WELL #:	53	RRCID ->	141441	COMPL. DATE	06/03/1992	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	8232	-	8473		
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	3	1	69	2	N	-0-							32
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	2	N	-0-							32
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	3	1	67	2	N	-0-							32
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	N	-0-							32
*06	90	N	63	-0-	-27	-0-	3	1	60	2	N	-0-							32
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-							32
LUNDELL RANCH					WELL #:	1	RRCID ->	141509	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL	DEPTH	11674	PERF.	10200	-	10813		
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	442	2	12	9	Y	11							40
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-	32	1					8
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-							8
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-							8
*06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	458	2	11	9	Y	10							18
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-							18
CARR					WELL #:	56	RRCID ->	141848	COMPL. DATE	06/11/1992	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	8632	-	8812		
02	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	130	1	2792	2	N	-0-							107
03	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	145	1	3012	2	N	-0-							107
04	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	140	1	2934	2	N	-0-							107
05	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	163	1	3187	2	N	-0-							107
*06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	157	1	2975	2	N	-0-							107
07	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	162	1	3234	2	N	-0-							107
LUNDELL 40					WELL #:	3	RRCID ->	141882	COMPL. DATE	07/06/1992	TOTAL	DEPTH	10820	PERF.	10408	-	10446		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)											//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY											//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH "A-1"											WELL #: 15		RRCID -> 142042		COMPL. DATE 08/14/1992		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10248 - 10266	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02	84 N	80	-0-		-4	-0-		79	2	1	9	Y	1	1	1			1		
03	75 N	75	-0-		-0-	-0-		74	2	1	9	Y	1	1	1			1		
04	90 N	76	-0-		-14	-0-		76	2			Y	-0-	1	1			-0-		
05	136 N	136	-0-		-0-	-0-		134	2	2	9	Y	2	1	1			1		
*06	60 N	-0-	-0-		-60	-0-						Y	-0-	1	1			-0-		
07	93 N	11	-0-		-82	-0-		11	2			Y	-0-					-0-		
VAQUILLAS RANCH - I											WELL #: 93		RRCID -> 142057		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 11431		PERF.10632 - 10946	
02	30 N	30	-0-		-0-	-0-		1	1	29	2	Y	-0-					-0-		
03	28 N	28	-0-		-0-	-0-		1	1	27	2	Y	-0-					-0-		
04	60 N	28	-0-		-32	-0-		1	1	27	2	Y	-0-					-0-		
05	31 N	23	-0-		-8	-0-		23	2			Y	-0-					-0-		
*06	30 N	16	-0-		-14	-0-		16	2			Y	-0-					-0-		
07	31 N	14	-0-		-17	-0-		14	2			Y	-0-					-0-		
VAQUILLAS RANCH CO. LTD											WELL #: 43		RRCID -> 142099		COMPL. DATE 07/28/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9162 - 9184	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
DAY											WELL #: 4		RRCID -> 142225		COMPL. DATE 08/02/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8814 - 9056	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
VAQUILLAS RANCH											WELL #: 11		RRCID -> 142299		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10860 - 11574	
02	2840 X	2840	-0-		-0-	-0-		203	1	2634	2	N	3	6	1			11		
								3	9											
03	3074 X	3074	-0-		-0-	-0-		180	1	2884	2	N	9	9	1			11		
								10	9											
04	3065 X	3065	-0-		-0-	-0-		171	1	2884	2	N	9	6	1			14		
								10	9											
*05	3106 X	3106	-0-		-0-	-0-		191	1	2908	2	N	6	9	1			11		
								7	9											
*06	2925 X	2925	-0-		-0-	-0-		171	1	2746	2	N	7	6	1			12		
								8	9											
*07	3049 X	3049	-0-		-0-	-0-		181	1	2857	2	N	10	13	1			9		
								11	9											

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
CARR				WELL #:	58	RRCID ->	142402	COMPL. DATE	07/30/1992	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	8556	- 9530
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	75	1	1595	2	N	6				68
03	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	85	1	1770	2	N	-0-				68
04	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	78	1	1644	2	N	14				82
05	1860 N	1828	-0-	-32	-0-	15	9	1739	2	N	-0-				82
*06	1860 N	1779	-0-	-81	-0-	87	1	1650	2	N	38				120
07	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	42	9	1741	2	N	-0-				120
						87	1								

LUNDELL RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	142406	COMPL. DATE	09/21/2002	TOTAL	DEPTH	11518	PERF.	10247	- 10754
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	473	2	12	9	Y	11				39
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-	31	1		8
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-				8
05	341 N	245	-0-	-96	-0-	245	2			Y	-0-				8
*06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	402	2	11	9	Y	10				18
07	310 N	227	-0-	-83	-0-	227	2			Y	-0-				18

VAQUILLAS RANCH "D"				WELL #:	1	RRCID ->	142454	COMPL. DATE	08/12/1992	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	8232	- 8270
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	Y	1				6
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	32	1	557	2	Y	5	4	1		7
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	9	105	2	Y	2	8	1		1
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	Y	1				2
*06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	9	40	2	Y	-0-	2	1		-0-
07	124 N	44	-0-	-80	-0-	4	1	40	2	Y	1				1
						3	1								
						1	9								

VAQUILLAS RANCH CO. LTD				WELL #:	29	RRCID ->	142537	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL	DEPTH	10104	PERF.	9044	- 9064
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	204	2	2	9	Y	2	2	1		1
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	307	2	2	9	Y	2	1	1		2
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	310	2	3	9	Y	3	3	1		2
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	302	2	2	9	Y	2	1	1		3
*06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	778	2	7	9	Y	6	6	1		3
07	310 N	235	-0-	-75	-0-	232	2	3	9	Y	3	4	1		2

LUNDELL 40				WELL #:	4	RRCID ->	142616	COMPL. DATE	10/09/1992	TOTAL	DEPTH	11570	PERF.	11230	- 11376
02	420 N	181	-0-	-239	-0-	181	2			Y	-0-				-0-
03	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2			Y	-0-				-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-				-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-				-0-
*06	270 N	143	-0-	-127	-0-	143	2			Y	-0-				-0-
07	217 N	16	-0-	-201	-0-	16	2			Y	-0-				-0-

CARR				WELL #:	61	RRCID ->	142737	COMPL. DATE	09/23/1992	TOTAL	DEPTH	9042	PERF.	8506	- 8736
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LUNDELL														93215 400 386310 WELL #: 64		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
														RRCID -> 142738		COMPL. DATE 09/26/1992		TOTAL DEPTH 9814		PERF. 8873 - 9633					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	46 8	1 9	989	2	Y	7	7	1			4									
03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	50 3	1 9	1034	2	Y	3	2	1			5									
04	1050 N	1009	-0-	-41	-0-	46 4	1 9	959	2	Y	4	4	1			5									
05	1147 N	1085	-0-	-62	-0-	53 1	1 9	1031	2	Y	1	5	1			1									
*06	1050 N	1035	-0-	-15	-0-	52 4	1 9	979	2	Y	4					5									
07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	52 3	1 9	1035	2	Y	3	5	1			3									
VAQUILLAS RANCH "A5"				WELL #: 97	RRCID -> 142775	COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 9180		PERF. 8402 - 8420															
02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	97 11	1 9	1304	2	Y	10					23									
03	1550 N	1052	-0-	-498	-0-	56 11	1 9	985	2	Y	10	19	1			14									
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	60 19	1 9	827	2	Y	17	20	1			11									
05	1550 N	843	-0-	-707	-0-	71 14	1 9	758	2	Y	13					24									
*06	1020 N	817	-0-	-203	-0-	80 1	1	737	2	Y	-0-	20	1			4									
07	930 N	769	-0-	-161	-0-	57 4	1 9	708	2	Y	4					8									
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.				WELL #: 46	RRCID -> 142848	COMPL. DATE 10/03/1992		TOTAL DEPTH 8774		PERF. 8578 - 8594															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
LUNDELL "C"				WELL #: 3	RRCID -> 142885	COMPL. DATE 10/15/1992		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9656 - 10354															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
DAY				WELL #: 5	RRCID -> 143059	COMPL. DATE 11/08/1992		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8486 - 8532															
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-									
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	5	1	109	2	N	-0-					-0-									
04	120 N	98	-0-	-22	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-									
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-									
*06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	N	-0-					-0-									
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
EL GATO				WELL #:	15	RRCID -> 143249		COMPL. DATE 11/24/1992		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8118		- 8136			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
VAQUILLAS RANCH L4				WELL #:	95	RRCID -> 143251		COMPL. DATE 12/08/1992		TOTAL DEPTH 9175		PERF. 7988		- 8268			
02	448 N	260	-0-	-188	-0-		18 1	240 2	Y		2						7
							2 9										
03	558 N	402	-0-	-156	-0-		21 1	377 2	Y		4		6 1				5
							4 9										
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-		28 1	386 2	Y		8		8 1				5
							9 9										
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-		35 1	369 2	Y		7						12
							8 9										
*06	390 N	350	-0-	-40	-0-		34 1	316 2	Y		-0-		10 1				2
07	310 N	215	-0-	-95	-0-		16 1	198 2	Y		1						3
							1 9										
ARCO FEE				WELL #:	2	RRCID -> 143411		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12250		PERF. 11114		- 11969			
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-		26 1	335 2	N		-0-		1 1				23
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-		17 1	277 2	N		1		1 1				23
							1 9										
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-		8 1	137 2	N		-0-						23
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-		12 1	184 2	N		-0-						23
*06	172 N	172	-0-	-0-	-0-		10 1	162 2	N		-0-						23
07	124 N	99	-0-	-25	-0-		6 1	93 2	N		-0-		1 1				22
LUNDELL				WELL #:	31	RRCID -> 143507		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9965		- 10085			
02	252 N	134	-0-	-118	-0-		6 1	128 2	Y		-0-		1 1				-0-
03	279 N	140	-0-	-139	-0-		6 1	133 2	Y		1						1
							1 9										
04	240 N	108	-0-	-132	-0-		5 1	102 2	Y		1		1 1				1
							1 9										
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-		14 1	277 2	Y		-0-		1 1				-0-
*06	215 N	215	-0-	-0-	-0-		11 1	203 2	Y		1						1
							1 9										
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-		11 1	218 2	Y		1		1 1				1
							1 9										
VAQUILLAS RANCH L4				WELL #:	105	RRCID -> 143605		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8642		- 8778			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
ALLEY				WELL #:	9ST	RRCID -> 143611		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 10868		PERF. 9808		- 9935			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY																
ARCO FEE																
//CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 386310																
WELL #: 6 RRCID -> 143694 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11126 - 11388																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
02	392 N	335	-0-	-57	-0-	24 1	310 2	N	1	1	1	1	2			
03	403 N	363	-0-	-40	-0-	21 1	342 2	N	-0-	1	1	1	1			
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	28 1	480 2	N	2	1	1	1	2			
*05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	29 1	446 2	N	1	1	1	1	2			
*06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	31 1	497 2	N	1	1	1	1	2			
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	33 1	519 2	N	2	2	1	1	2			
7-B CATTLE CO. "D"													WELL #: 2 RRCID -> 143725 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11428 - 12088			
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	29 1	369 2	N	1	1	1	1	11			
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	18 1	291 2	N	1	1	1	1	11			
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	15 1	249 2	N	1	1	1	1	11			
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	17 1	260 2	N	1	1	1	1	11			
*06	270 N	257	-0-	-13	-0-	15 1	241 2	N	1	1	1	1	11			
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	23 1	360 2	N	1	1	1	1	11			
VAQUILLAS RANCH A1													WELL #: 89 RRCID -> 144015 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9864 - 9894			
02	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2252 2	35 9	Y	32	19	1	1	23			
03	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2095 2	29 9	Y	26	25	1	1	24			
04	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2095 2	1 9	Y	1	14	1	1	11			
05	2542 N	2045	-0-	-497	-0-	2030 2	15 9	Y	14	14	1	1	11			
*06	2070 N	1546	-0-	-524	-0-	1531 2	15 9	Y	14	10	1	1	15			
07	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1485 2	11 9	Y	10	16	1	1	9			
LUNDELL A													WELL #: 10 RRCID -> 144311 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9508 - 9531			
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	26 1	552 2	Y	4	3	1	1	2			
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	16 1	327 2	Y	1	1	1	1	2			
04	360 N	291	-0-	-69	-0-	13 1	276 2	Y	2	2	1	1	2			
05	651 N	516	-0-	-135	-0-	25 1	491 2	Y	-0-	2	1	1	-0-			
*06	330 N	302	-0-	-28	-0-	15 1	286 2	Y	1	1	1	1	1			
07	310 N	270	-0-	-40	-0-	13 1	256 2	Y	1	1	1	1	1			
LUNDELL 44													WELL #: 1 RRCID -> 144314 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9633 - 9702			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)										//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310												
DAY										WELL #: 6		RRCID -> 144449		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9108		- 9562		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
VAQUILLAS RANCH "D"										WELL #: 2		RRCID -> 144498		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8138		- 8192		
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
CARR										WELL #: 64		RRCID -> 144499		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8297		- 9046		
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
CARR										WELL #: 65		RRCID -> 144517		COMPL. DATE 02/08/1993		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8494		- 8695		
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-			97							
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-			97							
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-			97							
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-			97							
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-			97							
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-			97							
CARR										WELL #: 66		RRCID -> 144951		COMPL. DATE 03/30/1993		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 8739		- 8784		
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			62							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62							
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	2			63							
							2	9														
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62							
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			62							
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1			62							
VAQUILLAS RANCH A5										WELL #: 110		RRCID -> 145102		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8584		- 8687		
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	24	1	319	2	Y	2			7							
							2	9														
03	310	N	266	-0-	-44	-0-	14	1	249	2	Y	3			4							
							3	9														
04	360	N	277	-0-	-83	-0-	18	1	255	2	Y	4			3							
							4	9														
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	40	1	426	2	Y	8			11							
							9	9														
*06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	28	1	264	2	Y	-0-			1							
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	25	1	314	2	Y	2			3							
							2	9														

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)										CAPACITY										CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY																							
CARR																							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
LUNDELL															
WELL #: 67 RRCID -> 145453 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9402 - 9966															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	700 N	493	-0-	-207	-0-	22	1	468	2	Y	3	5	1		2
03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	66	1	1367	2	Y	5	1	1		6
04	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	73	1	1534	2	Y	7	5	1		8
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	55	1	1068	2	Y	-0-	7	1		1
*06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	46	1	874	2	Y	4				5
07	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	64	1	1283	2	Y	4	5	1		4
						4	9								
JURASCHEK														WELL #: 2 RRCID -> 145504 COMPL. DATE 06/06/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11236 - 11443	
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	36	1	461	2	N	-0-	1	1		2
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	41	1	654	2	N	2	2	1		2
						2	9								
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	40	1	676	2	N	2	1	1		3
						2	9								
*05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	37	1	571	2	N	1	2	1		2
						1	9								
*06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	33	1	537	2	N	1	1	1		2
						1	9								
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	38	1	605	2	N	3	3	1		2
						3	9								
LUNDELL														WELL #: 66 RRCID -> 145658 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10067 - 10947	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
LUNDELL														WELL #: 65 RRCID -> 145660 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9726 - 9806	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
VAQUILLAS RANCH CO. LTD														WELL #: 8 RRCID -> 145675 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9221 - 9268	
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	Y	2	1	1		1
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-				1
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-	1	1		-0-
05	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-				-0-
*06	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2			Y	-0-				-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-				-0-
DAY														WELL #: 10 RRCID -> 145794 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8694 - 9150	
02	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	123	1	2636	2	N	-0-				70
03	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	144	1	2992	2	N	-0-				70
04	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	122	1	2550	2	N	-0-				70
05	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	129	1	2525	2	N	-0-				70
*06	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	132	1	2494	2	N	-0-				70
07	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	128	1	2538	2	N	-0-				70

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY																				
CARR																				
WELL #: 67													RRCID -> 145936							
COMPL. DATE 03/19/1993													TOTAL DEPTH 9500							
PERF. 9087 - 9221																				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
CARR													WELL #: 78				RRCID -> 146039			
COMPL. DATE 07/06/1993													TOTAL DEPTH 10100				PERF. N/A			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
CARR													WELL #: 91				RRCID -> 146096			
COMPL. DATE 06/03/1993													TOTAL DEPTH 9200				PERF. 8648 - 8704			
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1424	2	N		-0-				83	
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1335	2	N		-0-				83	
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1376	2	N		-0-				83	
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1458	2	N		-0-				83	
*06	1440	N	1427	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	72	1	1355	2	N		-0-				83	
07	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	-0-	-0-	66	1	1314	2	N		-0-				83	
VERGARA 1674													WELL #: 6				RRCID -> 146097			
COMPL. DATE 06/22/1993													TOTAL DEPTH 11170				PERF. 11008 - 11028			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
VAQUILLAS RANCH													WELL #: 15				RRCID -> 146116			
COMPL. DATE 07/16/1993													TOTAL DEPTH 12200				PERF. 10666 - 11494			
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	891	2	N		1	2	1		11	
									1	9										
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1240	2	N		4	3	1		12	
									4	9										
04	1080	N	972	-0-	-108	-0-	-0-	-0-	54	1	910	2	N		7	1	1		18	
									8	9										
*05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1337	2	N		32	2	1		48	
									35	9										
*06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1369	2	N		3	2	1		49	
									3	9										
*07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1301	2	N		2	5	1		46	
									2	9										

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY																
JURASCHEK																
//CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 386310																
WELL #: 3 RRCID -> 146118 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10791 - 11057																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	382 8	1 9	4952	2	N	7	12	1			21
03	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	337 19	1 9	5414	2	N	17	17	1			21
04	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	287 17	1 9	4853	2	N	15	11	1			25
*05	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	267 9	1 9	4076	2	N	8	15	1			18
*06	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	295 13	1 9	4740	2	N	12	10	1			20
*07	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	311 20	1 9	4905	2	N	18	22	1			16
VAQUILLAS RANCH H														WELL #: 109 RRCID -> 146138 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10562 - 11954		
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	11 1	9	277	2	Y	1	1	1			1
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	11 1	9	297	2	Y	1	1	1			1
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	11 1	9	305	2	Y	2	1	1			2
*05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2				Y	-0-	1	1			1
*06	300 N	279	-0-	-21	-0-	278 2		1	9	Y	1	1	1			1
07	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2328 2		9	9	Y	8	2	1			7
LUNDELL														WELL #: 68 RRCID -> 146217 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9320 - 9504		
02	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	101 17	1 9	2154	2	Y	15	17	1			8
03	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	107 8	1 9	2219	2	Y	7	5	1			10
04	2490 N	2274	-0-	-216	-0-	103 12	1 9	2159	2	Y	11	9	1			12
05	2511 N	2367	-0-	-144	-0-	115 1		2252	2	Y	-0-	10	1			2
*06	2250 N	2140	-0-	-110	-0-	107 9	1 9	2024	2	Y	8					10
07	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	123 8	1 9	2442	2	Y	7	10	1			7
LUNDELL														WELL #: 71 RRCID -> 146224 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9672 - 10336		
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	335	2	Y	3	2	1			1
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	14 1	1 9	298	2	Y	1	1	1			1
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	282	2	Y	2	1	1			2
05	403 N	264	-0-	-139	-0-	13 1		251	2	Y	-0-	2	1			-0-
*06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	107 9				Y	-0-					-0-
07	310 N	224	-0-	-86	-0-	11 1	9	212	2	Y	1					1
URIBE, ROSITA ET AL														WELL #: 3 RRCID -> 146506 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9614 - 9717		
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	1 1		7	2	N	-0-					55
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	2 1		25	2	N	-0-					55
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	2 1		26	2	N	-0-					55
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1		27	2	N	-0-					55
*06	30 N	27	-0-	-3	-0-	2 1		25	2	N	-0-					55
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1		27	2	N	-0-					55

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY																
CARR																

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY														
CARR														
WELL #: 84													RRCID -> 146855	
COMPL. DATE 10/01/1993													TOTAL DEPTH 10200	
PERF. 9623 - 9774														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	N	-0-			67
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	2	N	-0-			67
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-			67
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-			67
*06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	2	N	-0-			67
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	2	N	-0-			67
VILLARREAL, J. GAS UNIT														
WELL #: 1-T													RRCID -> 146958	
COMPL. DATE 07/28/2007													TOTAL DEPTH 12300	
PERF. 10686 - 12043														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VAQUILLAS RANCH														
WELL #: 18													RRCID -> 147091	
COMPL. DATE 10/21/1993													TOTAL DEPTH 12200	
PERF. 11761 - 11940														
02	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	363	1	4699	2	N	7	13	1	20
						8	9							
03	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	285	1	4582	2	N	16	16	1	20
						18	9							
04	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	242	1	4085	2	N	14	11	1	23
						15	9							
*05	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	248	1	3784	2	N	7	13	1	17
						8	9							
*06	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	222	1	3575	2	N	9	9	1	17
						10	9							
*07	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	222	1	3575	2	N	9	9	1	17
						10	9							
VAQUILLAS RANCH														
WELL #: 16													RRCID -> 147333	
COMPL. DATE 11/10/1993													TOTAL DEPTH 12100	
PERF. 11121 - 11152														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
YATES														
WELL #: 4													RRCID -> 147340	
COMPL. DATE 11/10/1993													TOTAL DEPTH 12200	
PERF. 10673 - 11120														
02	672 N	329	-0-	-343	-0-	24	1	305	2	N	-0-	1	1	22
03	744 N	629	-0-	-115	-0-	37	1	590	2	N	2	2	1	22
						2	9							
04	690 N	432	-0-	-258	-0-	24	1	406	2	N	2	1	1	23
						2	9							
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	28	1	424	2	N	-0-	1	1	22
*06	600 N	336	-0-	-264	-0-	20	1	315	2	N	1	1	1	22
						1	9							
07	434 N	322	-0-	-112	-0-	19	1	303	2	N	-0-	1	1	21
JURASCHEK														
WELL #: 5													RRCID -> 147441	
COMPL. DATE 12/05/1993													TOTAL DEPTH 11700	
PERF. 10747 - 10870														
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	N	-0-			17
03	62 N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	N	-0-	1	1	16
04	90 N	15	-0-	-75	-0-	1	1	14	2	N	-0-			16
05	93 N	21	-0-	-72	-0-	1	1	20	2	N	-0-			16
*06	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-			16
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-			16

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)										CAPACITY										CNTY: WEBB																																							
HILCORP ENERGY COMPANY																																																											
VAQUILLAS RANCH B1																																																											
WELL #: 120										RRCID -> 147478										COMPL. DATE 12/09/1993										TOTAL DEPTH 12460										PERF.10720 - 12088																			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																						
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																						
02	2464	N	2179	-0-		-285	-0-				81	1	2095	2	Y	3		5	1		9																																						
03	2759	N	2317	-0-		-442	-0-				3	9	2223	2	Y	8		8	1		9																																						
04	2400	N	2195	-0-		-205	-0-				85	1	2110	2	Y	7		5	1		11																																						
*05	2418	N	2092	-0-		-326	-0-				9	9	2086	2	Y	4		7	1		8																																						
*06	2250	N	1777	-0-		-473	-0-				77	1	1770	2	Y	4		4	1		8																																						
*07	2263	N	1925	-0-		-338	-0-				8	9	8	9	Y	7		9	1		6																																						
CARR, W.R. ET AL										WELL #: 1										RRCID -> 147575										COMPL. DATE 11/23/1993										TOTAL DEPTH 9230										PERF. 8954 - 8970									
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO	RPT					-0-																																						
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO	RPT					-0-																																						
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO	RPT					-0-																																						
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO	RPT					-0-																																						
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO	RPT					-0-																																						
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO	RPT					-0-																																						
EL GATO										WELL #: 22										RRCID -> 147704										COMPL. DATE 01/05/1994										TOTAL DEPTH 9300										PERF. 8206 - 8215									
02	1708	N	1449	-0-		-259	-0-				163	1	1286	2	Y	-0-					-0-																																						
03	1804	N	1804	-0-		-0-	-0-				134	1	1670	2	Y	-0-					-0-																																						
04	1651	N	1651	-0-		-0-	-0-				112	1	1539	2	Y	-0-					-0-																																						
05	2523	N	2523	-0-		-0-	-0-				164	1	2359	2	Y	-0-					-0-																																						
*06	1914	N	1914	-0-		-0-	-0-				172	1	1742	2	Y	-0-					-0-																																						
07	3100	N	3743	-0-		643	643				2381	1	1362	2	Y	-0-					-0-																																						
CARR										WELL #: 76										RRCID -> 147705										COMPL. DATE 11/01/1993										TOTAL DEPTH 9905										PERF. 9286 - 9432									
02	4493	X	4493	-0-		-0-	-0-				201	1	4292	2	N	-0-					155																																						
03	4791	X	4791	-0-		-0-	-0-				220	1	4571	2	N	-0-					155																																						
04	4641	X	4641	-0-		-0-	-0-				211	1	4430	2	N	-0-					155																																						
05	4873	X	4873	-0-		-0-	-0-				238	1	4635	2	N	-0-					155																																						
*06	4849	X	4849	-0-		-0-	-0-				243	1	4606	2	N	-0-					155																																						
07	4874	X	4874	-0-		-0-	-0-				233	1	4641	2	N	-0-					155																																						
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT										WELL #: 6										RRCID -> 147753										COMPL. DATE 12/18/1993										TOTAL DEPTH 10200										PERF. 9850 - 9962									
02	56	N	38	-0-		-18	-0-				4	1	33	2	Y	1		1	1		1																																						
03	62	N	45	-0-		-17	-0-				1	9	40	2	Y	1		1	1		1																																						
04	43	N	43	-0-		-0-	-0-				1	9	41	2	Y	-0-					1																																						
05	50	N	50	-0-		-0-	-0-				2	1	46	2	Y	1		1	1		1																																						
*06	34	N	34	-0-		-0-	-0-				3	1	31	2	Y	1		1	1		1																																						
07	43	N	43	-0-		-0-	-0-				1	9	40	2	Y	-0-		1	1		-0-																																						
CARR										WELL #: 87										RRCID -> 147809										COMPL. DATE 12/01/1993										TOTAL DEPTH 9500										PERF. 9134 - 9326									
02	8	N	6	-0-		-2	-0-				6	2			N	-0-					44																																						
03	7	N	7	-0-		-0-	-0-				7	2			N	-0-					44																																						
04	9	N	5	-0-		-4	-0-				5	2			N	-0-					44																																						
05	8	N	8	-0-		-0-	-0-				8	2			N	-0-					44																																						
*06	30	N	4	-0-		-26	-0-				4	2			N	-0-					44																																						
07	7	N	7	-0-		-0-	-0-				7	2			N	-0-					44																																						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
LUNDELL															
WELL #: 72															
RRCID -> 147845															
COMPL. DATE 12/29/1993															
TOTAL DEPTH 10800															
PERF. 9912 - 10624															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	Y	1	1	1		1
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	235	2	Y	1	1	1		1
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	1	1	1		1
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	7	1	128	2	Y	-0-	1	1		-0-
*06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	374	2	Y	2				2
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	2	9	151	2	Y	-0-	2	1		-0-
						8	1								
CARR															
WELL #: 94															
RRCID -> 147878															
COMPL. DATE 01/17/1994															
TOTAL DEPTH 10100															
PERF. 9155 - 9208															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CARR															
WELL #: 77															
RRCID -> 148135															
COMPL. DATE 01/13/1994															
TOTAL DEPTH 9500															
PERF. 9012 - 9186															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CARR															
WELL #: 88															
RRCID -> 148143															
COMPL. DATE 01/01/1994															
TOTAL DEPTH 9688															
PERF. 8877 - 9022															
02	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	98	1	2107	2	N	8				241
03	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	111	1	2304	2	N	-0-				241
04	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	103	1	2164	2	N	9				250
05	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	117	1	2279	2	N	-0-				250
*06	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	114	1	2164	2	N	-0-				250
07	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	114	1	2267	2	N	-0-				250
JURASCHEK															
WELL #: 6															
RRCID -> 148344															
COMPL. DATE 02/06/1994															
TOTAL DEPTH 11900															
PERF.11580 - 11677															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
7-B CATTLE CO. "A"															
WELL #: 3															
RRCID -> 148491															
COMPL. DATE 01/27/1994															
TOTAL DEPTH 12300															
PERF.11160 - 12060															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY															
VILLARREAL, J. GAS UNIT															
WELL #: 2															
RRCID -> 148580															
COMPL. DATE 03/01/1994															
TOTAL DEPTH 12400															
PERF. 11753 - 11934															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	448 N	370	-0-	-78	-0-	27	1	343	2	N	-0-	1 1		43	
03	496 N	397	-0-	-99	-0-	23	1	373	2	N	1	1 1		43	
						1	9								
04	420 N	392	-0-	-28	-0-	22	1	368	2	N	2	1 1		44	
						2	9								
*05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	25	1	382	2	N	-0-	1 1		43	
*06	390 N	375	-0-	-15	-0-	22	1	352	2	N	1	1 1		43	
						1	9								
07	403 N	374	-0-	-29	-0-	22	1	350	2	N	2	2 1		43	
						2	9								
CARR													WELL #: 95		
RRCID -> 149153													COMPL. DATE 03/28/1994		
TOTAL DEPTH 9700													PERF. 8472 - 9130		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
CARR													WELL #: 92		
RRCID -> 149250													COMPL. DATE 07/24/2001		
TOTAL DEPTH 9768													PERF. 8420 - 9300		
02	420 N	415	-0-	-5	-0-	19	1	396	2	N	-0-			82	
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	448	2	N	-0-			82	
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	451	2	N	-0-			82	
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	2	N	-0-			82	
*06	480 N	448	-0-	-32	-0-	22	1	426	2	N	-0-			82	
07	496 N	469	-0-	-27	-0-	22	1	447	2	N	-0-			82	
LUNDELL													WELL #: 74		
RRCID -> 149327													COMPL. DATE 05/04/1994		
TOTAL DEPTH 10700													PERF. 9508 - 10246		
02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	52	1	1117	2	Y	7	8 1		4	
						8	9								
03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	59	1	1223	2	Y	5	3 1		6	
						6	9								
04	1200 N	1085	-0-	-115	-0-	49	1	1030	2	Y	5	5 1		6	
						6	9								
05	1240 N	1042	-0-	-198	-0-	51	1	991	2	Y	-0-	5 1		1	
*06	1200 N	852	-0-	-348	-0-	43	1	806	2	Y	3			4	
						3	9								
07	1085 N	926	-0-	-159	-0-	44	1	879	2	Y	3	4 1		3	
						3	9								
CARR													WELL #: 99		
RRCID -> 149884													COMPL. DATE 05/27/1994		
TOTAL DEPTH 9400													PERF. 8455 - 9142		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
VAQUILLAS RANCH A6														
WELL #: 57 RRCID -> 149918 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11192 - 11250														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
02	2380 X	1940	-0-	-440	-0-	72 1	1865 2	Y			3	5 1		8
03	2635 X	2026	-0-	-609	-0-	3 9	1944 2	Y			6	6 1		8
04	2340 X	1971	-0-	-369	-0-	7 9	1895 2	Y			6	4 1		10
*05	2418 X	2112	-0-	-306	-0-	69 1	2106 2	Y			4	6 1		8
*06	2250 X	1682	-0-	-568	-0-	7 9	1675 2	Y			4	4 1		8
*07	2046 N	1732	-0-	-314	-0-	2 1	6 9	Y			5	8 1		5
						4 9								
						3 1								
						4 9								
						1726 2								
VAQUILLAS RANCH "A"														
WELL #: 19 RRCID -> 150063 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10732														
02	140 N	25	-0-	-115	-0-	2 1	23 2	N			-0-			22
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	27 1	434 2	N			1	1 1		22
						1 9								
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	19 1	324 2	N			1			23
						1 9								
*05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	9 1	131 2	N			-0-	1 1		22
*06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11 1	174 2	N			1	1 1		22
						1 9								
07	155 N	117	-0-	-38	-0-	7 1	110 2	N			-0-	1 1		21
VERGARA 1674														
WELL #: 5 RRCID -> 150181 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10130 - 10172														
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 2	Y			-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	Y			-0-			-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	Y			-0-			-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		Y			-0-			-0-
*06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	Y			-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	Y			-0-			-0-
VERGARA 1680														
WELL #: 9ST RRCID -> 150210 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10176 - 10316														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
JURASCHEK														
WELL #: 7 RRCID -> 150736 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10722 - 10958														
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 2	N			-0-			6
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N			-0-			6
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		N			-0-			6
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N			-0-			6
*06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 1	67 2	N			-0-			6
07	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	113 1	1785 2	N			3			9
						3 9								
CARR														
WELL #: 97 RRCID -> 150813 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8534 - 9806														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
VAQUILLAS RANCH A1																	
//CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 92 RRCID -> 150933 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9948 - 10340																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	1484 N	1114	-0-	-370	-0-	1096	2	18	9	Y	16	17	1			11	
03	1550 N	1422	-0-	-128	-0-	1403	2	19	9	Y	17	12	1			16	
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-	9	1			7	
05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1581	2	12	9	Y	11	10	1			8	
*06	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1623	2	15	9	Y	14	7	1			15	
07	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1602	2	11	9	Y	10	16	1			9	

CARR														WELL #: 103 RRCID -> 150939 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8928 - 9089			
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	44	1	934	2	N	-0-					65	
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	50	1	1041	2	N	-0-					65	
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	43	1	902	2	N	-0-					65	
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	46	1	895	2	N	-0-					65	
*06	949 N	949	-0-	-0-	-0-	48	1	901	2	N	-0-					65	
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	47	1	942	2	N	-0-					65	

CARR														WELL #: 104 RRCID -> 151028 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9091 - 9272			
02	1344 N	1343	-0-	-1	-0-	60	1	1283	2	N	-0-					120	
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	67	1	1387	2	N	-0-					120	
04	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	64	1	1352	2	N	-0-					120	
05	1488 N	1435	-0-	-53	-0-	70	1	1365	2	N	-0-					120	
*06	1530 N	1376	-0-	-154	-0-	69	1	1299	2	N	7					127	
						8	9										
07	1457 N	1394	-0-	-63	-0-	67	1	1327	2	N	-0-					127	

MORGAN														WELL #: 2 RRCID -> 151194 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 10998 - 11139			
02	1	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					7	
03	1	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					7	
04	1	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					7	
05	1	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					7	
*06	1	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					7	
07	1	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					7	

VERGARA														WELL #: 4 RRCID -> 151270 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9454 - 9646			
02	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	171	1	2218	2	N	3	4	1			101	
						3	9										
03	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	158	1	2537	2	N	45	94	1			52	
						50	9										
04	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	149	1	2515	2	N	15	4	1			63	
						17	9										
*05	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	161	1	2453	2	N	7	4	1			66	
						8	9										
*06	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	148	1	2383	2	N	4	3	1			67	
						4	9										
*07	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	142	1	2233	2	N	6	6	1			67	
						7	9										

CARR														WELL #: 105 RRCID -> 151282 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9062 - 9148			
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	N	-0-					32	
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	N	-0-					32	
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	N	-0-					32	
05	186 N	141	-0-	-45	-0-	7	1	134	2	N	-0-					32	
*06	180 N	137	-0-	-43	-0-	7	1	130	2	N	-0-					32	
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	2	N	-0-					32	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 126		RRCID -> 151799		COMPL. DATE 11/20/1994		TOTAL DEPTH 9250	
								PERF. 8200 - 8818	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1540 N	1420	-0-	-120	-0-	98 1	1311 2	Y	30
						11 9			
03	1860 N	1380	-0-	-480	-0-	73 1	1293 2	Y	18
						14 9			
04	1350 N	482	-0-	-868	-0-	32 1	440 2	Y	6
						10 9			
05	1581 N	123	-0-	-1458	-0-	10 1	111 2	Y	8
						2 9			
*06	1350 N	59	-0-	-1291	-0-	6 1	53 2	Y	2
07	496 N	426	-0-	-70	-0-	32 1	392 2	Y	4
						2 9			

JURASCHEK		WELL #: 8		RRCID -> 151854		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12200	
								PERF.10410 - 11735	
02	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	177 1	2289 2	N	45
						2 9			
03	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	153 1	2456 2	N	46
						8 9			
04	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	144 1	2433 2	N	49
						7 9			
*05	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	159 1	2429 2	N	47
						3 9			
*06	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	136 1	2188 2	N	49
						7 9			
*07	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	151 1	2385 2	N	51
						12 9			

VAQUILLAS RANCH "A"		WELL #: 20		RRCID -> 152284		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 12100	
								PERF.11291 - 11495	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

CARR		WELL #: 102		RRCID -> 152434		COMPL. DATE 08/16/1994		TOTAL DEPTH 9500	
								PERF. 8285 - 8311	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

VERGARA, G. B.		WELL #: 4		RRCID -> 153155		COMPL. DATE 01/03/1995		TOTAL DEPTH 10229	
								PERF. 9681 - 9700	
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10 1	82 2	Y	110
						19 9			
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9 1	101 2	Y	118
						10 9			
04	90 N	42	-0-	-48	-0-	2 1	29 2	Y	128
						11 9			
05	93 N	48	-0-	-45	-0-	2 1	35 2	Y	137
						11 9			
*06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11 1	180 2	Y	143
						7 9			
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6 1	93 2	Y	157
						18 9			

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY															
CARR															
WELL #: 107															
RRCID -> 153188															
COMPL. DATE 01/11/1995															
TOTAL DEPTH 9794															
PERF. 9272 - 9443															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1736 N	1539	-0-	-197	-0-	69	1	1470	2	N	-0-			43	
03	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	77	1	1604	2	N	-0-			43	
04	1800 N	1770	-0-	-30	-0-	81	1	1689	2	N	-0-			43	
05	1705 N	1462	-0-	-243	-0-	71	1	1391	2	N	-0-			43	
*06	1680 N	1380	-0-	-300	-0-	69	1	1311	2	N	-0-			43	
07	1829 N	1658	-0-	-171	-0-	79	1	1579	2	N	-0-			43	
CARR															
WELL #: 108															
RRCID -> 153326															
COMPL. DATE 12/11/1994															
TOTAL DEPTH 9800															
PERF. 8725 - 8748															
02	84 N	1	-0-	-83	-0-	1	2			N	-0-			34	
03	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-			34	
04	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-			34	
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-			34	
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			34	
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-			34	
VERGARA, G.B.															
WELL #: 11															
RRCID -> 153934															
COMPL. DATE 04/11/1995															
TOTAL DEPTH 9650															
PERF. 9239 - 9270															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
VAQUILLAS RANCH A5															
WELL #: 118															
RRCID -> 154303															
COMPL. DATE 04/19/1995															
TOTAL DEPTH 9213															
PERF. 8911 - 8966															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
VAQUILLAS RANCH H															
WELL #: 46															
RRCID -> 154607															
COMPL. DATE 03/01/1998															
TOTAL DEPTH 12366															
PERF. 10520 - 11752															
02	5124 X	4563	-0-	-561	-0-	169	1	4386	2	Y	7	12	1	20	
						8	9								
03	5890 X	5028	-0-	-862	-0-	185	1	4825	2	Y	16	17	1	19	
						18	9								
04	5700 X	5108	-0-	-592	-0-	179	1	4910	2	Y	17	11	1	25	
						19	9								
*05	5890 X	5592	-0-	-298	-0-	6	1	5575	2	Y	10	15	1	20	
						11	9								
*06	5370 X	5101	-0-	-269	-0-	9	1	5078	2	Y	13	11	1	22	
						14	9								
*07	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5390	2	21	9	Y	19	24	1	17	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
VERGARA														
WELL #: 6 RRCID -> 155018 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8634 - 9604														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
02	1708 N	1370	-0-	-338	-0-	98 1	1271 2	Y			1	2 1		99
03	2015 N	1439	-0-	-576	-0-	83 1	1328 2	Y			25	93 1		31
04	1740 N	1347	-0-	-393	-0-	75 1	1263 2	Y			8	2 1		37
05	1519 N	1413	-0-	-106	-0-	87 1	1323 2	Y			3	2 1		38
*06	1380 N	1293	-0-	-87	-0-	76 1	1216 2	Y			1	1 1		38
07	1333 N	1299	-0-	-34	-0-	77 1	1218 2	Y			4	3 1		39
ROSEBERRY, D. L.														
WELL #: 4 RRCID -> 156118 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9470 - 10000														
02	2492 N	2364	-0-	-128	-0-	169 1	2186 2	Y			8	30 1		19
03	2790 N	2763	-0-	-27	-0-	161 1	2583 2	Y			17	4 1		32
04	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	152 1	2570 2	Y			15	21 1		26
*05	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	168 1	2559 2	Y			13	21 1		18
*06	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	161 1	2586 2	Y			10	3 1		25
*07	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	173 1	2721 2	Y			10	6 1		29
VERGARA														
WELL #: 8 RRCID -> 156483 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8629 - 9620														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
VERGARA														
WELL #: 9 RRCID -> 156921 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9176 - 9400														
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	7 1	94 2	Y			1	1 1		1
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	5 1	80 2	Y			-0-	1 1		-0-
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	74 1	1243 2	Y			5	1 1		4
*05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	57 1	871 2	Y			1	3 1		2
*06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8 1	135 2	Y			-0-	1 1		1
07	1364 N	59	-0-	-1305	-0-	4 1	55 2	Y			-0-	1 1		-0-
CARR														
WELL #: 113 RRCID -> 157738 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9554 - 9608														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
MCLEAN, MARRS "C"															
WELL #: 9															
RRCID -> 157838															
COMPL. DATE 02/25/1996															
TOTAL DEPTH 12100															
PERF.10770 - 11190															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	179	1	2319	2	N	4	6	1		11
						4	9								
03	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	145	1	2321	2	N	7	9	1		9
						8	9								
04	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	113	1	1914	2	N	6	5	1		10
						7	9								
*05	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	115	1	1752	2	N	4	6	1		8
						4	9								
*06	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	127	1	2035	2	N	5	4	1		9
						6	9								
*07	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	145	1	2285	2	N	8	10	1		7
						9	9								

VAQUILLAS RANCH A 1															
WELL #: 132															
RRCID -> 158265															
COMPL. DATE 03/01/1998															
TOTAL DEPTH 10840															
PERF. 9663 - 10637															
02	1988 N	1928	-0-	-60	-0-	1928	2			Y	-0-				-0-
03	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-				-0-
04	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-				-0-
05	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-				-0-
*06	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-				-0-
07	2480 N	2294	-0-	-186	-0-	2294	2			Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH-A1															
WELL #: 130															
RRCID -> 158334															
COMPL. DATE 03/01/1998															
TOTAL DEPTH 10950															
PERF.10009 - 10622															
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	890	2	14	9	Y	13	12	1		9
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	965	2	13	9	Y	12	10	1		11
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1003	2	1	9	Y	1	7	1		5
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1053	2	9	9	Y	8	7	1		6
*06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1078	2	10	9	Y	9	5	1		10
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1017	2	8	9	Y	7	11	1		6

VAQUILLAS RANCH A1															
WELL #: 106															
RRCID -> 158590															
COMPL. DATE 05/30/1996															
TOTAL DEPTH 11200															
PERF.10043 - 10303															
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2	9	Y	2	2	1		2
03	124 N	33	-0-	-91	-0-	33	2			Y	-0-	2	1		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	1				1
*06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1	1	1		1
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1	1	1		1

VAQUILLAS RANCH H															
WELL #: 28															
RRCID -> 158837															
COMPL. DATE 06/19/1996															
TOTAL DEPTH 12242															
PERF.10760 - 11268															
02	3164 X	2707	-0-	-457	-0-	100	1	2603	2	Y	4	7	1		11
						4	9								
03	3503 X	3035	-0-	-468	-0-	112	1	2912	2	Y	10	9	1		12
						11	9								
04	3390 X	2884	-0-	-506	-0-	101	1	2773	2	Y	9	6	1		15
						10	9								
*05	3503 X	3000	-0-	-503	-0-	3	1	2991	2	Y	5	9	1		11
						6	9								
*06	3060 X	2568	-0-	-492	-0-	4	1	2556	2	Y	7	6	1		12
						8	9								
*07	2542 X	2386	-0-	-156	-0-	2378	2	8	9	Y	7	12	1		7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
VAQUILLAS RANCH C				WELL #:	103	RRCID -> 158839		COMPL.	DATE 06/24/1996	TOTAL	DEPTH 12350	PERF.10915	-	11133					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

VAQUILLAS RANCH A				WELL #:	27	RRCID -> 158850		COMPL.	DATE 06/21/1996	TOTAL	DEPTH 10937	PERF. 9900	-	9922					
02	112 N	5	-0-	-107	-0-		5	2				Y	-0-					-0-	
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2				Y	-0-					-0-	
04	60 N	26	-0-	-34	-0-		1	1	25	2		Y	-0-					-0-	
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-		379	2	1	9		Y	1					1	
*06	116 N	116	-0-	-0-	-0-		116	2				Y	-0-					1	
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91	2				Y	-0-	1	1			-0-	

VAQUILLAS RANCH C				WELL #:	84	RRCID -> 159107		COMPL.	DATE 06/20/1996	TOTAL	DEPTH 12462	PERF.10570	-	11408					
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-		13	1	343	2		Y	1	1				1	
							1	9											
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-		21	1	539	2		Y	2	1	1			2	
							2	9											
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-		19	1	518	2		Y	2	1	1			3	
							2	9											
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-		390	2	1	9		Y	1	2	1			2	
*06	356 N	356	-0-	-0-	-0-		1	1	354	2		Y	1	1	1			2	
							1	9											
07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-		1422	2	4	9		Y	4	2	1			4	

VAQUILLAS RANCH A1				WELL #:	44	RRCID -> 159130		COMPL.	DATE 11/18/2008	TOTAL	DEPTH 11248	PERF.10112	-	10990					
02	532 N	424	-0-	-108	-0-		417	2	7	9		Y	6	6	1			4	
03	527 N	424	-0-	-103	-0-		417	2	7	9		Y	6	5	1			5	
04	450 N	389	-0-	-61	-0-		389	2				Y	-0-	3	1			2	
05	465 N	462	-0-	-3	-0-		458	2	4	9		Y	4	3	1			3	
*06	470 N	470	-0-	-0-	-0-		467	2	3	9		Y	3	2	1			4	
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-		410	2	4	9		Y	4	5	1			3	

VAQUILLAS RANCH CO. SGU				WELL #:	5	RRCID -> 159205		COMPL.	DATE 05/16/1996	TOTAL	DEPTH 10130	PERF. 9277	-	9342					
02	2380 N	1991	-0-	-389	-0-		1968	2	23	9		Y	21	20	1			14	
03	2356 N	2073	-0-	-283	-0-		2063	2	10	9		Y	9	6	1			17	
04	2190 N	1801	-0-	-389	-0-		1786	2	15	9		Y	14	22	1			9	
05	2201 N	1603	-0-	-598	-0-		1592	2	11	9		Y	10	5	1			14	
*06	2010 N	1530	-0-	-480	-0-		1515	2	15	9		Y	14	21	1			7	
07	1860 N	1532	-0-	-328	-0-		1515	2	17	9		Y	15	8	1			14	

VERGARA, IGNACIO				WELL #:	3	RRCID -> 159468		COMPL.	DATE 08/08/1996	TOTAL	DEPTH 10625	PERF. 9530	-	9776					
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-		11	1	138	2		Y	-0-					1	
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-		6	1	96	2		Y	-0-					1	
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-		6	1	102	2		Y	-0-					1	
*05	103 N	103	-0-	-0-	-0-		6	1	97	2		Y	-0-					1	
*06	133 N	133	-0-	-0-	-0-		8	1	125	2		Y	-0-					1	
07	124 N	98	-0-	-26	-0-		6	1	90	2		Y	2	2	1			1	
							2	9											

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
VAQUILLAS RANCH CO. LTD														
WELL #: 45 RRCID -> 159542 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9272 - 9295														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	375	2	4	9	Y	4	1	1	3
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-	1	1	2
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	428	2	3	9	Y	3	3	1	2
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-	1	1	1
*06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	372	2	4	9	Y	4	3	1	2
07	434 N	33	-0-	-401	-0-	33	2			Y	-0-	2	1	-0-
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 111 RRCID -> 159546 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 11996 PERF. 10451 - 10828														
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	2	Y	-0-			1
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	200	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	206	2	Y	-0-			1
*05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	Y	1	1	1	1
*06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-			1
07	217 N	205	-0-	-12	-0-	204	2	1	9	Y	1	1	1	1
VAQUILLAS RANCH E WELL #: 31 RRCID -> 159588 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9937 - 10251														
02	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	145	1	3760	2	Y	5	9	1	16
						6	9							
03	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	150	1	3908	2	Y	13	13	1	16
						14	9							
04	3630 X	2781	-0-	-849	-0-	98	1	2673	2	Y	9	8	1	17
						10	9							
*05	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	4	1	3890	2	Y	7	10	1	14
						8	9							
*06	3630 X	3610	-0-	-20	-0-	6	1	3593	2	Y	10	8	1	16
						11	9							
*07	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3914	2	14	9	Y	13	17	1	12
LUNDELL A1 WELL #: 9 RRCID -> 159810 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 10450 - 11448														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BONEBRAKE WELL #: 7 RRCID -> 159948 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8633 - 9687														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 32 RRCID -> 160361 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8770 - 8944														
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	Y	1	2	1	1
03	217 N	191	-0-	-26	-0-	189	2	2	9	Y	2	1	1	2
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	294	2	1	9	Y	1	2	1	1
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2	9	Y	2	1	1	2
*06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	223	2	2	9	Y	2	3	1	1
07	310 N	257	-0-	-53	-0-	255	2	2	9	Y	2	1	1	2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 144 RRCID -> 160744 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9578														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3024 X	2468	-0-	-556	-0-	2429	2	39	9	Y	35	33	1	25
03	3348 X	2977	-0-	-371	-0-	2940	2	37	9	Y	34	26	1	33
04	2850 X	2401	-0-	-449	-0-	2400	2	1	9	Y	1	19	1	15
05	2945 X	2563	-0-	-382	-0-	2543	2	20	9	Y	18	19	1	14
*06	2880 X	1408	-0-	-1472	-0-	1395	2	13	9	Y	12	12	1	14
07	2976 X	2806	-0-	-170	-0-	2786	2	20	9	Y	18	16	1	16
CARR WELL #: 114 RRCID -> 161721 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8576 - 8700														
02	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	109	1	2338	2	N	9			57
						10	9							
03	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	111	1	2305	2	N	-0-			57
04	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	112	1	2340	2	N	3			60
						3	9							
05	2418 N	2351	-0-	-67	-0-	114	1	2228	2	N	8			68
						9	9							
*06	2340 N	2326	-0-	-14	-0-	117	1	2205	2	N	4			72
						4	9							
07	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	119	1	2370	2	N	1			73
						1	9							
VAQUILLAS RANCH G WELL #: 34 RRCID -> 162170 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 10798 - 11171														
02	2800 N	3810	-0-	1010	1010	141	1	3662	2	Y	6	6	1	11
						7	9							
03	3100 N	4315	-0-	1215	2225	159	1	4141	2	Y	14	9	1	16
						15	9							
04	3000 N	4075	-0-	1075	3300	143	1	3918	2	Y	13	8	1	21
						14	9							
*05	5368 X	2068	-0-	-3300	-0-	2	1	2062	2	Y	4	13	1	12
						4	9							
*06	1620 X	1517	-0-	-103	-0-	3	1	1512	2	Y	2	6	1	8
						2	9							
*07	4309 X	1480	-0-	-2829	-0-	1473	2	7	9	Y	6	9	1	5
ROSEBERRY, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 162340 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9834 - 10888														
02	7056 X	4757	-0-	-2299	-0-	340	1	4398	2	Y	17	65	1	39
						19	9							
03	7812 X	6324	-0-	-1488	-0-	368	1	5913	2	Y	39	8	1	70
						43	9							
04	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	433	1	7314	2	Y	41	46	1	65
						45	9							
*05	7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	479	1	7304	2	Y	36	53	1	48
						40	9							
*06	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	396	1	6366	2	Y	24	7	1	65
						26	9							
*07	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	283	1	4455	2	Y	17	15	1	67
						19	9							
VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 145 RRCID -> 162353 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9835 - 10135														
02	2688 X	2382	-0-	-306	-0-	2345	2	37	9	Y	34	29	1	24
03	2976 X	2955	-0-	-21	-0-	2916	2	39	9	Y	35	26	1	33
04	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2791	2	1	9	Y	1	19	1	15
05	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2770	2	22	9	Y	20	20	1	15
*06	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	2948	2	28	9	Y	25	13	1	27
07	2945 X	2906	-0-	-39	-0-	2884	2	22	9	Y	20	30	1	17

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
VAQUILLAS RANCH A4														
WELL #: 121 RRCID -> 162429 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12223 PERF.10964 - 12030														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	2856 X	2750	-0-	-106	-0-	102	1	2644	2	Y	4	7	1	11
03	3224 X	3005	-0-	-219	-0-	111	1	2884	2	Y	9	9	1	11
04	3120 X	2843	-0-	-277	-0-	100	1	2733	2	Y	9	6	1	14
*05	3224 X	2740	-0-	-484	-0-	3	1	2731	2	Y	5	9	1	10
*06	3120 X	2647	-0-	-473	-0-	4	1	2635	2	Y	7	6	1	11
*07	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3052	2	11	9	Y	10	12	1	9
VAQUILLAS RANCH H														
WELL #: 96 RRCID -> 162513 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11000 - 11957														
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
05	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
*06	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
VAQUILLAS RANCH A1														
WELL #: 85 RRCID -> 163397 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9758 - 10620														
02	1036 N	1030	-0-	-6	-0-	1012	2	18	9	Y	16	14	1	11
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1042	2	15	9	Y	14	12	1	13
04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-	7	1	6
05	1147 N	1058	-0-	-89	-0-	1049	2	9	9	Y	8	8	1	6
*06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1069	2	11	9	Y	10	5	1	11
07	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1047	2	9	9	Y	8	12	1	7
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.														
WELL #: 51 RRCID -> 163527 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8984 - 9724														
02	1148 N	756	-0-	-392	-0-	747	2	9	9	Y	8	7	1	5
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	910	2	4	9	Y	4	2	1	7
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	759	2	7	9	Y	6	9	1	4
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	886	2	6	9	Y	5	2	1	7
*06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1493	2	17	9	Y	15	15	1	7
07	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1233	2	14	9	Y	13	8	1	12
BONEBRAKE														
WELL #: 4 RRCID -> 163751 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 9336														
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	132	1	7	9	Y	6	2	1	7
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	180	1	8	9	Y	7	4	1	10
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	614	1	25	9	Y	23	9	1	24
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	592	1	18	9	Y	16	17	1	23
*06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	606	1	40	9	Y	36	14	1	45
07	651 N	588	-0-	-63	-0-	574	1	14	9	Y	13	16	1	42
BONEBRAKE														
WELL #: 3 RRCID -> 163755 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9666														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163764 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9356 - 10250														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	276 1	2159 2	Y		52	68 1			52
						57 9								
03	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	194 1	2203 2	Y		39	50 1			41
						43 9								
04	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	139 1	2353 2	Y		20	16 1			45
						22 9								
05	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	175 1	2665 2	Y		45	49 1			41
						50 9								
*06	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	155 1	2490 2	Y		38	33 1			46
						42 9								
07	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	162 1	2550 2	Y		23	51 1			18
						25 9								
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 44 RRCID -> 163765 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9040 - 9758														
02	1484 N	1282	-0-	-202	-0-	1268 2	14 9	Y		13	14 1			9
03	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1649 2	8 9	Y		7	4 1			12
04	1590 N	1486	-0-	-104	-0-	1473 2	13 9	Y		12	17 1			7
05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1676 2	11 9	Y		10	4 1			13
*06	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1695 2	18 9	Y		16	22 1			7
07	1550 N	1303	-0-	-247	-0-	1289 2	14 9	Y		13	8 1			12
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 73 RRCID -> 163825 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9942 - 10910														
02	5012 X	4410	-0-	-602	-0-	4342 2	68 9	Y		62	61 1			44
03	5549 X	5371	-0-	-178	-0-	5301 2	70 9	Y		64	48 1			60
04	5310 X	4916	-0-	-394	-0-	4913 2	3 9	Y		3	35 1			28
05	5239 X	4755	-0-	-484	-0-	4720 2	35 9	Y		32	35 1			25
*06	5190 X	2134	-0-	-3056	-0-	2113 2	21 9	Y		19	22 1			22
07	5363 X	1693	-0-	-3670	-0-	1681 2	12 9	Y		11	23 1			10
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 41 RRCID -> 163845 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8830 - 9083														
02	336 N	312	-0-	-24	-0-	309 2	3 9	Y		3	3 1			2
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	431 2	2 9	Y		2	1 1			3
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	401 2	4 9	Y		4	5 1			2
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	392 2	2 9	Y		2	1 1			3
*06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	421 2	6 9	Y		5	6 1			2
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	603 2	7 9	Y		6	2 1			6
VERGARA, G. B. WELL #: 10 RRCID -> 163846 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9650 - 10400														
02	1456 N	1418	-0-	-38	-0-	156 1	1222 2	Y		36	40 1			34
						40 9								
03	1612 N	1315	-0-	-297	-0-	104 1	1183 2	Y		25	33 1			26
						28 9								
04	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	103 1	1733 2	Y		15	10 1			31
						17 9								
05	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	107 1	1637 2	Y		29	33 1			27
						32 9								
*06	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	96 1	1537 2	Y		25	22 1			30
						28 9								
07	1922 N	1720	-0-	-202	-0-	102 1	1601 2	Y		15	33 1			12
						17 9								

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2994

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310											
VAQUILLAS RANCH A				WELL #:	146	RRCID -> 164028		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL	DEPTH	12200	PERF.10780	-	11860	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3612 X	3427	-0-		-185		-0-	127 6	1 9	3294	2	Y	5	9 1		15
03	3999 X	3856	-0-		-143		-0-	142 13	1 9	3701	2	Y	12	12 1		15
04	3870 X	3682	-0-		-188		-0-	129 13	1 9	3540	2	Y	12	8 1		19
*05	4069 X	4069	-0-		-0-		-0-	5 7	1 9	4057	2	Y	6	11 1		14
*06	3870 X	3704	-0-		-166		-0-	6 11	1 9	3687	2	Y	10	8 1		16
*07	4016 X	4016	-0-		-0-		-0-	4001 11	2 9	15	9	Y	14	18 1		12
ARCO FEE					WELL #:	7	RRCID -> 164605		COMPL. DATE 09/17/1997		TOTAL	DEPTH	12143	PERF.11028	-	11904
02	308 N	275	-0-		-33		-0-	20 1	1 9	254	2	N	1	1 1		1
03	341 N	296	-0-		-45		-0-	17 1	1 9	278	2	N	1	1 1		1
04	330 N	288	-0-		-42		-0-	16 1	1 9	271	2	N	1	1 1		1
05	310 N	247	-0-		-63		-0-	15 1	1 9	231	2	N	1	1 1		1
*06	300 N	298	-0-		-2		-0-	17 1	1 9	280	2	N	1	1 1		1
07	310 N	306	-0-		-4		-0-	18 1	1 9	287	2	N	1	1 1		1
VAQUILLAS RANCH A8					WELL #:	59	RRCID -> 164617		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL	DEPTH	9650	PERF. 8650	-	9440
02	1969 X	1969	-0-		-0-		-0-	1875	1	94	9	Y	85	56 1		137
03	2108 X	1913	-0-		-195		-0-	1837	1	76	9	Y	69	63 1		143
04	2040 X	1520	-0-		-520		-0-	1458	1	62	9	Y	56	122 1		77
05	2170 X	1703	-0-		-467		-0-	1655	1	48	9	Y	44	52 1		69
*06	2100 X	1835	-0-		-265		-0-	1723	1	112	9	Y	102	41 1		130
07	2170 X	1739	-0-		-431		-0-	1697	1	42	9	Y	38	46 1		122
LUNDELL					WELL #:	4	RRCID -> 164728		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL	DEPTH	10282	PERF. 9322	-	9346
02	494 N	494	-0-		-0-		-0-	22 4	1 9	468	2	Y	4	4 1		2
03	503 N	503	-0-		-0-		-0-	23 1	1 9	479	2	Y	1	1 1		2
04	510 N	510	-0-		-0-		-0-	23 3	1 9	484	2	Y	3	2 1		3
05	494 N	494	-0-		-0-		-0-	24 1	1	470	2	Y	-0-	3 1		-0-
*06	445 N	445	-0-		-0-		-0-	22 2	1 9	421	2	Y	2			2
07	525 N	525	-0-		-0-		-0-	25 1	2 9	498	2	Y	2	2 1		2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
VAQUILLAS RANCH H														
WELL #: 115 RRCID -> 164924 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12258 PERF.11090 - 11908														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	224 N	213	-0-	-11	-0-	8 1	204 2	Y	1		1 1		1	
03	248 N	233	-0-	-15	-0-	1 9	223 2	Y	1		1 1		1	
04	240 N	225	-0-	-15	-0-	9 1	217 2	Y	-0-				1	
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	1 9	1 9	Y	1		1 1		1	
*06	240 N	218	-0-	-22	-0-	218 2		Y	-0-				1	
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	230 2	1 9	Y	1		1 1		1	
VAQUILLAS RANCH D														
WELL #: 117 RRCID -> 164925 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10666 - 11540														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
VERGARA, G. B.														
WELL #: 13 RRCID -> 165183 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10224 - 10364														
02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	165 1	1285 2	Y	31		40 1		31	
03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	34 9	1229 2	Y	22		30 1		23	
04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	108 1	1090 2	Y	9		9 1		23	
05	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	24 9	1386 2	Y	26		25 1		24	
*06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	64 1	1265 2	Y	21		20 1		25	
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	10 9	1196 2	Y	12		28 1		9	
VERGARA, G. B.														
WELL #: 15 RRCID -> 165187 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 10336														
02	2016 N	1823	-0-	-193	-0-	201 1	1571 2	Y	46		58 1		45	
03	2263 N	2061	-0-	-202	-0-	51 9	1856 2	Y	38		44 1		39	
04	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	163 1	2160 2	Y	18		15 1		42	
05	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	42 9	2191 2	Y	38		45 1		35	
*06	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	128 1	2170 2	Y	35		29 1		41	
07	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	20 9	2246 2	Y	21		46 1		16	
LUNDELL A1														
WELL #: 5 RRCID -> 165190 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10799 - 11400														
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	Y	-0-				-0-	
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2 1	51 2	Y	-0-				-0-	
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 2	Y	-0-				-0-	
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 2	Y	-0-				-0-	
*06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 2	Y	-0-				-0-	
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	Y	-0-				-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
VAQUILLAS RANCH A11				WELL #:	147	RRCID ->	165258	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL	DEPTH	9170	PERF.	8550 - 8670	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	34	1	1	9	Y	1	1	3		
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	46	1	1	9	Y	1	1	3		
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	45	1	2	9	Y	2	3	2		
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	55	1	2	9	Y	2	2	2		
*06	60 N	59	-0-	-1	-0-	56	1	3	9	Y	3	1	4		
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	53	1	1	9	Y	1	1	4		
LUNDELL A				WELL #:	2	RRCID ->	165474	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	9634 - 9820	
02	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	91	1	1944	2	Y	13	13	1	7	
						14	9								
03	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	96	1	1983	2	Y	7	5	1	9	
						8	9								
04	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	78	1	1645	2	Y	8	8	1	9	
						9	9								
05	1984 N	1294	-0-	-690	-0-	63	1	1231	2	Y	-0-	8	1	1	
*06	1920 N	1646	-0-	-274	-0-	82	1	1556	2	Y	7			8	
						8	9								
07	1798 N	1735	-0-	-63	-0-	83	1	1648	2	Y	4	7	1	5	
						4	9								
VAQUILLAS RANCH CO. LTD				WELL #:	23	RRCID ->	165670	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9062 - 9394	
02	3556 X	3408	-0-	-148	-0-	3371	2	37	9	Y	34	31	1	23	
03	3937 X	3867	-0-	-70	-0-	3846	2	21	9	Y	19	11	1	31	
04	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3716	2	31	9	Y	28	41	1	18	
05	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3823	2	25	9	Y	23	10	1	31	
*06	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3769	2	39	9	Y	35	50	1	16	
07	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3891	2	44	9	Y	40	20	1	36	
BONEBRAKE				WELL #:	2	RRCID ->	165769	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL	DEPTH	9910	PERF.	8168 - 8681	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
VAQUILLAS RANCH J				WELL #:	148	RRCID ->	166010	COMPL. DATE	11/27/1997	TOTAL	DEPTH	11506	PERF.	10524 - 11284	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
CARR				WELL #:	116	RRCID ->	166048	COMPL. DATE	10/22/1997	TOTAL	DEPTH	9732	PERF.	8556 - 9586	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
VAQUILLAS RANCH A2															
WELL #: 4 RRCID -> 166109 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9078 - 9416															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	308 N	121	-0-	-187	-0-	120	2	1	9	Y	1	2	1		1
03	341 N	230	-0-	-111	-0-	227	2	3	9	Y	3	1	1		3
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	889	2	1	9	Y	1	2	1		2
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	807	2	7	9	Y	6	3	1		5
*06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	723	2	7	9	Y	6	4	1		7
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	815	2	7	9	Y	6	8	1		5
VAQUILLAS RANCH A															
WELL #: 149 RRCID -> 166272 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9786 - 9800															
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	274	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	13	1	329	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
04	270 N	230	-0-	-40	-0-	8	1	221	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
*05	310 N	234	-0-	-76	-0-	233	2	1	9	Y	1	1	1		1
*06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	1	1	343	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	Y	1	1	1		1
JURASCHEK															
WELL #: 10 RRCID -> 166951 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10500 - 11604															
02	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	256	1	3316	2	N	21	4	1		49
						23	9								
03	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	221	1	3545	2	N	7	6	1		50
						8	9								
04	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	203	1	3435	2	N	11	5	1		56
						12	9								
*05	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	238	1	3624	2	N	4	9	1		51
						4	9								
*06	3690 X	2986	-0-	-704	-0-	174	1	2803	2	N	8	4	1		55
						9	9								
*07	3813 X	2943	-0-	-870	-0-	175	1	2759	2	N	8	12	1		51
						9	9								
VAQUILLAS RANCH A4															
WELL #: 150 RRCID -> 167278 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10862 - 12058															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
G.B. VERGARA															
WELL #: 14 RRCID -> 168209 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 992 - 10170															
02	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	406	1	3171	2	Y	75	97	1		74
						83	9								
03	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	285	1	3231	2	Y	54	71	1		57
						59	9								
04	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	192	1	3253	2	Y	26	22	1		61
						29	9								
05	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	182	1	2776	2	Y	51	65	1		47
						56	9								
*06	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	199	1	3197	2	Y	51	38	1		60
						56	9								
07	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	202	1	3184	2	Y	30	67	1		23
						33	9								

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
VERGARA-RAYZOR GU															
WELL #: 8															
RRCID -> 168314															
COMPL. DATE 04/27/1998															
TOTAL DEPTH 10575															
PERF. 9160 - 10246															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	526 1	4106 2	Y	100	127 1				98	
03	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	110 9	337 1	3831 2	Y	68	94 1			72	
04	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	75 9	237 1	4007 2	Y	34	27 1			79	
05	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	37 9	249 1	3796 2	Y	63	83 1			59	
*06	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	69 9	252 1	4049 2	Y	61	47 1			73	
07	5239 X	4577	-0-	-662	-0-	67 9	271 1	4264 2	Y	38	82 1			29	
						42 9									

VAQUILLAS RANCH A1															
WELL #: 156															
RRCID -> 168509															
COMPL. DATE 05/24/2013															
TOTAL DEPTH 10200															
PERF. 9910 - 10000															
02	3192 X	1472	-0-	-1720	-0-	1449 2	23 9	Y	21	24 1				15	
03	2449 X	1555	-0-	-894	-0-	1534 2	21 9	Y	19	16 1				18	
04	2010 X	1422	-0-	-588	-0-	1422 2		Y	-0-	10 1				8	
05	2046 X	1859	-0-	-187	-0-	1845 2	14 9	Y	13	11 1				10	
*06	1980 X	1164	-0-	-816	-0-	1153 2	11 9	Y	10	9 1				11	
07	1457 N	1001	-0-	-456	-0-	993 2	8 9	Y	7	12 1				6	

VAQUILLAS RANCH D															
WELL #: 153															
RRCID -> 168510															
COMPL. DATE 05/31/1998															
TOTAL DEPTH 11813															
PERF. 11245 - 11443															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	

VAQUILLAS RANCH A4															
WELL #: 151															
RRCID -> 168576															
COMPL. DATE 04/04/1998															
TOTAL DEPTH 12250															
PERF. 11090 - 11990															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	15614	-0-	15614	15614	15614 2		Y	-0-					-0-	

VAQUILLAS RANCH A1															
WELL #: 155															
RRCID -> 168868															
COMPL. DATE 06/11/1998															
TOTAL DEPTH 10650															
PERF. 9780 - 10400															
02	3416 X	3083	-0-	-333	-0-	3036 2	47 9	Y	43	42 1				31	
03	3782 X	3720	-0-	-62	-0-	3672 2	48 9	Y	44	33 1				42	
04	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3807 2	1 9	Y	1	24 1				19	
05	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3787 2	29 9	Y	26	25 1				20	
*06	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	3992 2	39 9	Y	35	18 1				37	
07	3937 X	3891	-0-	-46	-0-	3862 2	29 9	Y	26	41 1				22	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
VAQUILLAS RANCH															
//CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 154 RRCID -> 168922 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10820 - 11811															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	CODE	
02	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	169	1	2193	2	N	7	1	1		22
						8	9								
03	3100 N	5059	-0-	1959	1959	296	1	4751	2	N	11	3	1		30
						12	9								
04	3000 N	4449	-0-	1449	3408	248	1	4190	2	N	10	4	1		36
						11	9								
*05	3100 N	4235	-0-	1135	4543	260	1	3966	2	N	8	9	1		35
						9	9								
*06	8387 X	3844	-0-	-4543	-0-	225	1	3609	2	N	9	8	1		36
						10	9								
*07	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	226	1	3559	2	N	16	16	1		36
						18	9								
LUNDELL														WELL #: 76 RRCID -> 169614 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9068 - 9226	
02	2044 N	1973	-0-	-71	-0-	87	1	1872	2	Y	13	14	1		7
						14	9								
03	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	93	1	1922	2	Y	7	5	1		9
						8	9								
04	2040 N	1956	-0-	-84	-0-	89	1	1857	2	Y	9	8	1		10
						10	9								
05	2170 N	1997	-0-	-173	-0-	97	1	1900	2	Y	-0-	9	1		1
*06	1950 N	1819	-0-	-131	-0-	91	1	1719	2	Y	8				9
						9	9								
07	2015 N	2002	-0-	-13	-0-	95	1	1901	2	Y	5	8	1		6
						6	9								
VAQUILLAS RANCH A1														WELL #: 157 RRCID -> 169616 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10138 - 10466	
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	77	2	2	9	Y	2	1	1		1
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	Y	1	1	1		1
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	-0-		Y	-0-	1	1		-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	174	2	2	9	Y	2	1	1		1
*06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	169	2	2	9	Y	2	1	1		2
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1	2	1		1
LUNDELL A														WELL #: 12 RRCID -> 169746 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9892 - 10060	
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	463	2	Y	4	4	1		2
						4	9								
03	527 N	464	-0-	-63	-0-	21	1	442	2	Y	1	1	1		2
						1	9								
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	34	1	706	2	Y	4	2	1		4
						4	9								
05	527 N	299	-0-	-228	-0-	15	1	284	2	Y	-0-	4	1		-0-
*06	450 N	278	-0-	-172	-0-	14	1	262	2	Y	2				2
						2	9								
07	527 N	340	-0-	-187	-0-	16	1	323	2	Y	1	2	1		1
						1	9								
VAQUILLAS RANCH C														WELL #: 160 RRCID -> 169815 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10892 - 12062	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
VAQUILLAS RANCH A														
WELL #: 158 RRCID -> 169826 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9786 - 10590														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	476 N	470	-0-	-6	-0-	17	1	453	2	Y	-0-	1	1	2
03	558 N	532	-0-	-26	-0-	20	1	510	2	Y	2	2	1	2
04	570 N	449	-0-	-121	-0-	2	9	431	2	Y	2	1	1	3
*05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	1	1	641	2	Y	-0-	1	1	2
*06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	1	1	556	2	Y	2	1	1	3
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	2	9	2	9	Y	2	3	1	2
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	547	2	2	9	Y	2	3	1	2
LUNDELL														
WELL #: 78 RRCID -> 169865 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9466 - 9500														
02	644 N	358	-0-	-286	-0-	16	1	339	2	Y	3	3	1	1
03	496 N	337	-0-	-159	-0-	3	9	320	2	Y	2	1	1	2
04	390 N	287	-0-	-103	-0-	15	1	273	2	Y	1	1	1	2
05	403 N	293	-0-	-110	-0-	2	9	279	2	Y	-0-	2	1	-0-
*06	330 N	266	-0-	-64	-0-	13	1	252	2	Y	1	1	1	1
07	310 N	211	-0-	-99	-0-	1	9	200	2	Y	1	1	1	1
07	310 N	211	-0-	-99	-0-	10	1	200	2	Y	1	1	1	1
07	310 N	211	-0-	-99	-0-	1	9	200	2	Y	1	1	1	1
VAQUILLAS RANCH I														
WELL #: 161 RRCID -> 169943 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 12319 PERF. 10894 - 11755														
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	3	1	86	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	3	1	83	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
LUNDELL														
WELL #: 77 RRCID -> 169944 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 9112 - 9148														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
HIRSCH														
WELL #: 6 RRCID -> 169954 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11975 PERF. 11006 - 11844														
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	54	1	705	2	N	1	2	1	62
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	1	9	686	2	N	2	2	1	62
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	43	1	808	2	N	8	1	1	69
*05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	2	9	791	2	N	-0-	1	1	68
*06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	48	1	681	2	N	3	1	1	70
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	3	9	711	2	N	1	2	1	69
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	45	1	711	2	N	1	2	1	69
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	1	9	711	2	N	1	2	1	69

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 3001

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
LUNDELL				WELL #:	79	RRCID -> 170321		COMPL. DATE 08/30/1998				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9140 - 9304			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-		68	1	1455	2	Y	10	10	1	5
03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-		11	9							
04	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-		77	1	1604	2	Y	7	4	1	8
05	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-		8	9							
*06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-		59	1	1236	2	Y	6	7	1	7
07	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-		7	9							
							74	1	1437	2	Y	-0-	6	1	1
							72	1	1370	2	Y	6			7
							7	9							
							72	1	1437	2	Y	4	7	1	4
							4	9							

VAQUILLAS RANCH				WELL #:	164	RRCID -> 170862		COMPL. DATE 09/22/1998				TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 11551			
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-		73	1	940	2	N	-0-	2	1	56
03	1116 N	700	-0-	-416	-0-		41	1	657	2	N	2	2	1	56
							2	9							
04	1380 N	1060	-0-	-320	-0-		59	1	994	2	N	6	1	1	61
*05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-		7	9							
							82	1	1244	2	N	4	2	1	63
							4	9							
*06	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-		82	1	1323	2	N	9	1	1	71
							10	9							
07	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-		82	1	1296	2	N	6	3	1	74
							7	9							

VAQUILLAS RANCH H				WELL #:	162	RRCID -> 170868		COMPL. DATE 09/24/1998				TOTAL DEPTH 12455 PERF.11010 - 12000			
02	1764 N	1719	-0-	-45	-0-		64	1	1653	2	Y	2	3	1	6
							2	9							
03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-		57	1	1486	2	Y	5	5	1	6
							6	9							
04	1290 N	1029	-0-	-261	-0-		36	1	990	2	Y	3	3	1	6
							3	9							
*05	1891 N	1025	-0-	-866	-0-		1	1	1021	2	Y	3	4	1	5
							3	9							
*06	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-		5	1	2731	2	Y	8	3	1	10
							9	9							
*07	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-		1508	2	6	9	Y	5	10	1	5

VAQUILLAS RANCH A1				WELL #:	163	RRCID -> 170894		COMPL. DATE 05/15/2002				TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9178 - 9949			
02	2856 X	2846	-0-	-10	-0-		2802	2	44	9	Y	40	43	1	28
03	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-		3242	2	44	9	Y	40	31	1	37
04	3210 X	3001	-0-	-209	-0-		3000	2	1	9	Y	1	21	1	17
05	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-		3701	2	29	9	Y	26	23	1	20
*06	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-		3512	2	33	9	Y	30	17	1	33
07	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-		3728	2	28	9	Y	25	36	1	22

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310															
ROSEBERRY, D. L.				WELL #:	5	RRCID ->	170902	COMPL. DATE	10/10/1998	TOTAL	DEPTH	11050	PERF.10096	-	10866					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	CODE	EOM BALANCE
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-		65	1			845	2	Y		3	7	1			5
							3	9												
03	3100 N	11117	-0-		8017		8017			647	1	10393	2	Y	70	3	1			72
										77	9									
04	3000 N	8174	-0-		5174		13191			454	1	7675	2	Y	41	43	1			70
										45	9									
*05	3100 N	479	-0-		-2621		10570			29	1	449	2	Y	1	55	1			16
										1	9									
*06	10970 X	400	-0-		-10570		-0-			23	1	377	2	Y	-0-	5	1			11
07	3224 X	341	-0-		-2883		-0-			20	1	319	2	Y	2	3	1			10
										2	9									
VILLARREAL, J. GU				WELL #:	4	RRCID ->	170904	COMPL. DATE	10/18/1998	TOTAL	DEPTH	12243	PERF.11060	-	11986					
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-		22	1			288	2	N		-0-	1	1			1
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-		16	1			263	2	N		1	1				1
							1	9												
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-		19	1			323	2	N		1	1				1
							1	9												
*05	348 N	348	-0-	-0-	-0-		21	1			326	2	N		1	1				1
							1	9												
*06	330 N	330	-0-	-0-	-0-		19	1			310	2	N		1	1				1
							1	9												
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-		21	1			328	2	N		1	1				1
							1	9												
LUNDELL				WELL #:	80	RRCID ->	170937	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL	DEPTH	9350	PERF. 8922	-	9002					
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-		46	1			988	2	Y		6	8	1			3
							7	9												
03	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-		58	1			1202	2	Y		4	2	1			5
							4	9												
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-		42	1			887	2	Y		5	5	1			5
							6	9												
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-		47	1			916	2	Y		-0-	4	1			1
*06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-		70	1			1333	2	Y		5					6
							6	9												
07	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-		70	1			1385	2	Y		4	6	1			4
							4	9												
VAQUILLAS RANCH A5				WELL #:	166	RRCID ->	170938	COMPL. DATE	10/16/1998	TOTAL	DEPTH	8750	PERF. 8276	-	8534					
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-		8	1			110	2	Y		1					3
							1	9												
03	124 N	115	-0-	-9	-0-		6	1			108	2	Y		1	2	1			2
							1	9												
04	120 N	98	-0-	-22	-0-		7	1			90	2	Y		1	2	1			1
							1	9												
05	124 N	98	-0-	-26	-0-		8	1			88	2	Y		2					3
							2	9												
*06	120 N	85	-0-	-35	-0-		8	1			77	2	Y		-0-	3	1			-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-		6	1			69	2	Y		1					1
							1	9												
LUNDELL				WELL #:	75	RRCID ->	171078	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL	DEPTH	9270	PERF. 5680	-	6250					
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310									
LUNDELL "C"				WELL #:	4	RRCID -> 171093	COMPL. DATE 08/29/1998	TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 8932 - 9685				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VERGARA 1659				WELL #:	1	RRCID -> 171095	COMPL. DATE 07/29/1999	TOTAL	DEPTH 10100	PERF. 9520 - 9702				
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	2	Y	-0-			38
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	Y	-0-			38
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	-0-			38
*05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	244	2	Y	1	1	1	38
						1	9							
*06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	Y	2	1	1	39
						2	9							
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	-0-	1	1	38

LUNDELL				WELL #:	81	RRCID -> 171129	COMPL. DATE 11/21/1998	TOTAL	DEPTH 9450	PERF. 9220 - 9255				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A4				WELL #:	167	RRCID -> 171360	COMPL. DATE 11/25/1998	TOTAL	DEPTH 12300	PERF. 11040 - 12024				
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-	1	1	-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-			-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	Y	-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-			-0-
*06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-			-0-

VERGARA, G. B.				WELL #:	16	RRCID -> 171431	COMPL. DATE 11/22/1998	TOTAL	DEPTH 10850	PERF. 10042 - 10526				
02	252 N	216	-0-	-36	-0-	24	1	185	2	Y	6	7	1	6
						7	9							
03	279 N	237	-0-	-42	-0-	19	1	214	2	Y	4	5	1	5
						4	9							
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	349	2	Y	3	2	1	6
						3	9							
05	248 N	224	-0-	-24	-0-	14	1	206	2	Y	4	6	1	4
						4	9							
*06	240 N	218	-0-	-22	-0-	13	1	202	2	Y	3	3	1	4
						3	9							
07	248 N	200	-0-	-48	-0-	12	1	187	2	Y	1	4	1	1
						1	9							

VAQUILLAS RANCH L				WELL #:	171	RRCID -> 171773	COMPL. DATE 12/15/1998	TOTAL	DEPTH 9200	PERF. 8400 - 8870				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY															
VAQUILLAS RANCH A12															
WELL #: 168															
RRCID -> 171843															
COMPL. DATE 12/12/1998															
TOTAL DEPTH 12300															
PERF.11193 - 12024															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-			-0-	
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-			-0-	
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	Y	-0-			-0-	
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-	
*06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	Y	-1			-1	
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-	1	1	-0-	
7B CATTLE COMPANY A															
WELL #: 4															
RRCID -> 172065															
COMPL. DATE 01/28/1999															
TOTAL DEPTH 12288															
PERF.11216 - 12012															
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	4	1	56	2	N	-0-	1	1	-0-	
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	N	-0-			-0-	
04	150 N	43	-0-	-107	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-	
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-			-0-	
*06	60 N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	2	N	-0-			-0-	
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-	
VAQUILLAS RANCH															
WELL #: 174															
RRCID -> 172282															
COMPL. DATE 01/28/1999															
TOTAL DEPTH 12050															
PERF.11016 - 11122															
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	43	1	555	2	N	2	2	1	18	
						2	9								
03	899 N	638	-0-	-261	-0-	37	1	600	2	N	1	2	1	17	
						1	9								
04	810 N	516	-0-	-294	-0-	28	1	479	2	N	8	1	1	24	
						9	9								
05	651 N	593	-0-	-58	-0-	36	1	556	2	N	1	1	1	24	
						1	9								
*06	630 N	423	-0-	-207	-0-	25	1	398	2	N	-0-	1	1	23	
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	32	1	505	2	N	1	1	1	23	
						1	9								
VAQUILLAS RANCH A															
WELL #: 175															
RRCID -> 172376															
COMPL. DATE 02/24/1999															
TOTAL DEPTH 12000															
PERF.11192 - 11700															
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	Y	-0-			-0-	
03	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	50	1	1301	2	Y	5	1	1	4	
						6	9								
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	38	1	1040	2	Y	3	1	1	6	
						3	9								
*05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1	1	1170	2	Y	1	3	1	4	
						1	9								
*06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	2	1	995	2	Y	2	2	1	4	
						2	9								
*07	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	1090	2	4	9	Y	4	5	1	3	
VAQUILLAS RANCH A4															
WELL #: 173															
RRCID -> 172378															
COMPL. DATE 02/08/2012															
TOTAL DEPTH 12400															
PERF.11004 - 12050															
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	14	1	356	2	Y	-0-	1	1	1	
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	15	1	391	2	Y	1	1	1	1	
						1	9								
04	390 N	242	-0-	-148	-0-	8	1	232	2	Y	2	1	1	2	
						2	9								
*05	3100 N	3140	-0-	40	40	4	1	3130	2	Y	5	1	1	6	
						6	9								
*06	3000 N	5796	-0-	2796	2836	10	1	5766	2	Y	18	4	1	20	
						20	9								
07	3100 N	7183	-0-	4083	6919	7157	2	26	9	Y	24	22	1	22	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS RANCH CO. LTD.															//CONT.// //CONT.//		93215 400 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
															WELL #:		53		RRCID -> 172454		COMPL. DATE 02/12/1999		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9260 - 9275			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
02	308 N	281	-0-	-27	-0-	278	2	3	9	Y	3	3	1			2												
03	341 N	309	-0-	-32	-0-	307	2	2	9	Y	2	1	1			3												
04	300 N	262	-0-	-38	-0-	261	2	1	9	Y	1	3	1			1												
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	318	2	3	9	Y	3	1	1			3												
*06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	357	2	3	9	Y	3	4	1			2												
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	384	2	4	9	Y	4	2	1			4												
LUNDELL "C"															WELL #:		5		RRCID -> 172516		COMPL. DATE 03/03/1999		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 9232 - 9252			
02	224 N	134	-0-	-90	-0-	6	1	128	2	Y	-0-	1	1			-0-												
03	434 N	64	-0-	-370	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-												
04	150 N	108	-0-	-42	-0-	5	1	102	2	Y	1					1												
						1	9																					
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	22	1	428	2	Y	-0-	1	1			-0-												
*06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	278	2	Y	1					1												
						1	9																					
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	358	2	Y	1	1	1			1												
						1	9																					
AMANDO															WELL #:		4		RRCID -> 172518		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 10146 - 10160			
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					4												
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					4												
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					4												
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					4												
*06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					4												
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					4												
LUNDELL															WELL #:		84		RRCID -> 172519		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8871 - 9020			
02	2800 N	3047	-0-	247	247	135	1	2889	2	Y	21	15	1			10												
						23	9																					
03	3100 N	3082	-0-	-18	229	141	1	2929	2	Y	11	7	1			14												
						12	9																					
04	2909 N	2680	-0-	-229	-0-	121	1	2545	2	Y	13	13	1			14												
						14	9																					
05	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	134	1	2615	2	Y	1	13	1			2												
						1	9																					
*06	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	87	1	1649	2	Y	7					9												
						8	9																					
07	2325 X	1581	-0-	-744	-0-	75	1	1500	2	Y	5	9	1			5												
						6	9																					
LUNDELL															WELL #:		83		RRCID -> 172542		COMPL. DATE 02/12/1999		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9230 - 9843			
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	294	2	Y	2	2	1			1												
						2	9																					
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	338	2	Y	2	1	1			2												
						2	9																					
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	332	2	Y	1	1	1			2												
						1	9																					
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	2	Y	-0-	2	1			-0-												
*06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	Y	2					2												
						2	9																					
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	354	2	Y	1	2	1			1												
						1	9																					

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 3006

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310											
VERGARA-RAYZOR GU				WELL #:	9	RRCID ->	172577	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	9686 -	9766	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	4144 X	3875	-0-	-269	-0-	430 89 9	1	3356	2	Y	81	102	1			79
03	4588 X	4272	-0-	-316	-0-	340 74 9	1	3858	2	Y	67	77	1			69
04	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	231 36 9	1	3906	2	Y	33	27	1			75
05	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	276 75 9	1	4213	2	Y	68	80	1			63
*06	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	250 66 9	1	4019	2	Y	60	51	1			72
07	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	262 40 9	1	4131	2	Y	36	80	1			28

VERGARA 1659				WELL #:	2	RRCID ->	172962	COMPL. DATE	04/15/1999	TOTAL	DEPTH	10026	PERF.	9460 -	9630	
02	140 N	3	-0-	-137	-0-	3 2	2			Y	-0-					40
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	18 1	1	294	2	Y	-0-					40
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	7 1	1	121	2	Y	-0-					40
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8 1 9	1	123	2	Y	1	1	1			40
*06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9 1	1	149	2	Y	-0-					40
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	13 1 9	1	199	2	Y	1	1	1			40

CARR				WELL #:	123	RRCID ->	172964	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL	DEPTH	10571	PERF.	9395 -	10091	
02	1120 N	978	-0-	-142	-0-	44 1	1	934	2	N	-0-					120
03	1178 N	1077	-0-	-101	-0-	50 1	1	1027	2	N	-0-					120
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	51 1	1	1060	2	N	-0-					120
05	1085 N	1075	-0-	-10	-0-	52 1	1	1023	2	N	-0-					120
*06	1170 N	971	-0-	-199	-0-	49 1	1	922	2	N	-0-					120
07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	68 39 9	1	1345	2	N	35					155

CARR				WELL #:	120	RRCID ->	173024	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL	DEPTH	10875	PERF.	10348 -	10460	
02	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	86 3 9	1	1834	2	N	3					309
03	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	98 1	1	2033	2	N	-0-					309
04	2130 N	2005	-0-	-125	-0-	91 13 9	1	1901	2	N	12					321
05	2139 N	1933	-0-	-206	-0-	94 1	1	1839	2	N	-0-					321
*06	2400 N	1842	-0-	-558	-0-	92 8 9	1	1742	2	N	7					328
07	2077 N	1726	-0-	-351	-0-	83 1	1	1643	2	N	-0-					328

CARR				WELL #:	121	RRCID ->	173059	COMPL. DATE	02/04/1999	TOTAL	DEPTH	8900	PERF.	8649 -	8659	
02	560 N	444	-0-	-116	-0-	20 1	1	424	2	N	-0-					129
03	558 N	395	-0-	-163	-0-	18 1	1	377	2	N	-0-					129
04	600 N	564	-0-	-36	-0-	26 1	1	538	2	N	-0-					129
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	30 1	1	585	2	N	-0-					129
*06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	31 1	1	582	2	N	-0-					129
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	30 1	1	603	2	N	-0-					129

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 3007

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #: 170		RRCID -> 173240		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 8920	
								PERF. 8404 - 8454	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	211 N	211 -0- -0- -0- 15 1 195 2 Y 1							4
03	248 N	224 -0- -24 -0- 12 1 209 2 Y 3					4 1		3
04	217 N	217 -0- -0- -0- 14 1 199 2 Y 4					4 1		3
05	248 N	200 -0- -48 -0- 17 1 180 2 Y 3							6
*06	210 N	165 -0- -45 -0- 16 1 149 2 Y -0-					5 1		1
07	217 N	181 -0- -36 -0- 13 1 167 2 Y 1							2
VILLARREAL STATE 272		WELL #: 1		RRCID -> 173276		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 12500	
								PERF.11196 - 11872	
02	184 N	184 -0- -0- -0- 13 1 171 2 Y -0-					1 1		3
*03	249 N	249 -0- -0- -0- 14 1 227 2 Y 7					1 1		9
*04	181 N	181 -0- -0- -0- 10 1 171 2 Y -0-							9
*05	169 N	169 -0- -0- -0- 10 1 159 2 Y -0-					1 1		8
*06	179 N	179 -0- -0- -0- 10 1 169 2 Y -0-							8
07	187 N	187 -0- -0- -0- 10 1 163 2 Y 13					1 1		20
LUNDELL		WELL #: 85		RRCID -> 173321		COMPL. DATE 05/21/1999		TOTAL DEPTH 10100	
								PERF. 9151 - 9831	
02	3125 X	3125 -0- -0- -0- 138 1 2963 2 Y 22					22 1		11
03	3228 X	3228 -0- -0- -0- 148 1 3068 2 Y 11					7 1		15
04	2928 X	2928 -0- -0- -0- 133 1 2781 2 Y 13					13 1		15
05	3069 X	3069 -0- -0- -0- 150 1 2918 2 Y 1					14 1		2
*06	2910 X	2833 -0- -77 -0- 142 1 2679 2 Y 11							13
07	3224 X	2912 -0- -312 -0- 139 1 2764 2 Y 8					13 1		8
LUNDELL		WELL #: 86		RRCID -> 173339		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 10050	
								PERF. 9658 - 9795	
02	1463 N	1463 -0- -0- -0- 65 1 1387 2 Y 10					11 1		5
03	1568 N	1568 -0- -0- -0- 72 1 1489 2 Y 6					4 1		7
04	1496 N	1496 -0- -0- -0- 68 1 1419 2 Y 8					7 1		8
05	1612 N	1527 -0- -85 -0- 74 1 1453 2 Y -0-					7 1		1
*06	1530 N	1426 -0- -104 -0- 71 1 1348 2 Y 6							7
07	1550 N	1434 -0- -116 -0- 68 1 1362 2 Y 4					7 1		4
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 177		RRCID -> 173779		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 12100	
								PERF.11060 - 11826	
02	14B DENY	-0- -0- -0- -0-					N -0-		-0-
03	H15 VIOL	-0- -0- -0- -0-					N -0-		-0-
04	H15 VIOL	-0- -0- -0- -0-					N -0-		-0-
05	H15 VIOL	-0- -0- -0- -0-					N -0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-					N -0-		-0-
07	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-					N -0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)										CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
CARR																			
//CONT.// 93215 400										NON-ASSOCIATED									
//CONT.// 386310																			
WELL #: 124										RRCID -> 173888		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8545 - 9297			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
02		891 N	891	-0-	-0-	-0-	40	1	851	2	N	-0-			207				
03		976 N	976	-0-	-0-	-0-	45	1	931	2	N	-0-			207				
04		975 N	975	-0-	-0-	-0-	44	1	931	2	N	-0-			207				
05		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	54	1	1048	2	N	-0-			207				
*06		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	51	1	957	2	N	-0-			207				
07		1023 N	978	-0-	-45	-0-	47	1	931	2	N	-0-			207				
7B CATTLE COMPANY D										WELL #: 4		RRCID -> 173900		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 12457		PERF. 11182 - 11892	
02		4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	346	1	4481	2	Y	7	7	1	56				
							8	9											
03		5549 X	5239	-0-	-310	-0-	306	1	4916	2	Y	15	12	1	59				
							17	9											
04		5430 X	5274	-0-	-156	-0-	294	1	4962	2	Y	16	9	1	66				
							18	9											
*05		5611 X	5397	-0-	-214	-0-	331	1	5055	2	Y	10	15	1	61				
							11	9											
*06		5430 X	5175	-0-	-255	-0-	302	1	4860	2	Y	12	11	1	62				
							13	9											
*07		5456 X	5327	-0-	-129	-0-	317	1	4997	2	Y	12	22	1	52				
							13	9											
VERGARA, IGNACIO										WELL #: 4		RRCID -> 173982		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9686 - 9930	
02		6048 X	5771	-0-	-277	-0-	413	1	5349	2	Y	8	13	1	37				
							9	9											
03		6696 X	6339	-0-	-357	-0-	370	1	5947	2	Y	20	19	1	37				
							22	9					1	6					
04		6480 X	5996	-0-	-484	-0-	334	1	5641	2	Y	19	12	1	44				
							21	9											
*05		6696 X	5091	-0-	-1605	-0-	312	1	4766	2	Y	12	18	1	38				
							13	9											
*06		6180 X	5435	-0-	-745	-0-	317	1	5095	2	Y	21	9	1	50				
							23	9											
*07		6293 X	5428	-0-	-865	-0-	318	1	5003	2	Y	97	96	1	51				
							107	9											
VILLARREAL STATE 272										WELL #: 2		RRCID -> 174032		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 12600		PERF. 10620 - 11996	
02		84 N	72	-0-	-12	-0-	5	1	67	2	Y	-0-			1				
*03		93 N	75	-0-	-18	-0-	4	1	69	2	Y	2			3				
							2	9											
*04		90 N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	2	Y	-0-			3				
*05		117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	-0-			3				
*06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-			3				
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	8			11				
							9	9											
VAQUILLAS RANCH STATE F										WELL #: 179		RRCID -> 174178		COMPL. DATE 07/23/1999		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8434 - 8444	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CARR				//CONT.// 386310 WELL #:	93215 400 NON-ASSOCIATED	CAPACITY							CNTY: WEBB			
					126	RRCID -> 174239	COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8753		- 9044			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
VAQUILLAS RANCH				WELL #:	182	RRCID -> 174628	COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 12230		PERF.10586		- 11959			
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	436	2	N	1	1	1	65	
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	391	2	N	1	1	1	65	
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	340	2	N	1	1	1	65	
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	193	2	N	-0-	1	1	64	
*06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	286	2	N	2	1	1	65	
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	311	2	N	-0-	1	1	64	
VAQUILLAS RANCH A1				WELL #:	180	RRCID -> 174742	COMPL. DATE 09/04/1999		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10390		- 10410			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
VAQUILLAS RANCH CO. LTD				WELL #:	56	RRCID -> 174849	COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 8770		- 9630			
02	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	-0-	2142	2	24	9	Y	22	21	1	15	
03	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	-0-	2214	2	11	9	Y	10	7	1	18	
04	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	-0-	1948	2	17	9	Y	15	24	1	9	
05	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	-0-	2318	2	15	9	Y	14	5	1	18	
*06	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	-0-	2351	2	24	9	Y	22	30	1	10	
07	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	-0-	2373	2	26	9	Y	24	12	1	22	
VILLARREAL F				WELL #:	4	RRCID -> 174879	COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 12513		PERF.11014		- 12024			
02	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	1892	2	N	3	4	1	15	
03	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	2145	2	N	6	5	1	16	
04	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	2025	2	N	7	4	1	19	
*05	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	2102	2	N	4	6	1	17	
*06	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	2053	2	N	6	5	1	18	
*07	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	2155	2	N	8	10	1	16	
LUNDELL				WELL #:	88	RRCID -> 175022	COMPL. DATE 11/08/1999		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9143		- 9153			
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-			-0-	
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-			-0-	
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-			-0-	
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-			-0-	
*06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-	
07	93 N	92	-0-	-0-	-1	-0-	4	1	88	2	Y	-0-			-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)											CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY																		
7B CATTLE CO.																		
WELL #: 5											RRCID -> 175084		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 12600		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-			133 3	1 9	1719	2	Y	3	3	1			20
03	2077 N	2056	-0-	-21	-0-			120 7	1 9	1929	2	Y	6	5	1			21
04	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-			116 8	1 9	1960	2	Y	7	4	1			24
*05	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-			129 4	1 9	1967	2	Y	4	6	1			22
*06	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-			118 6	1 9	1889	2	Y	5	4	1			23
07	2139 N	2040	-0-	-99	-0-			122 4	1 9	1914	2	Y	4	9	1			18
WILSON, ABE S.					WELL #:	1	RRCID -> 175150	COMPL. DATE 09/11/1999		TOTAL DEPTH 12730		PERF.11649 - 12442						
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-			28 1	1 9	368	2	N	1	1	1			9
03	434 N	423	-0-	-11	-0-			25 1	1 9	397	2	N	1	1	1			9
04	420 N	405	-0-	-15	-0-			23 1	1 9	381	2	N	1	1	1			9
*05	434 N	426	-0-	-8	-0-			26 1	1 9	399	2	N	1	1	1			9
*06	420 N	410	-0-	-10	-0-			24 1	1 9	385	2	N	1	1	1			9
07	434 N	419	-0-	-15	-0-			25 1	1 9	393	2	N	1	2	1			8
CARR					WELL #:	125	RRCID -> 175228	COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 10496		PERF.10106 - 10111						
02	112 N	85	-0-	-27	-0-			4 1	1 1	81	2	N	-0-					-0-
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-			16 1	1 1	324	2	N	-0-					-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-			6 1	1 1	134	2	N	-0-					-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-			9 1	1 1	167	2	N	-0-					-0-
*06	228 N	228	-0-	-0-	-0-			11 1	1 1	217	2	N	-0-					-0-
07	124 N	24	-0-	-100	-0-			1 1	1 1	23	2	N	-0-					-0-
LUNDELL					WELL #:	87	RRCID -> 175270	COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9718 - 9862						
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-			43 7	1 9	923	2	Y	6	7	1			3
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-			45 4	1 9	936	2	Y	4	2	1			5
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-			43 4	1 9	911	2	Y	4	4	1			5
05	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-			50 4	1 9	970	2	Y	-0-	4	1			1
*06	980 N	980	-0-	-0-	-0-			49 4	1 9	927	2	Y	4					5
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-			49 2	1 9	984	2	Y	2	4	1			3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
LUNDELL														
WELL #: 90 RRCID -> 175452 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9445 - 9568														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	37 1	795 2	Y	6	6	1			3
03	806 N	761	-0-	-45	-0-	35 1	723 2	Y	3	2	1			4
04	840 N	809	-0-	-31	-0-	37 1	769 2	Y	3	3	1			4
05	868 N	722	-0-	-146	-0-	35 1	686 2	Y	1	4	1			1
*06	750 N	706	-0-	-44	-0-	35 1	669 2	Y	2					3
07	651 N	598	-0-	-53	-0-	29 1	567 2	Y	2	3	1			2
						2 9								
VAQUILLAS RANCH A1														
WELL #: 184 RRCID -> 175458 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 10376 - 10524														
02	2268 N	2116	-0-	-152	-0-	2084 2	32 9	Y	29	30	1			21
03	2387 N	2377	-0-	-10	-0-	2345 2	32 9	Y	29	23	1			27
04	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2431 2	2 9	Y	2	16	1			13
05	2356 N	2274	-0-	-82	-0-	2257 2	17 9	Y	15	16	1			12
*06	2310 N	2054	-0-	-256	-0-	2034 2	20 9	Y	18	11	1			19
07	2511 N	2256	-0-	-255	-0-	2239 2	17 9	Y	15	21	1			13
CARR														
WELL #: 128 RRCID -> 175547 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9295 - 9577														
02	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	205 1	4380 2	N	63					247
03	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	225 1	4671 2	N	-0-					247
04	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	208 1	4354 2	N	-0-	170	1			77
05	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	227 1	4423 2	N	-0-					77
*06	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	227 1	4303 2	N	142	155	1			64
07	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	156 9	4442 2	N	-0-					64
						223 1								
LUNDELL D														
WELL #: 2 RRCID -> 175751 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9611 - 10565														
02	644 N	464	-0-	-180	-0-	21 1	439 2	Y	4	3	1			2
03	558 N	507	-0-	-51	-0-	23 1	483 2	Y	1	1	1			2
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	22 1	457 2	Y	2	2	1			2
05	527 N	445	-0-	-82	-0-	22 1	423 2	Y	-0-	2	1			-0-
*06	480 N	469	-0-	-11	-0-	23 1	444 2	Y	2					2
07	496 N	399	-0-	-97	-0-	19 1	379 2	Y	1	2	1			1
						1 9								
VAQUILLAS RANCH A1														
WELL #: 185 RRCID -> 176005 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9460 - 10512														
02	1120 N	982	-0-	-138	-0-	967 2	15 9	Y	14	14	1			10
03	1240 N	1046	-0-	-194	-0-	1032 2	14 9	Y	13	11	1			12
04	1110 N	1021	-0-	-89	-0-	1020 2	1 9	Y	1	7	1			6
05	1085 N	1069	-0-	-16	-0-	1061 2	8 9	Y	7	7	1			6
*06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1078 2	10 9	Y	9	5	1			10
07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1064 2	8 9	Y	7	11	1			6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
LUNDELL														
WELL #: 89 RRCID -> 176242 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9480 - 9620														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	2296 N	1401	-0-	-895	-0-	62	1	1328	2	Y	10	12	1	5
03	2170 N	1130	-0-	-1040	-0-	11	9	1075	2	Y	3	3	1	5
04	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	52	1	2651	2	Y	14	5	1	14
05	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	3	9	2680	2	Y	-0-	12	1	2
*06	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	126	1	2347	2	Y	10			12
07	2883 X	2687	-0-	-196	-0-	137	1	2551	2	Y	7	11	1	8
						124	1							
						11	9							
						128	1							
						8	9							
7B CATTLE CO. E														
WELL #: 2 RRCID -> 176264 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 11986 PERF. 11358 - 11647														
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	22	1	287	2	Y	-0-			5
03	372 N	358	-0-	-14	-0-	21	1	336	2	Y	1	1	1	5
04	360 N	346	-0-	-14	-0-	1	9	325	2	Y	2	1	1	6
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	381	2	Y	1	1	1	6
*06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	2	9	341	2	Y	1	1	1	6
07	372 N	169	-0-	-203	-0-	25	1	159	2	Y	-0-	1	1	5
						1	9							
						21	1							
						1	9							
						10	1							
VAQUILLAS RANCH A1														
WELL #: 186 RRCID -> 176537 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9673 - 10666														
02	5208 X	3586	-0-	-1622	-0-	3530	2	56	9	Y	51	49	1	36
03	5549 X	4474	-0-	-1075	-0-	4416	2	58	9	Y	53	39	1	50
04	5310 X	3697	-0-	-1613	-0-	3695	2	2	9	Y	2	29	1	23
05	4340 X	4050	-0-	-290	-0-	4019	2	31	9	Y	28	29	1	22
*06	4320 X	3603	-0-	-717	-0-	3570	2	33	9	Y	30	19	1	33
07	4464 X	2964	-0-	-1500	-0-	2942	2	22	9	Y	20	36	1	17
VAQUILLAS RANCH L														
WELL #: 188 RRCID -> 176696 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9039 - 9084														
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	37	1	2	9	Y	2	1	1	3
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	45	1	1	9	Y	1	1	1	3
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	155	1	7	9	Y	6	3	1	6
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	34	1	1	9	Y	1	4	1	3
*06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	48	1	3	9	Y	3	2	1	4
07	155 N	52	-0-	-103	-0-	51	1	1	9	Y	1	1	1	4
VAQUILLAS RANCH L														
WELL #: 190 RRCID -> 176980 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8788 - 8883														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VAQUILLAS RANCH A1														
WELL #: 187 RRCID -> 177025 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9678 - 10511														
02	616 N	599	-0-	-17	-0-	590	2	9	9	Y	8	7	1	6
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	975	2	13	9	Y	12	7	1	11
04	510 N	344	-0-	-166	-0-	343	2	1	9	Y	1	7	1	5
05	651 N	326	-0-	-325	-0-	323	2	3	9	Y	3	6	1	2
*06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	704	2	7	9	Y	6	2	1	6
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	363	2	3	9	Y	3	7	1	2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WILSON, ABE S.														
WELL #: 2 RRCID -> 177031 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12200 - 12394														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
02	1736 N	1689	-0-	-47	-0-	121	1	1568	2	N	-0-	4	1	38
03	1953 N	821	-0-	-1132	-0-	48	1	773	2	N	-0-	5	1	33
04	1830 N	854	-0-	-976	-0-	48	1	806	2	N	-0-	2	1	31
*05	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	142	1	2162	2	N	-0-	2	1	29
*06	3000 N	3326	-0-	326	326	194	1	3124	2	N	7	3	1	33
						8	9							
*07	3100 N	3520	-0-	420	746	209	1	3298	2	N	12	13	1	32
						13	9							
LUNDELL E														
WELL #: 1 RRCID -> 177143 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10397 - 11011														
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	12	20	1	77
						13	9							
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	N	9	5	1	81
						10	9							
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	N	20	21	1	80
						22	9							
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	N	18	20	1	78
						20	9							
*06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	18	12	1	84
						20	9							
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	31	31	1	84
						34	9							
LUNDELL RANCH														
WELL #: 11 RRCID -> 177145 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10471 - 10493														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	11	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
04	11	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
05	11	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
*06	11	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
07	11	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
ALLEY														
WELL #: 6ST RRCID -> 177263 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10484 - 10509														
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	32	1	416	2	Y	2			10
						2	9							
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	279	2	Y	1	3	1	8
						1	9							
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	31	1	523	2	Y	2	2	1	8
						2	9							
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	275	2	Y	2	3	1	7
						2	9							
*06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	44	1	709	2	Y	3			10
						3	9							
07	589 N	414	-0-	-175	-0-	25	1	388	2	Y	1	4	1	7
						1	9							
VAQUILLAS RANCH A1														
WELL #: 191 RRCID -> 177367 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10411 - 10539														
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	960	2	15	9	Y	14	15	1	10
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1045	2	15	9	Y	14	11	1	13
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-	7	1	6
05	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1229	2	10	9	Y	9	8	1	7
*06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1165	2	12	9	Y	11	6	1	12
07	1178 N	893	-0-	-285	-0-	886	2	7	9	Y	6	12	1	6

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 3014

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310								
VAQUILLAS RANCH A1				WELL #:		192	RRCID -> 177526		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 9824 - 10750	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* EOM BALANCE
02		756 N	654	-0-	-102	-0-	643 2	11 9	Y	10	8 1			7
03		785 N	785	-0-	-0-	-0-	775 2	10 9	Y	9	7 1			9
04		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		Y	-0-	5 1			4
05		806 N	806	-0-	-0-	-0-	800 2	6 9	Y	5	5 1			4
*06		823 N	823	-0-	-0-	-0-	814 2	9 9	Y	8	4 1			8
07		797 N	797	-0-	-0-	-0-	790 2	7 9	Y	6	9 1			5
AMANDO				WELL #:		3	RRCID -> 177588		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 12718		PERF. 10937 - 10960	
02		84 N	69	-0-	-15	-0-	5 1	64 2	Y	-0-	1 1			6
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	6 1	90 2	Y	-0-				6
04		120 N	79	-0-	-41	-0-	4 1	75 2	Y	-0-				6
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	6 1	95 2	Y	-0-				6
*06		90 N	69	-0-	-21	-0-	4 1	65 2	Y	-0-				6
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	6 1	99 2	Y	-0-				6
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.				WELL #:		59	RRCID -> 177873		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 8937 - 10016	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
LUNDELL C				WELL #:		6	RRCID -> 177900		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 9802		PERF. 9544 - 9552	
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-				-0-
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 2	Y	-0-				-0-
04		60 N	40	-0-	-20	-0-	2 1	38 2	Y	-0-				-0-
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 2	Y	-0-				-0-
*06		60 N	27	-0-	-33	-0-	1 1	26 2	Y	-0-				-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.				WELL #:		61	RRCID -> 177962		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8825 - 9026	
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-				-0-
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		Y	-0-				-0-
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-				-0-
05		62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2		Y	-0-				-0-
*06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-				-0-
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-				-0-
VERGARA, IGNACIO				WELL #:		5	RRCID -> 178157		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9956 - 10202	
02		560 N	288	-0-	-272	-0-	21 1	267 2	Y	-0-	1 1			4
03		434 N	325	-0-	-109	-0-	19 1	305 2	Y	1	1 1			4
							1 9							
04		329 N	329	-0-	-0-	-0-	18 1	310 2	Y	1	1 1			4
							1 9							
*05		718 N	718	-0-	-0-	-0-	44 1	672 2	Y	2	1 1			5
							2 9							
*06		601 N	601	-0-	-0-	-0-	35 1	564 2	Y	2	1 1			6
							2 9							
*07		414 N	414	-0-	-0-	-0-	24 1	381 2	Y	8	10 1			4
							9 9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CARR				//CONT.// //CONT.// WELL #: 132		93215 400 386310	NON-ASSOCIATED RRCID -> 178171		CAPACITY COMPL. DATE 07/10/2000				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9620						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-					52
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	N	-0-					52
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	N	-0-					52
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-					52
*06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-					52
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-					52

VAQUILLAS RANCH A1				WELL #: 193		RRCID -> 179260	COMPL. DATE 09/21/2000				TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439								
02	700	N	291	-0-	-409	-0-	287	2	4	9	Y	4	2	1					3
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	900	2	12	9	Y	11	4	1					10
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	980	2	1	9	Y	1	6	1					5
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	909	2	7	9	Y	6	6	1					5
*06	870	N	799	-0-	-71	-0-	791	2	8	9	Y	7	4	1					8
07	1023	N	887	-0-	-136	-0-	881	2	6	9	Y	5	8	1					5

VERGARA 1674				WELL #: 7ST		RRCID -> 179269	COMPL. DATE 07/25/2000				TOTAL DEPTH 10984 PERF.10633 - 10756								
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	Y	2	2	1					1
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	9	1	142	2	Y	2	2	1					1
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	8	1	131	2	Y	1	1	1					1
*05	186	N	183	-0-	-3	-0-	11	1	171	2	Y	1	1	1					1
*06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	Y	2	2	1					1
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-	1	1					-0-

CARR				WELL #: 130		RRCID -> 179286	COMPL. DATE 08/07/2000				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9090 - 9368								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

VERGARA 1674				WELL #: 8		RRCID -> 179442	COMPL. DATE 09/11/2000				TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9547 - 10350								
02	196	N	151	-0-	-45	-0-	11	1	138	2	Y	2	2	1					1
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	Y	2	2	1					1
04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	143	1	2409	2	Y	31	15	1					17
*05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	129	1	1965	2	Y	13	22	1					8
*06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	106	1	1712	2	Y	20	17	1					11
07	2666	X	1782	-0-	-884	-0-	105	1	1660	2	Y	15	19	1					7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY																		
DESPAIN, WALTER																		
WELL #: 1													RRCID -> 179615					
COMPL. DATE 10/05/2000													TOTAL DEPTH 11000					
CAPACITY													PERF.10480 - 10498					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1853	-0-	1853	1853	88	1	1765	2	N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	2313	-0-	2313	4166	140	1	2173	2	N	-0-						-0-
*06	T. A.		2233	-0-	2233	6399	135	1	2098	2	N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	2241	-0-	2241	8640	137	1	2104	2	N	-0-						-0-
VAQUILLAS RANCH A1													WELL #: 194					
RRCID -> 179957													COMPL. DATE 10/30/2000					
CAPACITY													TOTAL DEPTH 11021					
PERF.10022 - 10741																		
02	2212	N	2063	-0-	-149	-0-	2030	2	33	9	Y	30	28	1				21
03	2356	N	2120	-0-	-236	-0-	2092	2	28	9	Y	25	22	1				24
04	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2836	2	1	9	Y	1	14	1				11
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2424	2	19	9	Y	17	15	1				13
*06	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2910	2	28	9	Y	25	11	1				27
07	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2469	2	19	9	Y	17	29	1				15
LUNDELL C													WELL #: 7					
RRCID -> 180283													COMPL. DATE 10/27/2000					
CAPACITY													TOTAL DEPTH 10114					
PERF. 9530 - 9745																		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
WALTER DESPAIN													WELL #: 2					
RRCID -> 180287													COMPL. DATE 11/17/2000					
CAPACITY													TOTAL DEPTH 10750					
PERF.10029 - 10368																		
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	114	1	2859	2	N	-0-						100
03	2728	X	2486	-0-	-242	-0-	138	1	2346	2	N	2						102
							2	9										
04	2640	X	1875	-0-	-765	-0-	89	1	1786	2	N	-0-						102
05	3131	X	1523	-0-	-1608	-0-	92	1	1431	2	N	-0-						102
*06	3030	X	1679	-0-	-1351	-0-	102	1	1577	2	N	-0-						102
07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	217	1	3338	2	N	-0-						102
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.													WELL #: 64					
RRCID -> 180505													COMPL. DATE 11/21/2000					
CAPACITY													TOTAL DEPTH 9642					
PERF. 9108 - 9310																		
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	217	2	2	9	Y	2	2	1				1
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	248	2	2	9	Y	2	1	1				2
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	259	2	2	9	Y	2	3	1				1
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	274	2	2	9	Y	2	1	1				2
*06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	242	2	2	9	Y	2	3	1				1
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	292	2	3	9	Y	3	1	1				3
VERGARA 1680													WELL #: 10ST					
RRCID -> 180512													COMPL. DATE 12/20/2000					
CAPACITY													TOTAL DEPTH 10987					
PERF.10836 - 10851																		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB										
HILCORP ENERGY COMPANY																								
VAQUILLAS RANCH L																								
WELL #: 196																								
RRCID -> 180533																								
COMPL. DATE 12/10/2000																								
TOTAL DEPTH 9160																								
PERF. 8654 - 8817																								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
VAQUILLAS RANCH A1					WELL #: 195				RRCID -> 181555				COMPL. DATE 02/06/2001				TOTAL DEPTH 11025				PERF. 10678 - 10693			
02	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	-0-	3404	2	54	9	Y	49	48	1						35				
03	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	-0-	3968	2	53	9	Y	48	38	1						45				
04	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	-0-	3844	2	2	9	Y	2	26	1						21				
05	3317 X	3305	-0-	-12	-0-	-0-	3280	2	25	9	Y	23	26	1						18				
*06	3210 X	2444	-0-	-766	-0-	-0-	2422	2	22	9	Y	20	15	1						23				
07	4030 X	2321	-0-	-1709	-0-	-0-	2302	2	19	9	Y	17	26	1						14				
P.M. FROST B					WELL #: 2				RRCID -> 181808				COMPL. DATE 02/22/2001				TOTAL DEPTH 11250				PERF. 10842 - 10858			
02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1229	2	N	-0-								-0-				
03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1129	2	N	-0-								-0-				
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	892	2	N	-0-								-0-				
05	982 N	982	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	923	2	N	-0-								-0-				
*06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	845	2	N	-0-								-0-				
07	589 N	421	-0-	-168	-0-	-0-	25	1	390	2	N	5								5				
							6	9																
LUNDELL 44					WELL #: 2				RRCID -> 181987				COMPL. DATE 03/06/2001				TOTAL DEPTH 10700				PERF. 9689 - 9750			
02	1736 N	1623	-0-	-113	-0-	-0-	1572	2	51	9	Y	46	47	1						53				
03	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-								53				
04	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	-0-	2580	2			Y	-0-								53				
05	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	-0-	2545	2			Y	-0-								53				
*06	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	-0-	2450	2			Y	-0-								53				
07	2666 X	2601	-0-	-65	-0-	-0-	2600	2	1	9	Y	1	40	1						14				
FROST TRUST 9					WELL #: 1				RRCID -> 182682				COMPL. DATE 04/05/2001				TOTAL DEPTH 11000				PERF. 9926 - 10508			
02	2100 N	1997	-0-	-103	-0-	-0-	77	1	1920	2	N	-0-								40				
03	2325 N	1670	-0-	-655	-0-	-0-	93	1	1577	2	N	-0-								40				
04	2250 N	2245	-0-	-5	-0-	-0-	106	1	2133	2	N	5								45				
							6	9																
05	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	2150	2	N	-0-								45				
*06	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	2006	2	N	1								46				
							1	9																
07	2325 N	2262	-0-	-63	-0-	-0-	138	1	2123	2	N	1								47				
							1	9																
CARR					WELL #: 133				RRCID -> 183914				COMPL. DATE 06/26/2001				TOTAL DEPTH 9050				PERF. 8683 - 8705			
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-								63				
03	11 N	2	-0-	-9	-0-	-0-	2	2			N	-0-								63				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								63				
05	5 N	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	2			N	-0-								63				
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-								63				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								63				

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 3018

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
VERGARA 1679																	
//CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 7 RRCID -> 183930 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10259 - 10350																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	4732 X	4646	-0-	-86	-0-		331 1	4283 2	Y			29	50 1				17
03	5115 X	4789	-0-	-326	-0-		32 9	4447 2	Y			59	51 1				25
04	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-		277 1	4690 2	Y			58	46 1				37
*05	5146 X	5017	-0-	-129	-0-		65 9	4674 2	Y			34	48 1				23
*06	4980 X	4952	-0-	-28	-0-		278 1	4608 2	Y			52	45 1				30
*07	5208 X	4903	-0-	-305	-0-		64 9	4568 2	Y			41	53 1				18
							306 1										
							37 9										
							287 1										
							57 9										
							290 1										
							45 9										
FROST TRUST 13														WELL #: 1 RRCID -> 183946 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9680 - 10093			
02	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-		493 1	1457 2	N			5					174
03	2201 N	2135	-0-	-66	-0-		6 9	1618 2	N			1					175
04	2130 N	2002	-0-	-128	-0-		516 1	1511 2	N			1					176
05	2170 N	2106	-0-	-64	-0-		1 9	1578 2	N			1					177
*06	2070 N	2030	-0-	-40	-0-		527 1	1595 2	N			2					179
*07	2077 N	1952	-0-	-125	-0-		1 9	1 9	N			1	121 1	19 6			40
							433 1										
							2 9										
							1951 2										
ALLEY														WELL #: 11 RRCID -> 183959 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9532 - 9552			
02	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-		153 1	1985 2	Y			11	2 1				48
03	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-		12 9	2145 2	Y			16	16 1				48
04	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-		134 1	1983 2	Y			8	14 1				42
*05	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-		117 1	2040 2	Y			11	14 1				39
*06	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-		9 9	1996 2	Y			7	2 1				44
*07	2170 N	2116	-0-	-54	-0-		134 1	1978 2	Y			11	17 1				38
							12 9										
							126 1										
							12 9										
LUNDELL RANCH														WELL #: 8R RRCID -> 184779 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10624 - 10660			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			2					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-					2
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-					2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)												CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY												//CONT.// 93215 400				NON-ASSOCIATED			
FROST TRUST 13												//CONT.// 386310				WELL #: 2			
												RRCID -> 184897				COMPL. DATE 08/03/2001			
												TOTAL DEPTH 11119				PERF.10410 - 10427			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	166	1	491	2	N		2						50	
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	178	1	558	2	N		1						51	
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	190	1	586	2	N		-0-						51	
*05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	206	1	617	2	N		-0-						51	
*06	660 N	574	-0-	-86	-0-	122	1	451	2	N		1						52	
*07	682 N	596	-0-	-86	-0-	596	2			N		-0-		6	1	6	6	40	
ALLEY												WELL #: 10				RRCID -> 184941			
												COMPL. DATE 08/13/2001				TOTAL DEPTH 11810			
												PERF.11173 - 11320							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
VERGARA 1679												WELL #: 8				RRCID -> 184943			
												COMPL. DATE 09/06/2001				TOTAL DEPTH 10600			
												PERF. 9652 - 10304							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	
LUNDELL RANCH												WELL #: 9				RRCID -> 185326			
												COMPL. DATE 07/28/2001				TOTAL DEPTH 11377			
												PERF.11090 - 11224							
02	3724 X	3255	-0-	-469	-0-	3234	2	21	9	Y		19						71	
03	3689 X	3421	-0-	-268	-0-	3421	2			Y		-0-		57	1			14	
04	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			Y		-0-						14	
05	3627 X	2656	-0-	-971	-0-	2656	2			Y		-0-						14	
*06	3510 X	2882	-0-	-628	-0-	2863	2	19	9	Y		17						31	
07	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			Y		-0-						31	
FROST TRUST 9												WELL #: 2				RRCID -> 185363			
												COMPL. DATE 09/11/2001				TOTAL DEPTH 10750			
												PERF.10409 - 10423							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
ALLEY												WELL #: 13				RRCID -> 185365			
												COMPL. DATE 11/15/2001				TOTAL DEPTH 10829			
												PERF. 9738 - 10490							
02	2716 X	2015	-0-	-701	-0-	144	1	1859	2	Y		11		3	1			57	
03	2976 X	2890	-0-	-86	-0-	168	1	2701	2	Y		19		17	1			59	
04	2880 X	2610	-0-	-270	-0-	145	1	2453	2	Y		11		17	1			53	
*05	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	161	1	2461	2	Y		13		18	1			48	
*06	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	166	1	2674	2	Y		11		3	1			56	
07	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	164	1	2577	2	Y		15		22	1			49	

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 3020

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB											
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310																		
DESPAIN, WALTER			WELL #:		3	RRCID -> 185464		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 11560		PERF.10120 - 10535											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		97	1	2431	2	N			37							245
									41	9													
03	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		155	1	2630	2	N			30							275
									33	9													
04	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		126	1	2538	2	N			13							288
									14	9													
05	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		171	1	2658	2	N			22							310
									24	9													
*06	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		162	1	2522	2	N			7		165	1				152
									8	9													
07	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		168	1	2587	2	N			30							182
									33	9													

ALLEY					WELL #:	12	RRCID -> 185466		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10040 - 10576										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-

FROST TRUST 7					WELL #:	1	RRCID -> 185470		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10322 - 10913										
02	1512 N	1396	-0-	-116	-0-	-0-	-0-		53	1	1332	2	N			10							35
									11	9													
03	1674 N	1463	-0-	-211	-0-	-0-	-0-		81	1	1376	2	N			5							40
									6	9													
04	1500 N	1347	-0-	-153	-0-	-0-	-0-		64	1	1281	2	N			2							42
									2	9													
05	1550 N	1467	-0-	-83	-0-	-0-	-0-		88	1	1368	2	N			10							52
									11	9													
*06	1410 N	1382	-0-	-28	-0-	-0-	-0-		84	1	1297	2	N			1							53
									1	9													
07	1395 N	1388	-0-	-7	-0-	-0-	-0-		84	1	1298	2	N			5							58
									6	9													

VERGARA 1679					WELL #:	10	RRCID -> 185487		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 10506		PERF. 9406 - 10130										
02	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		156	1	2026	2	Y			14		23	1				8
									15	9													
03	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		139	1	2234	2	Y			29		25	1				12
									32	9													
04	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		127	1	2140	2	Y			27		22	1				17
									30	9													
*05	2418 N	2277	-0-	-141	-0-	-0-	-0-		139	1	2120	2	Y			16		22	1				11
									18	9													
*06	2340 N	2222	-0-	-118	-0-	-0-	-0-		129	1	2069	2	Y			22		20	1				13
									24	9													
*07	2387 N	2351	-0-	-36	-0-	-0-	-0-		139	1	2190	2	Y			20		24	1				9
									22	9													

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)										93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
FROST TRUST 47										WELL #: 2		RRCID -> 185491		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 9589 - 9608	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	88	2	N	-0-			61			
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	120	2	N	1			62			
								1	9										
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	118	2	N	2	3	1	61			
								2	9										
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	259	2	N	3			64			
								3	9										
*06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	149	2	N	1	4	1	61			
								1	9										
07	124 N	76	-0-	-48	-0-	-0-		12	1	63	2	N	1			62			
								1	9										

FROST TRUST 15					WELL #: 1	RRCID -> 185559	COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 10605		PERF. 9317 - 9327								
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	372	2	N	1			17			
								1	9										
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	357	2	N	7			24			
								8	9										
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	334	2	N	-0-	9	1	15			
05	465 N	402	-0-	-63	-0-	-0-		29	1	369	2	N	4			19			
								4	9										
*06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	362	2	N	4	8	1	15			
								4	9										
07	372 N	295	-0-	-77	-0-	-0-		45	1	247	2	N	3			18			
								3	9										

ALLEY					WELL #: 14	RRCID -> 185616	COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 10604		PERF.10311 - 10332								
02	3136 X	2712	-0-	-424	-0-	-0-		193	1	2504	2	Y	14	3	1	65			
								15	9										
03	3348 X	2992	-0-	-356	-0-	-0-		174	1	2796	2	Y	20	22	1	63			
								22	9										
04	3240 X	2838	-0-	-402	-0-	-0-		158	1	2668	2	Y	11	18	1	56			
								12	9										
*05	3255 X	2663	-0-	-592	-0-	-0-		163	1	2485	2	Y	14	19	1	51			
								15	9										
*06	3150 X	2660	-0-	-490	-0-	-0-		155	1	2494	2	Y	10	3	1	58			
								11	9										
*07	2852 X	2635	-0-	-217	-0-	-0-		156	1	2464	2	Y	14	22	1	50			
								15	9										

LUNDELL					WELL #: 91	RRCID -> 185838	COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 9270		PERF. 9100 - 9118								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-			

LUNDELL RANCH					WELL #: 10	RRCID -> 186018	COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10506 - 11025								
02	336 N	163	-0-	-173	-0-	-0-		163	2			Y	-0-			1			
03	372 N	193	-0-	-179	-0-	-0-		193	2			Y	-0-	1	1	-0-			
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-		245	2			Y	-0-			-0-			
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-		234	2			Y	-0-			-0-			
*06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-		267	2			Y	-0-			-0-			
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-		366	2			Y	-0-			-0-			

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)												CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY												//CONT.// 93215 400				NON-ASSOCIATED			
FROST TRUST 39												//CONT.// 386310				WELL #: 1			
												RRCID -> 186079				COMPL. DATE 10/05/2001			
												TOTAL DEPTH 11600				PERF. 10514 - 10774			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE			
02		347 N	347	-0-	-0-	-0-	13	1	334	2	N	-0-				96			
03		373 N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	350	2	N	-0-				98			
							2	9											
04		328 N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	N	-0-				98			
05		355 N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	334	2	N	-0-				98			
*06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	2	N	-0-				98			
07		351 N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	2	N	-0-				98			
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.												WELL #: 65				RRCID -> 186609			
												COMPL. DATE 10/09/2001				TOTAL DEPTH 9900			
												PERF. 9439 - 9569							
02		379 N	379	-0-	-0-	-0-	375	2	4	9	Y	4		3	1	3			
03		445 N	445	-0-	-0-	-0-	443	2	2	9	Y	2		1	1	4			
04		390 N	390	-0-	-0-	-0-	387	2	3	9	Y	3		5	1	2			
05		435 N	435	-0-	-0-	-0-	432	2	3	9	Y	3		1	1	4			
*06		448 N	448	-0-	-0-	-0-	444	2	4	9	Y	4		6	1	2			
07		445 N	445	-0-	-0-	-0-	441	2	4	9	Y	4		2	1	4			
KAISER STATE 2												WELL #: 1				RRCID -> 186723			
												COMPL. DATE 10/24/2001				TOTAL DEPTH 10250			
												PERF. 9123 - 9282							
02		365 N	365	-0-	-0-	-0-	45	1	319	2	N	1				52			
							1	9											
03		404 N	404	-0-	-0-	-0-	34	1	368	2	N	2				54			
							2	9											
04		295 N	295	-0-	-0-	-0-	25	1	247	2	N	21		7	1	68			
							23	9											
05		563 N	563	-0-	-0-	-0-	41	1	515	2	N	6				74			
							7	9											
*06		556 N	556	-0-	-0-	-0-	50	1	500	2	N	5		10	1	69			
							6	9											
07		310 N	262	-0-	-48	-0-	40	1	220	2	N	2				71			
							2	9											
VAQUILLAS RANCH A3												WELL #: 199				RRCID -> 186779			
												COMPL. DATE 08/29/2001				TOTAL DEPTH 8300			
												PERF. 7996 - 8032							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
MENDOZA, SARA A STATE												WELL #: 1				RRCID -> 186788			
												COMPL. DATE 10/24/2001				TOTAL DEPTH 10000			
												PERF. 9745 - 9752							
02		9 N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	2	N	-0-				33			
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	2	N	-0-				33			
04		11 N	8	-0-	-3	-0-	2	1	6	2	N	-0-				33			
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-				33			
*06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				33			
07		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-		33	1	-0-			
VAQUILLAS RANCH CO. LTD												WELL #: 67				RRCID -> 186793			
												COMPL. DATE 11/30/2001				TOTAL DEPTH 9900			
												PERF. 9142 - 9588							
02		2716 X	2551	-0-	-165	-0-	2523	2	28	9	Y	25		25	1	17			
03		3007 X	2837	-0-	-170	-0-	2822	2	15	9	Y	14		8	1	23			
04		2910 X	2743	-0-	-167	-0-	2721	2	22	9	Y	20		30	1	13			
05		2883 X	2769	-0-	-114	-0-	2750	2	19	9	Y	17		7	1	23			
*06		2790 X	2776	-0-	-14	-0-	2748	2	28	9	Y	25		36	1	12			
07		2852 X	2573	-0-	-279	-0-	2545	2	28	9	Y	25		14	1	23			

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 198 RRCID -> 186881 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10286 - 10922														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2520 N	2265	-0-	-255	-0-	2231	2	34	9	Y	31	33	1	22
03	2790 N	2690	-0-	-100	-0-	2655	2	35	9	Y	32	24	1	30
04	2700 N	2653	-0-	-47	-0-	2652	2	1	9	Y	1	17	1	14
05	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2749	2	21	9	Y	19	18	1	15
*06	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2776	2	25	9	Y	23	13	1	25
07	2728 N	2721	-0-	-7	-0-	2700	2	21	9	Y	19	28	1	16
CARR WELL #: 134 RRCID -> 186990 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8018														
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	N	-0-			40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	N	-0-			40
05	155 N	112	-0-	-43	-0-	5	1	107	2	N	-0-			40
*06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	N	-0-			40
07	155 N	111	-0-	-44	-0-	5	1	106	2	N	-0-			40
FROST TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 187485 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10260														
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	216	1	639	2	N	10			97
						11	9							
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	225	1	707	2	N	6			103
						7	9							
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	211	1	650	2	N	-0-			103
05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	223	1	669	2	N	7			110
						8	9							
*06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	192	1	706	2	N	5			115
						6	9							
*07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-	11	1	95
												9	6	
ALLEY WELL #: 15 RRCID -> 187869 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10404 - 10684														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FROST TRUST 49 WELL #: 1 RRCID -> 188049 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9200 - 9210														
02	2772 X	2507	-0-	-265	-0-	309	1	2186	2	N	11			74
						12	9							
03	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	288	1	3128	2	N	17			91
						19	9							
04	2220 X	1821	-0-	-399	-0-	167	1	1626	2	N	25	53	1	63
						28	9							
05	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	235	1	2945	2	N	54			117
						59	9							
*06	3330 X	2737	-0-	-593	-0-	242	1	2416	2	N	72	56	1	133
						79	9							
07	3441 X	1653	-0-	-1788	-0-	253	1	1382	2	N	16			149
						18	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)												CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY															
WALTER DESPAIN 12															
WELL #: 1															
RRCID -> 188531															
COMPL. DATE 03/27/2002															
TOTAL DEPTH 10700															
PERF. 9666 - 10244															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	560 N	520	-0-	-40	-0-	131 1	388 2	N	1		149				
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	139 1	435 2	N	-0-		149				
04	540 N	532	-0-	-8	-0-	130 1	401 2	N	1		150				
05	589 N	555	-0-	-34	-0-	139 1	416 2	N	-0-		150				
*06	570 N	538	-0-	-32	-0-	115 1	423 2	N	-0-		150				
*07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	566 2	1 9	N	1	6 1	5 6	140			
EL GATO															
WELL #: 25															
RRCID -> 188726															
COMPL. DATE 05/25/2006															
TOTAL DEPTH 8900															
PERF. 7912 - 8614															
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6 1	46 2	Y	-0-		-0-				
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 2	Y	-0-		-0-				
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9 1	121 2	Y	-0-		-0-				
05	62 N	13	-0-	-49	-0-	1 1	12 2	Y	-0-		-0-				
*06	60 N	19	-0-	-41	-0-	2 1	17 2	Y	-0-		-0-				
07	124 N	17	-0-	-107	-0-	11 1	6 2	Y	-0-		-0-				
VAQUILLAS RANCH CO. LTD															
WELL #: 69															
RRCID -> 189330															
COMPL. DATE 04/22/2002															
TOTAL DEPTH 9684															
PERF. 8742 - 8782															
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	484 2	6 9	Y	5	5 1		3			
03	558 N	556	-0-	-2	-0-	552 2	4 9	Y	4	2 1		5			
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	509 2	4 9	Y	4	6 1		3			
05	558 N	542	-0-	-16	-0-	539 2	3 9	Y	3	1 1		5			
*06	540 N	463	-0-	-77	-0-	459 2	4 9	Y	4	7 1		2			
07	527 N	520	-0-	-7	-0-	513 2	7 9	Y	6	3 1		5			
FROST TRUST NO. 11															
WELL #: 1															
RRCID -> 189360															
COMPL. DATE 04/24/2002															
TOTAL DEPTH 11600															
PERF. 11256 - 11270															
02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	56 1	1394 2	N	-0-		-0-				
03	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	123 1	2078 2	N	-0-		-0-				
04	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	97 1	1948 2	N	-0-		-0-				
05	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	129 1	2011 2	N	-0-		-0-				
*06	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	121 1	1878 2	N	-0-		-0-				
07	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	126 1	1939 2	N	-0-		-0-				
VAQUILLAS RANCH A3															
WELL #: 200															
RRCID -> 189843															
COMPL. DATE 06/03/2002															
TOTAL DEPTH 9050															
PERF. 8244 - 8773															
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 2	Y	-0-			1			
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	3 1	50 2	Y	1	1 1		1			
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5 1	65 2	Y	1	1 1		1			
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	4 1	45 2	Y	1			2			
*06	60 N	37	-0-	-23	-0-	4 1	33 2	Y	-0-	2 1		-0-			
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	4 1	55 2	Y	1			1			
LUNDELL RANCH															
WELL #: 7															
RRCID -> 190019															
COMPL. DATE 06/08/2002															
TOTAL DEPTH 10700															
PERF. 10314 - 10485															
02	1148 N	718	-0-	-430	-0-	717 2	1 9	Y	1			2			
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		Y	-0-			2			
04	660 N	444	-0-	-216	-0-	444 2		Y	-0-			2			
05	806 N	327	-0-	-479	-0-	327 2		Y	-0-			2			
*06	780 N	532	-0-	-248	-0-	532 2		Y	-0-			2			
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	996 2	1 9	Y	1			3			

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 3025

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
LUNDELL RANCH															
WELL #: 14 RRCID -> 190025 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10007 - 10765															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-				2
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-	2	1		-0-
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-				-0-
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-				-0-
*06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-				-0-
07	682 N	595	-0-	-87	-0-	595	2			Y	-0-				-0-
LUNDELL RANCH															
WELL #: 13 RRCID -> 190439 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10733 - 10877															
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	Y	1				1
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	559	2	1	9	Y	1				2
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-				2
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-				2
*06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-				2
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-				2
VAQUILLAS RANCH STATE F															
WELL #: 201 RRCID -> 190837 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8281 - 9211															
02	252 N	200	-0-	-52	-0-	14	1	185	2	Y	1				4
						1	9								
03	279 N	226	-0-	-53	-0-	12	1	211	2	Y	3	4	1		3
						3	9								
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	210	2	Y	4	4	1		3
						4	9								
05	217 N	172	-0-	-45	-0-	15	1	155	2	Y	2				5
						2	9								
*06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	22	1	207	2	Y	1	5	1		1
						1	9								
07	248 N	173	-0-	-75	-0-	13	1	159	2	Y	1				2
						1	9								
FROST TRUST 49															
WELL #: 2 RRCID -> 191043 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9196 - 9208															
02	3332 X	1458	-0-	-1874	-0-	180	1	1271	2	N	6				140
						7	9								
03	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	357	1	3866	2	N	63				203
						69	9								
04	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	376	1	3650	2	N	90	255	1		38
						99	9								
05	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	269	1	3379	2	N	66				104
						73	9								
*06	3660 X	2147	-0-	-1513	-0-	192	1	1914	2	N	37	67	1		74
						41	9								
07	3782 X	1074	-0-	-2708	-0-	162	1	886	2	N	24				98
						26	9								
LUNDELL E															
WELL #: 2 RRCID -> 191120 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 15722 PERF. 9497 - 10185															
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	N	26	33	1		67
						29	9								
03	248 N	231	-0-	-17	-0-	10	1	202	2	N	17	9	1		75
						19	9								
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	9	1	187	2	N	36	39	1		72
						40	9								
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	N	23	29	1		66
						25	9								
*06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	32	17	1		81
						35	9								
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	N	60	59	1		82
						66	9								

(GWN415)

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 3026

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY																
WALTER DESPAIN 12																
//CONT.// 93215 400																
//CONT.// 386310																
WELL #: 2																
RRCID -> 191672																
COMPL. DATE 08/21/2002																
TOTAL DEPTH 10614																
PERF. 9708 - 10170																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	11	1	32	2	N	-0-			19		
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	12	1	38	2	N	-0-			19		
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	10	1	30	2	N	-0-			19		
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	10	1	30	2	N	-0-			19		
*06	60 N	24	-0-	-36	-0-	5	1	19	2	N	-0-			19		
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	1 1		18		
VAQUILLAS RANCH A3																
WELL #: 203																
RRCID -> 191673																
COMPL. DATE 09/25/2002																
TOTAL DEPTH 8910																
PERF. 8471 - 8641																
02	252 N	250	-0-	-2	-0-	17	1	231	2	Y	2			5		
						2	9									
03	310 N	256	-0-	-54	-0-	14	1	240	2	Y	2	4 1		3		
						2	9									
04	240 N	238	-0-	-2	-0-	16	1	216	2	Y	5	5 1		3		
						6	9									
05	279 N	235	-0-	-44	-0-	20	1	211	2	Y	4			7		
						4	9									
*06	240 N	148	-0-	-92	-0-	14	1	134	2	Y	-0-	6 1		1		
07	248 N	118	-0-	-130	-0-	9	1	108	2	Y	1			2		
						1	9									
VAQUILLAS RANCH STATE F																
WELL #: 204																
RRCID -> 191746																
COMPL. DATE 10/04/2002																
TOTAL DEPTH 9350																
PERF. 8777 - 9002																
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	1			3		
						1	9									
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	1	2 1		2		
						1	9									
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	Y	3	3 1		2		
						3	9									
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	Y	1			3		
						1	9									
*06	120 N	80	-0-	-40	-0-	8	1	71	2	Y	1	3 1		1		
						1	9									
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	9	1	113	2	Y	-0-			1		
CARR																
WELL #: 136																
RRCID -> 192335																
COMPL. DATE 11/13/2002																
TOTAL DEPTH 10300																
PERF. 9324 - 9338																
02	504 N	226	-0-	-278	-0-	10	1	216	2	N	-0-			30		
03	527 N	150	-0-	-377	-0-	7	1	143	2	N	-0-			30		
04	360 N	84	-0-	-276	-0-	4	1	80	2	N	-0-			30		
05	248 N	166	-0-	-82	-0-	8	1	158	2	N	-0-			30		
*06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	25	1	476	2	N	-0-			30		
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	N	-0-			30		
MARRS MCLEAN A																
WELL #: 5																
RRCID -> 192458																
COMPL. DATE 11/25/2002																
TOTAL DEPTH 11825																
PERF. 10817 - 10971																
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	1	1 1		59		
						1	9									
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	N	-0-			59		
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	N	-0-			59		
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	N	-0-			59		
*06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-			59		
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-			59		

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)												CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY															
FROST TRUST 11															
WELL #: 2												RRCID -> 192641			
COMPL. DATE 11/22/2002												TOTAL DEPTH 11641			
PERF.10650 - 11228															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	62	1	1563	2	N	-0-				57
03	3100 N	3779	-0-	679	679	210	1	3567	2	N	2				59
						2	9								
04	3000 N	3371	-0-	371	1050	160	1	3211	2	N	-0-				59
05	3100 N	3455	-0-	355	1405	209	1	3246	2	N	-0-				59
*06	4572 X	3167	-0-	-1405	-0-	192	1	2975	2	N	-0-				59
07	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	195	1	3003	2	N	1				60
						1	9								
VAQUILLAS RANCH A5												WELL #: 205			
RRCID -> 192941												COMPL. DATE 01/18/2003			
TOTAL DEPTH 9518												PERF. 8098 - 9176			
02	252 N	189	-0-	-63	-0-	13	1	174	2	Y	2				3
						2	9								
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	Y	2	2	1		3
						2	9								
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	4	1	60	2	Y	1	3	1		1
						1	9								
05	217 N	62	-0-	-155	-0-	5	1	56	2	Y	1				2
						1	9								
*06	240 N	187	-0-	-53	-0-	18	1	169	2	Y	-0-	2	1		-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	1				1
						1	9								
ALLEY												WELL #: 16			
RRCID -> 193149												COMPL. DATE 01/26/2003			
TOTAL DEPTH 11500												PERF.10222 - 11220			
02	1428 N	1357	-0-	-71	-0-	97	1	1252	2	Y	7	2	1		33
						8	9								
03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	97	1	1562	2	Y	12	11	1		34
						13	9								
04	1530 N	1490	-0-	-40	-0-	83	1	1400	2	Y	6	10	1		30
						7	9								
*05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	93	1	1415	2	Y	8	10	1		28
						9	9								
*06	1620 N	1543	-0-	-77	-0-	90	1	1446	2	Y	6	2	1		32
						7	9								
07	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	97	1	1530	2	Y	8	12	1		28
						9	9								
DESPAIN, WALTER 12												WELL #: 3			
RRCID -> 193179												COMPL. DATE 01/11/2003			
TOTAL DEPTH 10650												PERF.10212 - 10224			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
YATES												WELL #: 5			
RRCID -> 193317												COMPL. DATE 01/06/2003			
TOTAL DEPTH 12200												PERF.10390 - 11787			
02	168 N	28	-0-	-140	-0-	2	1	26	2	N	-0-				1
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	250	2	N	1	1	1		1
						1	9								
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	2	N	-0-				1
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	236	2	N	1	1	1		1
						1	9								
*06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	283	2	N	1	1	1		1
						1	9								
07	310 N	284	-0-	-26	-0-	17	1	266	2	N	1	1	1		1
						1	9								

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
VERGARA RAYZOR GU															
WELL #: 12															
RRCID -> 193815															
COMPL. DATE 01/17/2003															
TOTAL DEPTH 10214															
PERF. 9810 - 9900															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
0							CODE		M			CODE			
02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	191	1	1488	2	Y	37	49	1	36	
						41	9								
03	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	149	1	1693	2	Y	30	35	1	31	
						33	9								
04	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	98	1	1650	2	Y	14	12	1	33	
						15	9								
05	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	125	1	1912	2	Y	32	36	1	29	
						35	9								
*06	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	114	1	1828	2	Y	28	24	1	33	
						31	9								
07	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	125	1	1977	2	Y	19	38	1	14	
						21	9								
IGNACIO VERGARA															
WELL #: 8															
RRCID -> 193816															
COMPL. DATE 02/05/2003															
TOTAL DEPTH 10800															
PERF. 9498 - 10440															
02	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	192	1	2483	2	Y	4	6	1	24	
						4	9								
03	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	168	1	2693	2	Y	8	8	1	24	
						9	9								
04	2730 X	2715	-0-	-15	-0-	151	1	2555	2	Y	8	5	1	27	
						9	9								
*05	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	200	1	3053	2	Y	8	8	1	27	
						9	9								
*06	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	183	1	2946	2	Y	8	4	1	31	
						9	9								
*07	3100 N	3270	-0-	170	170	191	1	3015	2	Y	58	58	1	31	
						64	9								
VERGARA 1679															
WELL #: 9															
RRCID -> 194505															
COMPL. DATE 03/26/2003															
TOTAL DEPTH 10630															
PERF. 10070 - 10189															
02	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	281	1	3642	2	Y	26	43	1	15	
						29	9								
03	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	251	1	4029	2	Y	52	45	1	22	
						57	9								
04	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	235	1	3978	2	Y	50	40	1	32	
						55	9								
*05	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	259	1	3956	2	Y	27	40	1	19	
						30	9								
*06	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	252	1	4050	2	Y	46	39	1	26	
						51	9								
*07	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	262	1	4130	2	Y	38	47	1	17	
						42	9								
YATES															
WELL #: 6															
RRCID -> 194837															
COMPL. DATE 04/02/2003															
TOTAL DEPTH 12200															
PERF. 10534 - 11899															
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	36	1	470	2	N	1	1	1	37	
						1	9								
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	32	1	511	2	N	1	1	1	37	
						1	9								
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	515	2	N	2	1	1	38	
						2	9								
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	36	1	545	2	N	1	2	1	37	
						1	9								
*06	540 N	360	-0-	-180	-0-	21	1	338	2	N	1	1	1	37	
						1	9								
07	558 N	547	-0-	-11	-0-	33	1	513	2	N	1	2	1	36	
						1	9								

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
ALLEY														
WELL #: 18 RRCID -> 195060 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10324 - 11370														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	60 1	774 2	Y	4	1 1			23	
03	713 N	664	-0-	-49	-0-	39 1	619 2	Y	5	7 1			21	
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	60 1	1005 2	Y	4	5 1			20	
*05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	66 1	1003 2	Y	6	6 1			20	
*06	630 N	573	-0-	-57	-0-	33 1	538 2	Y	2	1 1			21	
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	35 1	545 2	Y	3	7 1			17	
VAQUILLAS RANCH A1														
WELL #: 208 RRCID -> 195082 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9840 - 10280														
02	616 N	609	-0-	-7	-0-	599 2	10 9	Y	9	9 1			6	
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	684 2	10 9	Y	9	7 1			8	
04	660 N	648	-0-	-12	-0-	647 2	1 9	Y	1	5 1			4	
05	682 N	677	-0-	-5	-0-	671 2	6 9	Y	5	5 1			4	
*06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	680 2	7 9	Y	6	3 1			7	
07	682 N	670	-0-	-12	-0-	666 2	4 9	Y	4	7 1			4	
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.														
WELL #: 12 RRCID -> 195181 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 9268 - 9944														
02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1299 2	14 9	Y	13	12 1			9	
03	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1485 2	8 9	Y	7	4 1			12	
04	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1283 2	11 9	Y	10	16 1			6	
05	1395 N	1143	-0-	-252	-0-	1135 2	8 9	Y	7	3 1			10	
*06	1350 N	1295	-0-	-55	-0-	1282 2	13 9	Y	12	16 1			6	
07	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1340 2	14 9	Y	13	7 1			12	
YATES														
WELL #: 7 RRCID -> 195321 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10350 - 12001														
02	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	129 1	1676 2	N	5	3 1			13	
03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	111 1	1783 2	N	6	5 1			14	
04	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	98 1	1660 2	N	6	3 1			17	
*05	1767 N	1763	-0-	-4	-0-	108 1	1654 2	N	1	5 1			13	
*06	1710 N	1681	-0-	-29	-0-	97 1	1552 2	N	29	3 1			39	
*07	1767 N	1645	-0-	-122	-0-	98 1	1541 2	N	5	4 1			40	
ALLEY														
WELL #: 19 RRCID -> 195419 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9852 - 9902														
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	27 1	344 2	Y	2				10	
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	26 1	415 2	Y	3	3 1			10	
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	22 1	366 2	Y	2	3 1			9	
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	26 1	393 2	Y	2	3 1			8	
*06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	23 1	370 2	Y	1				9	
07	403 N	381	-0-	-22	-0-	23 1	356 2	Y	2	3 1			8	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
VAQUILLAS RANCH E														
WELL #: 209 RRCID -> 195642 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10030 - 11117														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	39	1	1015	2	Y	2	3	1	4
03	1240 N	1157	-0-	-83	-0-	43	1	1110	2	Y	4	4	1	4
04	1170 N	1125	-0-	-45	-0-	40	1	1081	2	Y	4	2	1	6
*05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1	1	1209	2	Y	1	3	1	4
*06	1110 N	1094	-0-	-16	-0-	2	1	1089	2	Y	3	2	1	5
*07	1178 N	1170	-0-	-8	-0-	1166	2	4	9	Y	4	5	1	4
LUNDELL RANCH														
WELL #: 12 RRCID -> 195785 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10598 - 10626														
02	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1733	2	13	9	Y	12			37
03	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-	29	1	8
04	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-			8
05	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-			8
*06	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1934	2	11	9	Y	10			18
07	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-			18
LUNDELL C														
WELL #: 9 RRCID -> 196641 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8908 - 10034														
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-	1	1	-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	1			1
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	6	1	135	2	Y	1	1	1	1
05	155 N	113	-0-	-42	-0-	6	1	107	2	Y	-0-	1	1	-0-
*06	120 N	111	-0-	-9	-0-	6	1	104	2	Y	1			1
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-	1	1	-0-
VAQUILLAS RANCH E														
WELL #: 210 RRCID -> 196839 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9960 - 11283														
02	2380 N	2327	-0-	-53	-0-	86	1	2237	2	Y	4	6	1	10
03	3100 N	3248	-0-	148	148	120	1	3118	2	Y	9	8	1	11
04	3000 N	3166	-0-	166	314	111	1	3043	2	Y	11	6	1	16
*05	3100 N	3286	-0-	186	500	12	9	3275	2	Y	6	10	1	12
*06	3184 X	2684	-0-	-500	-0-	5	1	2671	2	Y	7	7	1	12
*07	3286 X	2744	-0-	-542	-0-	2734	2	10	9	Y	9	13	1	8
LUNDELL RANCH														
WELL #: 15 RRCID -> 197025 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10248 - 10278														
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	521	2	1	9	Y	1			1
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	580	2	1	9	Y	1			2
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-			2
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-			2
*06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-			2
07	713 N	393	-0-	-320	-0-	393	2			Y	-0-			2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
VERGARA, IGNACIO														
WELL #: 7 RRCID -> 197038 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 9600 - 10242														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	1344 N	1331	-0-	-13	-0-	95 1	1235 2	Y	1		3 1		13	
						1 9								
03	1457 N	1353	-0-	-104	-0-	79 1	1270 2	Y	4		4 1		13	
						4 9								
04	1470 N	1324	-0-	-146	-0-	74 1	1246 2	Y	4		3 1		14	
						4 9								
*05	1488 N	1398	-0-	-90	-0-	86 1	1308 2	Y	4		4 1		14	
						4 9								
*06	1320 N	1185	-0-	-135	-0-	69 1	1115 2	Y	1		2 1		13	
						1 9								
*07	1364 N	1242	-0-	-122	-0-	73 1	1144 2	Y	23		24 1		12	
						25 9								
LUNDELL RANCH														
WELL #: 16ST RRCID -> 197378 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9909 - 10529														
02	280 N	28	-0-	-252	-0-	27 2	1 9	Y	1				1	
03	186 N	4	-0-	-182	-0-	3 2	1 9	Y	1				2	
04	60 N	13	-0-	-47	-0-	13 2		Y	-0-				2	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				2	
*06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-				2	
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-				2	
CARR														
WELL #: 139 RRCID -> 197702 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8694 - 8834														
02	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	66 1	1406 2	N	16				92	
						18 9								
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	73 1	1511 2	N	-0-				92	
04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	70 1	1460 2	N	-0-				92	
05	1612 N	1562	-0-	-50	-0-	76 1	1486 2	N	-0-				92	
*06	1530 N	1437	-0-	-93	-0-	72 1	1365 2	N	-0-				92	
07	1581 N	1475	-0-	-106	-0-	71 1	1404 2	N	-0-				92	
VERGARA-RAYZOR GU														
WELL #: 10 RRCID -> 198123 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9077 - 9553														
02	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	333 1	2600 2	Y	63		76 1		61	
						69 9								
03	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	254 1	2884 2	Y	50		59 1		52	
						55 9								
04	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	169 1	2857 2	Y	24		20 1		56	
						26 9								
05	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	199 1	3041 2	Y	50		60 1		46	
						55 9								
*06	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	179 1	2882 2	Y	43		37 1		52	
						47 9								
07	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	191 1	3015 2	Y	26		58 1		20	
						29 9								
LUNDELL RANCH														
WELL #: 19 RRCID -> 199217 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10604 - 11334														
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	295 2	1 9	Y	1				1	
03	310 N	255	-0-	-55	-0-	254 2	1 9	Y	1				2	
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		Y	-0-				2	
05	310 N	277	-0-	-33	-0-	277 2		Y	-0-				2	
*06	240 N	157	-0-	-83	-0-	157 2		Y	-0-				2	
07	279 N	189	-0-	-90	-0-	189 2		Y	-0-				2	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY																
LUNDELL RANCH																
WELL #: 15RD RRCID -> 200357													COMPL. DATE 01/12/2004			
CAPACITY													TOTAL DEPTH 11518 PERF. 11137 - 11166			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1345	2	1	9	Y	1					10
03	1426 N	1288	-0-	-138	-0-	1287	2	1	9	Y	1					11
04	1500 N	1475	-0-	-25	-0-	1475	2			Y	-0-					11
05	1488 N	1243	-0-	-245	-0-	1243	2			Y	-0-					11
*06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					11
07	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					11
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.													WELL #: 13 RRCID -> 200363			
													COMPL. DATE 01/22/2004			
													TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9034 - 9882			
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	992	2	11	9	Y	10	10	1			7
03	3100 N	3621	-0-	521	521	3601	2	20	9	Y	18	3	1			22
04	3000 N	9105	-0-	6105	6626	9026	2	79	9	Y	72	48	1			46
05	3100 N	8523	-0-	5423	12049	8464	2	59	9	Y	54	25	1			75
*06	19731 X	7682	-0-	-12049	-0-	7601	2	81	9	Y	74	114	1			35
07	9424 X	7256	-0-	-2168	-0-	7173	2	83	9	Y	75	41	1			69
LUNDELL RANCH													WELL #: 18 RRCID -> 200450			
													COMPL. DATE 03/03/2004			
													TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9898 - 9933			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
VAQUILLAS RANCH													WELL #: 8 RRCID -> 200686			
													COMPL. DATE 02/23/2004			
													TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8368 - 8550			
02	1680 N	1487	-0-	-193	-0-	166	1	1311	2	Y	9					62
						10	9									
03	1798 N	1640	-0-	-158	-0-	122	1	1517	2	Y	1	59	1			4
						1	9									
04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	102	1	1402	2	Y	-0-					4
05	1643 N	1578	-0-	-65	-0-	102	1	1465	2	Y	10					14
						11	9									
*06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	168	1	1701	2	Y	9					23
						10	9									
07	3006 N	3006	-0-	-0-	-0-	1908	1	1091	2	Y	6					29
						7	9									
LUNDELL													WELL #: 93 RRCID -> 201948			
													COMPL. DATE 03/19/2004			
													TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9483 - 9637			
02	392 N	207	-0-	-185	-0-	9	1	196	2	N	2	3	1			1
						2	9									
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	449	2	N	1					2
						1	9									
04	510 N	453	-0-	-57	-0-	21	1	430	2	N	2	2	1			2
						2	9									
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	27	1	531	2	N	-0-	2	1			-0-
*06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	23	1	426	2	N	2					2
						2	9									
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	25	1	500	2	N	1	2	1			1
						1	9									
VAQUILLAS RANCH A1													WELL #: 212 RRCID -> 202131			
													COMPL. DATE 11/20/2003			
													TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9758 - 10750			
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1038	2	18	9	Y	16	14	1			11
03	1116 N	880	-0-	-236	-0-	869	2	11	9	Y	10	11	1			10
04	1020 N	857	-0-	-163	-0-	856	2	1	9	Y	1	6	1			5
05	1178 N	1003	-0-	-175	-0-	996	2	7	9	Y	6	6	1			5
*06	840 N	678	-0-	-162	-0-	670	2	8	9	Y	7	5	1			7
07	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1011	2	8	9	Y	7	8	1			6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310											
DAY				WELL #:	12	RRCID ->	202191	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL	DEPTH	9470	PERF. 8302 - 9236			
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	504 N	487	-0-	-17	-0-			22	1	465	2	N	-0-			117
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-			24	1	508	2	N	-0-			117
04	510 N	445	-0-	-65	-0-			20	1	425	2	N	-0-			117
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-			26	1	512	2	N	-0-			117
*06	510 N	510	-0-	-0-	-0-			26	1	484	2	N	-0-			117
07	620 N	485	-0-	-135	-0-			23	1	462	2	N	-0-			117

HIRSCH				WELL #:	7	RRCID ->	203531	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL	DEPTH	12674	PERF.10543 - 11961			
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-			16	1	210	2	N	-0-			1
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-			29	1	459	2	N	1	1 1		1
								1	9							
04	240 N	200	-0-	-40	-0-			11	1	187	2	N	2	1 1		2
								2	9							
*05	287 N	287	-0-	-0-	-0-			18	1	269	2	N	-0-	1 1		1
*06	300 N	228	-0-	-72	-0-			13	1	214	2	N	1	1 1		1
								1	9							
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-			21	1	323	2	N	1	1 1		1
								1	9							

LUNDELL 40				WELL #:	5	RRCID ->	205317	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.10401 - 11354			
02	3500 X	3384	-0-	-116	-0-			3355	2	29	9	Y	26			97
03	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-			3778	2	88	9	Y	80	101 1		76
04	3720 X	3642	-0-	-78	-0-			3638	2	4	9	Y	4			80
05	3844 X	3678	-0-	-166	-0-			3675	2	3	9	Y	3			83
*06	3750 X	3441	-0-	-309	-0-			3329	2	112	9	Y	102	89 1		96
07	3875 X	3005	-0-	-870	-0-			3005	2			Y	-0-			96

CARR				WELL #:	141	RRCID ->	205379	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL	DEPTH	9414	PERF. 8743 - 8967			
02	56 N	46	-0-	-10	-0-			2	1	44	2	N	-0-			118
03	62 N	34	-0-	-28	-0-			2	1	32	2	N	-0-			118
04	60 N	21	-0-	-39	-0-			1	1	20	2	N	-0-			118
05	62 N	54	-0-	-8	-0-			3	1	51	2	N	-0-			118
*06	77 N	77	-0-	-0-	-0-			4	1	73	2	N	-0-			118
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-			4	1	79	2	N	-0-			118

ALLEY				WELL #:	20	RRCID ->	205614	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL	DEPTH	11440	PERF.10248 - 11182			
02	1120 N	1005	-0-	-115	-0-			72	1	927	2	Y	5	1 1		25
								6	9							
03	1178 N	1066	-0-	-112	-0-			62	1	996	2	Y	7	8 1		24
								8	9							
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-			57	1	965	2	Y	5	7 1		22
								6	9							
05	1116 N	880	-0-	-236	-0-			54	1	822	2	Y	4	7 1		19
								4	9							
*06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-			71	1	1138	2	Y	5	1 1		23
								6	9							
07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-			76	1	1203	2	Y	7	9 1		21
								8	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
ALLEY				WELL #:	22	RRCID ->	205616	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL	DEPTH	11615	PERF.10078	- 10600	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	1820 X	1591	-0-	-229	-0-	113 1	1469 2	Y	8	2	1			41	
03	1984 X	1907	-0-	-77	-0-	111 1	1782 2	Y	13	13	1			41	
04	1830 X	1752	-0-	-78	-0-	97 1	1647 2	Y	7	11	1			37	
*05	1891 X	1662	-0-	-229	-0-	102 1	1551 2	Y	8	12	1			33	
*06	1860 X	1406	-0-	-454	-0-	82 1	1318 2	Y	5	2	1			36	
*07	1922 X	1883	-0-	-39	-0-	112 1	1759 2	Y	11	13	1			34	
						12 9									

VERGARA 1680				WELL #:	12	RRCID ->	205618	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL	DEPTH	10485	PERF. 9824	- 9998	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	

LUNDELL 44				WELL #:	4	RRCID ->	206814	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL	DEPTH	10700	PERF. 9566	- 9579	
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	631 2	50 9	Y	45	45	1			52	
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		Y	-0-					52	
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		Y	-0-					52	
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		Y	-0-					52	
*06	420 N	381	-0-	-39	-0-	381 2		Y	-0-					52	
07	868 N	515	-0-	-353	-0-	514 2	1 9	Y	1	40	1			13	

LUNDELL 40				WELL #:	8	RRCID ->	206815	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.10710	- 10735	
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	304 2	11 9	Y	10					38	
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	369 2	33 9	Y	30	39	1			29	
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	312 2	2 9	Y	2					31	
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	370 2	1 9	Y	1					32	
*06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	427 2	43 9	Y	39	34	1			37	
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		Y	-0-					37	

LUNDELL 40				WELL #:	9	RRCID ->	206988	COMPL. DATE	11/25/2004	TOTAL	DEPTH	10950	PERF.10776	- 10794	
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	943 2	7 9	Y	6					21	
03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1226 2	19 9	Y	17	22	1			16	
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	906 2	1 9	Y	1					17	
05	1054 N	343	-0-	-711	-0-	342 2	1 9	Y	1					18	
*06	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1414 2	24 9	Y	22	19	1			21	
07	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012 2		Y	-0-					21	

VAQUILLAS RANCH A1				WELL #:	214	RRCID ->	207274	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL	DEPTH	9749	PERF. 9201	- 9241	
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	345 2	6 9	Y	5	5	1			3	
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	422 2	7 9	Y	6	4	1			5	
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		Y	-0-	3	1			2	
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	433 2	3 9	Y	3	3	1			2	
*06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	406 2	4 9	Y	4	2	1			4	
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	378 2	2 9	Y	2	4	1			2	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
LUNDELL 40																	
//CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 7 RRCID -> 208103 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10262 - 11386																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	526	2	7	9	Y	6					21	
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	847	2	19	9	Y	17	22	1			16	
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	594	2	1	9	Y	1					17	
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	618	2	1	9	Y	1					18	
*06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	729	2	24	9	Y	22	19	1			21	
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					21	
ALLEY														WELL #: 21R RRCID -> 208265 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10271 - 10350			
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	Y	1					5	
						1	9										
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	Y	2	2	1			5	
						2	9										
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	-0-	1	1			4	
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	192	2	Y	1	1	1			4	
						1	9										
*06	180 N	142	-0-	-38	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					4	
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	252	2	Y	1	1	1			4	
						1	9										
LUNDELL 44														WELL #: 5 RRCID -> 208757 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9793 - 9820			
02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1606	2	66	9	Y	60	59	1			69	
03	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					69	
04	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					69	
05	1860 N	1720	-0-	-140	-0-	1720	2			Y	-0-					69	
*06	1740 N	1610	-0-	-130	-0-	1610	2			Y	-0-					69	
07	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-	52	1			17	
LUNDELL RANCH														WELL #: 21 RRCID -> 209639 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10138 - 10564			
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	378	2	1	9	Y	1					1	
03	372 N	341	-0-	-31	-0-	340	2	1	9	Y	1					2	
04	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	2			Y	-0-					2	
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					2	
*06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					2	
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					2	
LUNDELL RANCH														WELL #: 20 RRCID -> 209640 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9962 - 9984			
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	Y	1					1	
03	372 N	244	-0-	-128	-0-	243	2	1	9	Y	1					2	
04	240 N	185	-0-	-55	-0-	185	2			Y	-0-					2	
05	310 N	200	-0-	-110	-0-	200	2			Y	-0-					2	
*06	240 N	136	-0-	-104	-0-	136	2			Y	-0-					2	
07	186 N	91	-0-	-95	-0-	91	2			Y	-0-					2	
FROST 39														WELL #: 1 RRCID -> 209860 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11298 - 11443			
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1070	2	2	9	Y	2					54	
03	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					54	
04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					54	
05	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1688	2	6	9	Y	5					59	
*06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-					59	
07	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					59	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
FROST 39															
WELL #: 2 RRCID -> 209869 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 11323 - 11409															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	624	2	2	9	Y	2			54	
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-			54	
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-			54	
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	931	2	6	9	Y	5			59	
*06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-			59	
07	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-			59	
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 215 RRCID -> 210049 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9634 - 10236															
02	868 N	830	-0-	-38	-0-	817	2	13	9	Y	12	12	1	8	
03	899 N	807	-0-	-92	-0-	796	2	11	9	Y	10	9	1	9	
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-	5	1	4	
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1007	2	9	9	Y	8	6	1	6	
*06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1024	2	10	9	Y	9	5	1	10	
07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1037	2	8	9	Y	7	11	1	6	
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 14 RRCID -> 210050 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9242 - 10060															
02	504 N	365	-0-	-139	-0-	359	2	6	9	Y	5	4	1	3	
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	588	2	2	9	Y	2	1	1	4	
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	560	2	6	9	Y	5	6	1	3	
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	526	2	4	9	Y	4	2	1	5	
*06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	545	2	4	9	Y	4	7	1	2	
07	589 N	552	-0-	-37	-0-	545	2	7	9	Y	6	3	1	5	
RAYZOR 1669 WELL #: 2 RRCID -> 210870 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9232 - 9836															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80	
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 216 RRCID -> 211085 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 10836 - 10872															
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	2			Y	-0-			-0-	
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	Y	1			1	
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-	1	1	-0-	
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-	
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-	
07	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-			-0-	
FROST 45 WELL #: 3 RRCID -> 211349 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9623															
02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1426	2	7	9	Y	6	78	1	33	
03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1125	2	79	9	Y	72	74	1	31	
04	1410 N	815	-0-	-595	-0-	815	2			Y	-0-			31	
05	1457 N	815	-0-	-642	-0-	778	2	37	9	Y	34			65	
*06	1170 N	719	-0-	-451	-0-	719	2			Y	-0-			65	
07	837 N	831	-0-	-6	-0-	831	2			Y	-0-			65	
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 217 RRCID -> 211623 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11119 PERF. 9825 - 10387															
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	Y	2	2	1	2	
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2	9	Y	2	2	1	2	
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-	1	1	1	
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	Y	1	1	1	1	
*06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	204	2	2	9	Y	2	1	1	2	
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	Y	1	2	1	1	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310															
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.				WELL #:	15	RRCID -> 212235		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 10220		PERF. 9065		- 9479						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	7196 X	6528	-0-	-0-	-668	-0-	-0-	6458	2	70	9	Y	64	61	1				44	
03	7967 X	7437	-0-	-0-	-530	-0-	-0-	7400	2	37	9	Y	34	20	1				58	
04	7710 X	6844	-0-	-0-	-866	-0-	-0-	6787	2	57	9	Y	52	77	1				33	
05	7378 X	6746	-0-	-0-	-632	-0-	-0-	6702	2	44	9	Y	40	18	1				55	
*06	7200 X	7158	-0-	-0-	-42	-0-	-0-	7085	2	73	9	Y	66	90	1				31	
07	7440 X	7294	-0-	-0-	-146	-0-	-0-	7216	2	78	9	Y	71	36	1				66	

VAQUILLAS RANCH I				WELL #:	220	RRCID -> 212380		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 10493		- 11072						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	2 N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

VAQUILLAS RANCH CO. LTD				WELL #:	71	RRCID -> 212481		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 9495		PERF. 8871		- 9007						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

CARR				WELL #:	143	RRCID -> 212882		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 8791		- 8841						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40	

LUNDELL				WELL #:	94	RRCID -> 212885		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 9533		- 9793						
02	28 N	24	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-						-0-	
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-						-0-	
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-						-0-	
05	31 N	18	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-						-0-	
*06	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

CARR				WELL #:	142	RRCID -> 213114		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 9802		PERF. 8680		- 9396						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						15	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						15	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						15	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10						25	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						25	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						25	

VAQUILLAS RANCH A12				WELL #:	202	RRCID -> 213309		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 12030		PERF. 10919		- 11578						
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-						-0-	
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-						-0-	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-						-0-	
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-						-0-	
*06	3 N	1	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	1	2			Y	-0-						-0-	
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-						-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY															
VAQUILLAS L6															
//CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 211 RRCID -> 213610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8230 - 8745															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE					AMT CODE			
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	40	1	532	2	N	4				28
						4	9								
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	32	1	561	2	N	27	9	1		46
						30	9								
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	32	1	447	2	N	9	11	1		44
						10	9								
05	620 N	475	-0-	-145	-0-	40	1	426	2	N	8				52
						9	9								
*06	600 N	389	-0-	-211	-0-	38	1	351	2	N	-0-	11	1		41
07	496 N	353	-0-	-143	-0-	26	1	326	2	N	1				42
						1	9								
FROST 45													WELL #: 6 RRCID -> 214923 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9434 - 9668		
02	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1631	2	9	9	Y	8	107	1		45
03	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1490	2	119	9	Y	108	106	1		47
04	1500 N	1391	-0-	-109	-0-	1391	2			Y	-0-				47
05	1829 N	1397	-0-	-432	-0-	1342	2	55	9	Y	50				97
*06	1560 N	1501	-0-	-59	-0-	1501	2			Y	-0-				97
07	1829 X	1515	-0-	-314	-0-	1515	2			Y	-0-				97
VERGARA RAYZOR 1676 GU													WELL #: 1 RRCID -> 215228 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9480 - 10394		
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	2	N	-0-				4
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	N	1	1	1		4
						1	9								
04	240 N	121	-0-	-119	-0-	7	1	114	2	N	-0-				4
*05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	N	-0-				4
*06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	-0-				4
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	N	1	1	1		4
						1	9								
LUNDELL													WELL #: 96 RRCID -> 215454 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8958 - 9176		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-				-0-
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-				-0-
*06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-				-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-				-0-
LUNDELL RANCH													WELL #: 22 RRCID -> 215498 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10734 - 10865		
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	746	2	1	9	Y	1				1
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	736	2	1	9	Y	1				2
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-				2
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-				2
*06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-				2
07	837 N	617	-0-	-220	-0-	617	2			Y	-0-				2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
LUNDELL															
WELL #: 95															
RRCID -> 215816															
COMPL. DATE 09/15/2005															
TOTAL DEPTH 10472															
PERF. 9784 - 10390															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
02	3388 X	3358	-0-	-30	-0-	149	1	3186	2	Y	21	24	1	11	
03	3658 X	3597	-0-	-61	-0-	23	9	3418	2	Y	13	8	1	16	
04	3540 X	3430	-0-	-110	-0-	165	1	3257	2	Y	16	14	1	18	
05	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	14	9	3714	2	Y	1	16	1	3	
*06	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	155	1	3829	2	Y	15			18	
07	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	18	9	4139	2	Y	12	18	1	12	
						202	1								
						17	9								
						208	1								
						13	9								
DESPAIN 42															
WELL #: 2															
RRCID -> 216719															
COMPL. DATE 12/12/2005															
TOTAL DEPTH 11690															
PERF. 10438 - 11518															
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	546	2	3	9	Y	3			7	
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-			7	
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-			7	
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-			7	
*06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-			7	
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-			7	
VAQUILLAS RANCH CO. LTD															
WELL #: 74															
RRCID -> 217449															
COMPL. DATE 10/01/2005															
TOTAL DEPTH 10192															
PERF. 8946 - 9060															
02	1820 N	1281	-0-	-539	-0-	1267	2	14	9	Y	13	12	1	9	
03	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2097	2	11	9	Y	10	4	1	15	
04	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1716	2	13	9	Y	12	19	1	8	
05	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1586	2	11	9	Y	10	5	1	13	
*06	2040 N	1874	-0-	-166	-0-	1854	2	20	9	Y	18	23	1	8	
07	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2106	2	23	9	Y	21	10	1	19	
VAQUILLAS RANCH CO LTD															
WELL #: 73															
RRCID -> 218437															
COMPL. DATE 01/18/2006															
TOTAL DEPTH 9236															
PERF. 8830 - 8970															
02	336 N	256	-0-	-80	-0-	253	2	3	9	Y	3	3	1	2	
03	310 N	220	-0-	-90	-0-	219	2	1	9	Y	1	1	1	2	
04	300 N	289	-0-	-11	-0-	287	2	2	9	Y	2	3	1	1	
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	327	2	3	9	Y	3	1	1	3	
*06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	334	2	4	9	Y	4	5	1	2	
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	321	2	3	9	Y	3	2	1	3	
EL GATO A															
WELL #: 29															
RRCID -> 218537															
COMPL. DATE 02/22/2006															
TOTAL DEPTH 9109															
PERF. 8040 - 8870															
02	392 N	358	-0-	-34	-0-	40	1	318	2	N	-0-			-0-	
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	69	1	858	2	N	-0-			-0-	
04	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	136	1	1866	2	N	-0-			-0-	
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	37	1	540	2	N	-0-			-0-	
*06	900 N	465	-0-	-435	-0-	42	1	423	2	N	-0-			-0-	
07	1178 N	908	-0-	-270	-0-	578	1	330	2	N	-0-			-0-	
VAQUILLAS RANCH															
WELL #: 10															
RRCID -> 218944															
COMPL. DATE 01/23/2006															
TOTAL DEPTH 8970															
PERF. 7772 - 8688															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	31	-0-	31	31	20	1	11	2	N	-0-			-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
VAQUILLAS RANCH														
WELL #: 11 RRCID -> 219357 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7976 - 8776														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
02	700 N	350	-0-	-350	-0-		39 1	311 2	N		-0-			49
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-		68 1	843 2	N		-0-	49 1		-0-
04	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-		125 1	1714 2	N		9			9
05	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-		103 1	1479 2	N		12			21
*06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-		110 1	1111 2	N		12			33
07	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-		1615 1	924 2	N		14			47
							10 9							
							13 9							
							13 9							
							15 9							
DE SPAIN 42														
WELL #: 1 RRCID -> 223405 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 11775 PERF.10377 - 10850														
02	392 N	288	-0-	-104	-0-		285 2	3 9	Y		3			7
03	341 N	327	-0-	-14	-0-		327 2		Y		-0-			7
04	330 N	244	-0-	-86	-0-		244 2		Y		-0-			7
05	310 N	251	-0-	-59	-0-		251 2		Y		-0-			7
*06	330 N	245	-0-	-85	-0-		245 2		Y		-0-			7
07	248 N	229	-0-	-19	-0-		229 2		Y		-0-			7
EL GATO														
WELL #: 32 RRCID -> 224745 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8106 - 8867														
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-		6 1	46 2	N		-0-			-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-		2 1	25 2	N		-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-		3 1	43 2	N		-0-			-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-		7 1	106 2	N		-0-			-0-
*06	30 N	2	-0-	-28	-0-		2 2		N		-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-		21 1	12 2	N		-0-			-0-
VAQUILLAS RANCH A4														
WELL #: 227 RRCID -> 225807 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12511 PERF.10570 - 12074														
02	1904 X	1425	-0-	-479	-0-		53 1	1370 2	Y		2	3 1		6
03	2077 X	1695	-0-	-382	-0-		2 9	1627 2	Y		5	5 1		6
04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-		62 1	1585 2	Y		5	3 1		8
*05	1581 N	1539	-0-	-42	-0-		6 9	1534 2	Y		3	5 1		6
*06	1650 N	1038	-0-	-612	-0-		2 1	1034 2	Y		2	3 1		5
*07	1705 N	1214	-0-	-491	-0-		3 9	6 9	Y		5	6 1		4
							2 1							
							2 9							
							1208 2							
VAQUILLAS RANCH H														
WELL #: 224A RRCID -> 229342 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10928 - 11209														
02	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-		49 1	1268 2	Y		2	3 1		6
03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-		2 9	1396 2	Y		5	5 1		6
04	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-		54 1	1359 2	Y		4	3 1		7
*05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-		6 9	1551 2	Y		3	4 1		6
*06	1350 N	1333	-0-	-17	-0-		2 1	1328 2	Y		3	3 1		6
*07	1457 N	1433	-0-	-24	-0-		3 9	7 9	Y		6	7 1		5
							1426 2							

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 3041

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY																
CARR																
WELL #: 147													RRCID -> 229574			
													COMPL. DATE 03/12/2007			
													TOTAL DEPTH 9264			
													PERF. 8599 - 9156			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	N	-0-			28	
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	2	N	-0-			28	
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-			28	
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-			28	
*06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-			28	
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	N	-0-			28	
VAQUILLAS RANCH G													WELL #: 225			
													RRCID -> 231314			
													COMPL. DATE 06/13/2007			
													TOTAL DEPTH 12370			
													PERF. 11084 - 11248			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
MARSHALL, S. G.													WELL #: 6			
													RRCID -> 231875			
													COMPL. DATE 04/14/2007			
													TOTAL DEPTH 12240			
													PERF. 10425 - 11804			
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	112	1	1447	2	N	2	2	1	49	
							2	9								
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	119	1	1916	2	N	-0-	3	1	46	
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	84	1	1420	2	N	4	3	1	47	
							4	9								
*05	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	87	1	1333	2	N	-0-	4	1	43	
*06	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	80	1	1280	2	N	27	3	1	67	
							30	9								
*07	1457	N	942	-0-	-515	-0-	56	1	882	2	N	4	4	1	67	
							4	9								
ARCO FEE													WELL #: 10			
													RRCID -> 231882			
													COMPL. DATE 06/28/2007			
													TOTAL DEPTH 12100			
													PERF. 10712 - 12034			
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	32	1	418	2	N	1	1	1	29	
							1	9								
03	403	N	298	-0-	-105	-0-	17	1	280	2	N	1	1	1	29	
							1	9								
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	510	2	N	2	1	1	30	
							2	9								
*05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	471	2	N	-0-	1	1	29	
*06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	39	1	626	2	N	2	1	1	30	
							2	9								
07	496	N	324	-0-	-172	-0-	19	1	303	2	N	2	3	1	29	
							2	9								
LUNDELL RANCH													WELL #: 23			
													RRCID -> 233848			
													COMPL. DATE 06/19/2017			
													TOTAL DEPTH 11530			
													PERF. 10220 - 10330			
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	Y	1			1	
03	155	N	14	-0-	-141	-0-	13	2	1	9	Y	1			2	
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			2	
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			2	
*06	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			Y	-0-			2	
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			2	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY															
VAQUILLAS RANCH A6															
//CONT.// 93215 400													NON-ASSOCIATED		
//CONT.// 386310													CAPACITY		
WELL #: 228													RRCID -> 235823		
COMPL. DATE 08/07/2007													TOTAL DEPTH 12305		
PERF. 10962 - 11966															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	18 1	470 2	Y	1	1 1			2		
03	558 N	458	-0-	-100	-0-	17 1	439 2	Y	2	2 1			2		
04	450 N	404	-0-	-46	-0-	14 1	389 2	Y	1	1 1			2		
*05	527 N	520	-0-	-7	-0-	1 1	518 2	Y	1	1 1			2		
*06	450 N	415	-0-	-35	-0-	1 1	413 2	Y	1	1 1			2		
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	453 2	1 9	Y	1	2 1			1		
FROST TRUST 49													WELL #: 3		
RRCID -> 235830													COMPL. DATE 10/07/2007		
TOTAL DEPTH 10174													PERF. 8924 - 9668		
02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	152 1	1073 2	N	6				153		
03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	126 1	1365 2	N	8				161		
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	135 1	1310 2	N	23	30 1			154		
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	111 1	1396 2	N	19				173		
*06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	128 1	1278 2	N	30	30 1			173		
07	1457 N	999	-0-	-458	-0-	153 1	835 2	N	10				183		
CARR													WELL #: 148		
RRCID -> 235843													COMPL. DATE 09/25/2007		
TOTAL DEPTH 9269													PERF. 8774 - 8934		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
CARR													WELL #: 149		
RRCID -> 237411													COMPL. DATE 01/20/2008		
TOTAL DEPTH 9978													PERF. 8432 - 9460		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
CARR													WELL #: 150		
RRCID -> 243082													COMPL. DATE 07/24/2008		
TOTAL DEPTH 9330													PERF. 8730 - 8801		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
VAQUILLAS RANCH A															
WELL #: 231 RRCID -> 243737 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11536 - 11716															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	129 2	1 9	1665	2	N	2	4	1		7
03	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	123 8	1 9	1970	2	N	7	6	1		8
04	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	115 7	1 9	1945	2	N	6	4	1		10
*05	1984 N	1862	-0-	-122	-0-	114 3	1 9	1745	2	N	3	6	1		7
*06	2040 N	1670	-0-	-370	-0-	98 4	1 9	1568	2	N	4	4	1		7
07	2139 N	1670	-0-	-469	-0-	98 4	1 9	1568	2	N	4	4	1		7
BONEBRAKE														WELL #: 8 RRCID -> 244935 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8240 - 8760	
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	116	1	7	9	Y	6	4	1		9
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	117	1	6	9	Y	5	4	1		10
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	109	1	4	9	Y	4	8	1		6
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	234	1	7	9	Y	6	4	1		8
*06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	146	1	10	9	Y	9	5	1		12
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	129	1	3	9	Y	3	4	1		11
BONEBRAKE														WELL #: 9 RRCID -> 247245 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9490 - 9674	
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	677	1	34	9	Y	31	19	1		48
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	624	1	28	9	Y	25	23	1		50
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	540	1	22	9	Y	20	42	1		28
05	775 N	610	-0-	-165	-0-	592	1	18	9	Y	16	19	1		25
*06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	593	1	40	9	Y	36	15	1		46
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	597	1	14	9	Y	13	16	1		43
VAQUILLAS RANCH A6														WELL #: 229 RRCID -> 247763 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11122 - 11223	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
VAQUILLAS RANCH D														WELL #: 223 RRCID -> 251551 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11290 - 11514	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	95				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	95				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	95				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	95				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	95				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	95				N	NO RPT				-0-
VAQUILLAS RANCH A5														WELL #: 230 RRCID -> 252116 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8332 - 8392	
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-				-0-
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-				-0-
*06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
07	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
VAQUILLAS RANCH A1															
WELL #: 237 RRCID -> 252836 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9838 - 10948															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2996 X	2295	-0-	-701	-0-	2259	2	36	9	Y	33	33	1		23
03	3100 X	2712	-0-	-388	-0-	2676	2	36	9	Y	33	25	1		31
04	3000 X	2697	-0-	-303	-0-	2696	2	1	9	Y	1	18	1		14
05	3100 X	2711	-0-	-389	-0-	2689	2	22	9	Y	20	19	1		15
*06	2610 X	2537	-0-	-73	-0-	2513	2	24	9	Y	22	13	1		24
07	2604 N	2599	-0-	-5	-0-	2580	2	19	9	Y	17	26	1		15
CARR															
WELL #: 152 RRCID -> 253621 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8506 - 8528															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
VAQUILLAS RANCH A1															
WELL #: 240 RRCID -> 254320 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9654 - 10626															
02	868 N	784	-0-	-84	-0-	772	2	12	9	Y	11	11	1		8
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	891	2	13	9	Y	12	9	1		11
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-	6	1		5
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	901	2	7	9	Y	6	6	1		5
*06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	915	2	9	9	Y	8	4	1		9
07	899 N	877	-0-	-22	-0-	870	2	7	9	Y	6	10	1		5
VAQUILLAS RANCH A1															
WELL #: 238 RRCID -> 254581 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9575 - 10782															
02	1008 N	864	-0-	-144	-0-	851	2	13	9	Y	12	12	1		9
03	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2387	2	33	9	Y	30	11	1		28
04	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2460	2	1	9	Y	1	16	1		13
05	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2371	2	19	9	Y	17	17	1		13
*06	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2293	2	22	9	Y	20	11	1		22
07	2542 N	2145	-0-	-397	-0-	2128	2	17	9	Y	15	24	1		13
VAQUILLAS RANCH A1															
WELL #: 241 RRCID -> 255655 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10411 - 10537															
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	297	2	4	9	Y	4	3	1		3
03	279 N	254	-0-	-25	-0-	251	2	3	9	Y	3	3	1		3
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-	2	1		1
05	341 N	296	-0-	-45	-0-	293	2	3	9	Y	3	2	1		2
*06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	292	2	2	9	Y	2	1	1		3
07	279 N	223	-0-	-56	-0-	222	2	1	9	Y	1	3	1		1
VAQUILLAS RANCH A1															
WELL #: 218 RRCID -> 257019 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10086 - 10549															
02	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4527	2	72	9	Y	65	47	1		46
03	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	6112	2	80	9	Y	73	50	1		69
04	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5511	2	3	9	Y	3	40	1		32
05	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4792	2	36	9	Y	33	39	1		26
*06	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3867	2	35	9	Y	32	22	1		36
07	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3543	2	28	9	Y	25	40	1		21
VAQUILLAS RANCH A1															
WELL #: 242 RRCID -> 259059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9945 - 10344															
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	229	2	3	9	Y	3	3	1		2
03	310 N	276	-0-	-34	-0-	272	2	4	9	Y	4	3	1		3
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-	2	1		1
05	248 N	166	-0-	-82	-0-	164	2	2	9	Y	2	2	1		1
*06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	273	2	3	9	Y	3	1	1		3
07	279 N	276	-0-	-3	-0-	274	2	2	9	Y	2	3	1		2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
VAQUILLAS RANCH A4															
WELL #: 247 RRCID -> 264320 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11840 - 11980															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
VAQUILLAS RANCH C															
WELL #: 246 RRCID -> 264542 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11016 - 12060															
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	2	N	-0-				48
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	233	2	N	1	1	1		48
						1	9								
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	N	1	1	1		48
						1	9								
*05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	40	1	613	2	N	1	1	1		48
						1	9								
*06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	1	1		47
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	1	1	1		47
VAQUILLAS RANCH A7															
WELL #: 249 RRCID -> 266546 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10620 - 10646															
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	N	-0-				-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	N	-0-				-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	N	1				1
						1	9								
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-				1
*06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-				1
07	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-	1	1		-0-
KILLAM OIL CO., LTD.															
K&H 1647															
WELL #: 1 RRCID -> 126575 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8162 - 8460															
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
VT LUNDELL MINERALS															
WELL #: 1 RRCID -> 100339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9060 - 9471															
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-				-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-				-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	6	1	13	3	N	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
VT LUNDELL MINERALS															
WELL #: 3 RRCID -> 222814															
COMPL. DATE 10/06/2006															
TOTAL DEPTH 10600															
PERF. 9346 - 9372															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	34	1	1134	3	Y	28	47	1		9
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	312	1	392	3	Y	-0-				9
04	1230 N	940	-0-	-290	-0-	208	1	718	3	Y	13				22
05	1333 N	433	-0-	-900	-0-	14	9			Y	-0-				22
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			Y	-0-				22
07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	338	1	776	3	Y	4				26
						4	9								
VT LUNDELL MINERALS															
WELL #: 2 RRCID -> 241616															
COMPL. DATE 07/28/2008															
TOTAL DEPTH 10460															
PERF. 9530 - 9548															
02	392 N	61	-0-	-331	-0-	2	1	55	3	Y	4	13	1		3
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	295	1	370	3	Y	-0-				3
04	450 N	252	-0-	-198	-0-	55	1	189	3	Y	7				10
05	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3			Y	-0-				10
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				10
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	139	1	320	3	Y	2				12
						2	9								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
OLMITOS RANCH															
WELL #: 681327															
RRCID -> 096962															
COMPL. DATE 12/09/1981															
TOTAL DEPTH 9500															
PERF. 8636 - 8670															
02	3	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-				84
03	3	5	-0-	2	2	3	1	2	9	Y	2				86
04	0 K	3	-0-	3	2	3	1			Y	-0-				86
05	14B DENY	3	-0-	3	5	3	1			Y	-0-				86
06	14B DENY	3	-0-	3	8	3	1			Y	-0-				86
07	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	1			Y	-0-				83
OLMITOS RANCH															
WELL #: 2 RRCID -> 098213															
COMPL. DATE 02/24/1982															
TOTAL DEPTH 9100															
PERF. 8626 - 8790															
02	14B DENY	7	-0-	7	14	7	1			Y	-0-				12
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-				12
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-				12
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-				12
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-				12
07	14B DENY	7	-0-	7	21	7	1			Y	-0-				12
OLMITOS RANCH															
WELL #: 7 RRCID -> 109373															
COMPL. DATE 02/21/1984															
TOTAL DEPTH 9350															
PERF. 8510 - 8604															
02	14B2 EXT	9	-0-	9	18	9	1			Y	-0-				26
03	14B2 EXT	9	-0-	9	27	9	1			Y	-0-				26
04	T. A.	9	-0-	9	36	9	1			Y	-0-				26
05	14B2 EXT	9	-0-	9	45	9	1			Y	-0-				26
06	14B2 EXT	9	-0-	9	54	9	1			Y	-0-				26
07	14B2 EXT	8	-0-	8	62	8	1			Y	-0-				26
OLMITOS RANCH															
WELL #: 8 RRCID -> 111122															
COMPL. DATE 05/25/1984															
TOTAL DEPTH 9000															
PERF. 8808 - 8828															
02	14B DENY	6	-0-	6	12	6	1			Y	-0-				11
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-				11
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-				11
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-				11
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-				11
07	14B DENY	9	-0-	9	21	9	1			Y	-0-				11

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)										CAPACITY		CNTY: WEBB									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																					
OLMITOS RANCH																					
WELL #: 13										RRCID -> 125362		COMPL. DATE 08/17/1987		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8706 - 8860					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
02	14B DENY	6	-0-	-0-	6	12			6	1		Y	-0-					59			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	12						Y	-0-					59			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	12						Y	-0-					59			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	12						Y	-0-					59			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	12						Y	-0-					59			
07	14B DENY	7	-0-	-0-	7	19			7	1		Y	-0-					59			
SMITH PRODUCTION INC.										789662											
BRISCOE B										WELL #: 1		RRCID -> 142683		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9719		PERF. 8546 - 8871	
02	280 N	94	-0-	-0-	-186	-0-		30	1		64	2	Y	-0-				11			
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-		152	1		84	2	Y	-0-				11			
04	210 N	165	-0-	-0-	-45	-0-		107	1		58	2	Y	-0-				11			
05	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	-0-		1328	1		522	2	Y	-0-				11			
06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	-0-		750	1		441	2	Y	-0-				11			
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-		723	1		267	2	Y	-0-				11			
BRISCOE B										WELL #: 3		RRCID -> 145693		COMPL. DATE 03/20/1993		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 8976 - 8996			
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-		122	1		265	2	Y	-0-		136	1	103			
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	-0-		635	1		352	2	Y	-0-				103			
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-		412	1		227	2	Y	-0-				103			
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	-0-		828	1		325	2	Y	-0-				103			
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	-0-		771	1		453	2	Y	-0-				103			
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-		819	1		301	2	Y	-0-				103			
TARE RESOURCES, LLC										836026											
OLMITOS RANCH 1529										WELL #: 2		RRCID -> 229686		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 9102		PERF. 8854 - 8874			
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-		83	1		569	2	N	2		3	1	26			
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-		69	1		489	2	N	1				27			
04	630 N	577	-0-	-0-	-53	-0-		90	1		487	2	N	-0-				27			
05	713 N	650	-0-	-0-	-63	-0-		80	1		569	2	N	1		1	1	27			
06	540 N	-0-	-0-	-0-	-540	-0-		1	9				N	-0-				27			
07	589 N	-0-	-0-	-0-	-589	-0-							N	-0-				27			
OLMITOS RANCH 1529										WELL #: 5		RRCID -> 243698		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8734 - 9476			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1	1	38			
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1		97	2	N	-0-				38			
04	60 N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-						N	1					39			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39			
06	60 N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					39			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39			

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)										CAPACITY			CNTY: WEBB						
TARE RESOURCES, LLC																			
WINCH										WELL #: 1 RRCID -> 251967 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9220 - 9886									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-		158	1	445	2	N	4	6	1			18		
03	744 N	542	-0-	-202	-0-		175	1	366	2	N	1					19		
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-		170	1	532	2	N	-0-					19		
05	682 N	654	-0-	-28	-0-		186	1	467	2	N	1	1	1			19		
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-						N	-0-					19		
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-						N	-0-					19		
CARR																			
WELL #: 2 RRCID -> 256283 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8200 - 8248																			
02	532 N	379	-0-	-153	-0-		190	1	186	2	N	3					48		
03	682 N	659	-0-	-23	-0-		432	1	224	2	N	3					51		
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-		349	1	451	2	N	1					52		
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-		296	1	382	2	N	1					53		
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-						N	-0-					53		
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-						N	13					66		
WINCH																			
WELL #: 2 RRCID -> 256325 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9074 - 9396																			
02	1652 N	497	-0-	-1155	-0-		31	1	462	2	N	4	5	1			83		
03	1860 N	1701	-0-	-159	-0-		121	1	1567	2	N	12					95		
04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-		103	1	1317	2	N	23					118		
05	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-		87	1	1118	2	N	16	84	1			50		
06	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-						N	-0-					50		
07	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-						N	-0-					50		
WINCH																			
WELL #: 3 RRCID -> 257962 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9110 - 9434																			
02	476 N	435	-0-	-41	-0-		157	1	272	2	N	5	7	1			19		
03	837 N	397	-0-	-440	-0-		175	1	222	2	N	-0-					19		
04	600 N	544	-0-	-56	-0-		170	1	373	2	N	1					20		
05	496 N	398	-0-	-98	-0-		186	1	212	2	N	-0-	1	1			19		
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-						N	-0-					19		
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-						N	-0-					19		
BRISCOE NICHOLSON																			
WELL #: 1 RRCID -> 258735 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8008 - 8043																			
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-		83	1	651	2	N	2	4	1			-0-		
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-		70	1	534	2	N	1					1		
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-		90	1	637	2	N	1					2		
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-		80	1	561	2	N	2	2	1			2		
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-						N	-0-					2		
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-						N	-0-					2		

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)										CAPACITY										CNTY: WEBB			
TARE RESOURCES, LLC																							
CARR "A"																							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) TARE RESOURCES, LLC WINCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	93215 400 836026 5	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
						RRCID -> 263618	COMPL. DATE 09/21/2011	TOTAL	DEPTH	9752	PERF. 8559	-	9544				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	504 N	336	-0-	-168	-0-		36 1 42 9	258 2	N		38		78 1				12
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-		68 1 14 9	423 2	N		13						25
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-		57 1 6 9	335 2	N		5						30
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-		79 1	403 2	N		-0-		1 1				29
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N		-0-						29
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N		-0-						29

BHE				WELL #:	4	RRCID -> 263769	COMPL. DATE 11/28/2011	TOTAL	DEPTH	9506	PERF. 9150	-	9186				
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-		18 1 2 9	120 2	N		2		2 1				12
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-		6 1	33 2	N		-0-						12
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-		11 1	69 2	N		-0-						12
05	62 N	24	-0-	-38	-0-		3 1	21 2	N		-0-						12
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N		-0-						12
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N		-0-						12

BHE				WELL #:	6	RRCID -> 266646	COMPL. DATE 12/16/2011	TOTAL	DEPTH	9810	PERF. 9514	-	9532				
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-		4 1	38 2	N		-0-						-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-		3 1	22 2	N		-0-						-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-		4 1	36 2	N		-0-						-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-		3 1	24 2	N		-0-						-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N		-0-						-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N		-0-						-0-

BHE				WELL #:	3	RRCID -> 266990	COMPL. DATE 11/07/2011	TOTAL	DEPTH	9934	PERF. 9620	-	9643				
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-		6 1 1 9	76 2	N		1		1 1				14
03	62 N	9	-0-	-53	-0-		1 1	8 2	N		-0-						14
04	60 N	50	-0-	-10	-0-		5 1	45 2	N		-0-						14
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N		-0-						14
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N		-0-						14
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N		-0-						14

BHE				WELL #:	11	RRCID -> 267947	COMPL. DATE 02/16/2012	TOTAL	DEPTH	9850	PERF. 8242	-	9497				
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-		13 1 1 9	106 2	N		1		1 1				-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-		12 1	76 2	N		-0-						-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-		12 1	89 2	N		-0-						-0-
05	124 N	101	-0-	-23	-0-		13 1	88 2	N		-0-						-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N		-0-						-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N		-0-						-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
TARE RESOURCES, LLC															
BHE															
WELL #: 7 RRCID -> 268071 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 8908 - 10045															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	157	1	260	2	N	4	6	1		6
03	775 N	510	-0-	-265	-0-	177	1	332	2	N	1				7
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	170	1	942	2	N	-0-				7
05	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	185	1	921	2	N	2	3	1		6
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	2	9			N	-0-				6
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-				6
BHE															
WELL #: 8 RRCID -> 268077 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9166 - 9208															
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	40	1	485	2	N	6	8	1		12
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	32	1	443	2	N	1				13
04	630 N	618	-0-	-12	-0-	65	1	552	2	N	1				14
05	589 N	498	-0-	-91	-0-	36	1	461	2	N	1	2	1		13
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	1	9			N	-0-				13
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-				13
BHE															
WELL #: 10 RRCID -> 268080 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8512 - 8670															
02	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	140	1	2285	2	N	12	19	1		16
03	2077 X	1937	-0-	-140	-0-	107	1	1826	2	N	4				20
04	2010 X	1955	-0-	-55	-0-	121	1	1827	2	N	6				26
05	2697 X	2092	-0-	-605	-0-	138	1	1947	2	N	6	5	1		27
06	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-	7	9			N	-0-				27
07	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-				27
BHE															
WELL #: 9 RRCID -> 268266 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8985 - 9545															
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	1	1	1		-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	N	-0-				-0-
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	5	1	68	2	N	-0-				-0-
05	62 N	11	-0-	-51	-0-	2	1	9	2	N	-0-				-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
WINCH															
WELL #: 6 RRCID -> 268268 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8787 - 9998															
02	196 N	8	-0-	-188	-0-	1	1	7	2	N	-0-	1	1		30
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	95	1	520	2	N	5				35
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	71	1	576	2	N	22				57
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	28	1	180	2	N	14	67	1		4
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	15	9			N	-0-				4
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)										CAPACITY			CNTY: WEBB											
TARE RESOURCES, LLC										//CONT.// 93215 400			NON-ASSOCIATED											
BHE										//CONT.// 836026			WELL #: 12											
										RRCID -> 268605			COMPL. DATE 03/06/2012			TOTAL DEPTH 9850			PERF. 8862 - 9669					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE										
02	472 X	472	-0-	-0-	-0-	34	1	438	2	N	-0-			23										
03	414 X	414	-0-	-0-	-0-	175	1	238	2	N	1			24										
						1	9																	
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	46	1	300	2	N	-0-			24										
05	527 N	342	-0-	-185	-0-	35	1	306	2	N	1	1 1		24										
						1	9																	
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			24										
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			24										
BHE										WELL #: 13			RRCID -> 269209			COMPL. DATE 06/19/2012			TOTAL DEPTH 10516			PERF. 8971 - 10467		
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	217	2	N	2	3 1		10										
						2	9																	
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	85	1	724	2	N	1			11										
						1	9																	
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	71	1	551	2	N	2			13										
						2	9																	
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	48	1	382	2	N	1	2 1		12										
						1	9																	
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			12										
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			12										
TEXXCO ENERGY SERVICES INC										850917			RRCID -> 116697			COMPL. DATE 07/28/2005			TOTAL DEPTH 10500			PERF. 3115 - 3388		
LUNDELL										WELL #: 35														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-										
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-										
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-										
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-										
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-										
THREE-C OIL AND GAS										857600			RRCID -> 110351			COMPL. DATE 04/21/1984			TOTAL DEPTH 9617			PERF. 8414 - 8448		
EL GATITA										WELL #: 3														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47										
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47										
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47										
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47										
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47										
VAQUILLAS 1647										WELL #: 1			RRCID -> 121713			COMPL. DATE 02/01/1994			TOTAL DEPTH 9644			PERF. 9203 - 9379		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1										
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1										
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1										
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1										
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1										
VAQUILLAS 2059										WELL #: 1			RRCID -> 140516			COMPL. DATE 01/15/1992			TOTAL DEPTH 9350			PERF. 8226 - 9157		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-										
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-										
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-										
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-										
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-										

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)											CAPACITY		CNTY: WEBB					
THREE-C OIL AND GAS											//CONT./// 93215 400		NON-ASSOCIATED					
VAQUILLAS 1184											//CONT./// 857600							
WELL #: 2											RRCID -> 141562		COMPL. DATE 06/04/1992		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8985 - 9062	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
VAQUILLAS RANCH "2"																		
WELL #: 1											RRCID -> 222261		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8793 - 9226	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
VAQUILLAS RANCH "2"																		
WELL #: 2											RRCID -> 222685		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8818 - 9450	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7	
VAQUILLAS RANCH "2"																		
WELL #: 5											RRCID -> 222941		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8078 - 9256	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4	
VAQUILLAS RANCH "2"																		
WELL #: 3											RRCID -> 223040		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9204 - 9222	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1	
VAQUILLAS RANCH "2"																		
WELL #: 4											RRCID -> 223082		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 9501		PERF. 8142 - 9348	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2	
OLMITOS RANCH-GATITA																		
WELL #: 1											RRCID -> 228999		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 9834		PERF. 8701 - 9365	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)										//CONT.//		93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
VISION OIL AND GAS LLC												886198														
BAILEY-REESE										WELL #:		1		RRCID -> 195751		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 13435		PERF.12308 - 12328						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							68	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							68	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							68	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							68	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							68	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							68	
VAQUILLAS RANCH (WILCOX-LOBO 1)												93258 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB								
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY ROSS										WELL #:		802845		1		RRCID -> 101852		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 12101		PERF.10682 - 10714				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-	
VATO (LOBO)												93259 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB								
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC MARTIN, SOPHIE J.										WELL #:		029652		9		RRCID -> 163853		COMPL. DATE 05/22/1997		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8672 - 8686				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-	
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC G. & F. RAMIREZ GAS UNIT										WELL #:		029656		5		RRCID -> 174288		COMPL. DATE 07/27/1999		TOTAL DEPTH 9255		PERF. 8860 - 8954				
02	448	N	658	-0-	210	B	-40321	651	2	7	9	N	6	6	1	1										
03	434	N	850	-0-	416	B	-39905	850	2			N	-0-		1											
04	420	N	680	-0-	260	B	-39645	673	2	7	9	N	6	6	1	1										
05	0	N	323	-0-	323	B	-39322	323	2			N	-0-		1											
06	0	N	209	-0-	209	B	-39113	205	2	4	9	N	4	4	1	1										
07	0	N	315	-0-	315	B	-38798	309	2	6	9	N	5	5	1	1										
COLUMBUS ENERGY, LLC MCKENDRICK, COOKIE										WELL #:		169313		1		RRCID -> 197060		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8024 - 8334				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212					N	-0-		-0-											
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212					N	-0-		-0-											
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212					N	-0-		-0-											
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212					N	-0-		-0-											
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212					N	-0-		-0-											
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212					N	-0-		-0-											
VIBORAS (F-59, VI) EOG RESOURCES, INC.												93647 036		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST										WELL #:		253162		83 D		RRCID -> 091674		COMPL. DATE 07/07/1983		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 6280 - 6284				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-	

VIBORAS (F-81)														93647 084		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
EOG RESOURCES, INC.														253162									
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST														WELL #: 87-F		RRCID -> 144037		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 8697		PERF. 6706 - 6720	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
VIBORAS (F-81, S)														93647 086		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
EOG RESOURCES, INC.														253162									
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST														WELL #: 78F		RRCID -> 155411		COMPL. DATE 07/27/1995		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6803 - 6813	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
VIBORAS (F-90)														93647 108		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
EOG RESOURCES, INC.														253162									
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST														WELL #: 32 D		RRCID -> 053627		COMPL. DATE 04/11/1972		TOTAL DEPTH 8700		PERF. N/A	
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
VIBORAS (F-95)														93647 120		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROOKS			
EOG RESOURCES, INC.														253162									
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1														WELL #: V 32 F		RRCID -> 065736		COMPL. DATE 08/08/1971		TOTAL DEPTH 8700		PERF. N/A	
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
VIBORAS (FRIO CONS.)														93647 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
EOG RESOURCES, INC.														253162									
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1														WELL #: V 1S		RRCID -> 014867		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 8956		PERF. 8077 - 8584	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1														WELL #: V 32 H		RRCID -> 036959		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7682 - 8476	
02		2632 X	-0-	-0-	-2632	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
03		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					

VIBORAS (FRIO CONS.)		//CONT.// 93647 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS									
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162															
VIBORAS FIELD GAS UNIT #1		WELL #: V 32 J		RRCID -> 036960		COMPL. DATE 05/25/1965		TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 69 D		RRCID -> 078375		COMPL. DATE 06/12/1978		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8088									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2025																	

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO 1		WELL #: Q 85		RRCID -> 078652		COMPL. DATE 08/23/1978		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8538									
02	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	478 1	5503 3	Y	-0-							-0-
							11 4										
03	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	542 1	5315 3	Y	-0-							-0-
							13 4										
04	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	564 1	5937 3	Y	-0-							-0-
							9 4										
05	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	560 1	6426 3	Y	-0-							-0-
							9 4										
06	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	523 1	5990 3	Y	-0-							-0-
							8 4										
07	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	561 1	5603 3	Y	-0-							-0-
							3 4										

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 78 D		RRCID -> 079988		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8434 - 8530									
02	18705	X	18705	-0-	-0-	-0-	476 1	18184 3	Y	24	68	1					39
							19 4	26 9									
03	20816	X	20816	-0-	-0-	-0-	534 1	20142 3	Y	108							147
							21 4	119 9									
04	20158	X	20158	-0-	-0-	-0-	523 1	19564 3	Y	47							194
							19 4	52 9									
05	19998	X	19998	-0-	-0-	-0-	566 1	19365 3	Y	42	167	1					69
							21 4	46 9									
06	19823	X	19823	-0-	-0-	-0-	568 1	19202 3	Y	30							99
							20 4	33 9									
07	18341	X	18341	-0-	-0-	-0-	561 1	17712 3	Y	34							133
							31 4	37 9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO.1		WELL #: V 75DF		RRCID -> 103842		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8084 - 8471									
02	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	589 1	6781 3	Y	6	9	1					1
							15 4	7 9									
03	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	624 1	6114 3	Y	5	5	1					1
							16 4	6 9									
04	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	638 1	6715 3	Y	5	5	1					1
							11 4	6 9									
05	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	723 1	8297 3	Y	5	4	1					2
							12 4	6 9									
06	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	742 1	8504 3	Y	4	4	1					2
							14 4	4 9									
07	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	1018 1	10173 3	Y	6	5	1					3
							7 4	7 9									

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 705L RRCID -> 261871 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9702 - 9902

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (G-54, VIII) 93647 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 F RRCID -> 081729 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7898 - 7956

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2025

VIBORAS (MASSIVE FIRST 5, VIII) 93647 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 D RRCID -> 163399 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8722 - 8730

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2025

VIBORAS (MASSIVE SECOND VI) 93647 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 87 D RRCID -> 087157 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 8439 - 8454

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1764 N	-0-	-0-	-1764	-0-					Y	-0-	119	1			27
03	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

VIBORAS (ZONE 1-VIII) 93647 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 D RRCID -> 172537 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8020 - 8040

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2025

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 3058

VIBORAS (8500, SOUTH)				93647 852		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS				
EOG RESOURCES, INC.				253162												
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST				WELL #:		709		RRCID -> 283032		COMPL. DATE 09/06/2018		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8340 - 8526		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	117106 X	117106	-0-	-0-	-0-	2243	1 41	113258	3 1564	Y	1422	1507	1			232
03	106279 X	106279	-0-	-0-	-0-	2289	1 31	102704	3 1255	Y	1141	1120	1			253
04	91335 X	91335	-0-	-0-	-0-	2190	1 25	88185	3 935	Y	850	949	1			154
05	129642 X	90211	-0-	-39431	-0-	2107	1 23	87243	3 838	Y	762	562	1			354
06	125460 X	85256	-0-	-40204	-0-	2093	1 17	82687	3 459	Y	417	570	1			201
07	129642 X	44240	-0-	-85402	-0-	1831	1 14	41989	3 406	Y	369	402	1			168

VIBORAS, NE (AB-H-510)					93651 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
EOG RESOURCES, INC.					253162									
KLEBERG, R	J	JR	TR	VIBORAS PAST	WELL #:	112 F	RRCID	-> 106534	COMPL. DATE	09/18/1996	TOTAL	DEPTH	9513	PERF. 9356 - 9460
02	5096	X		-0-	-0-	-5096		-0-		Y	-0-			-0-
03	5642	X		-0-	-0-	-5642		-0-		Y	-0-			-0-
04	5460	X		-0-	-0-	-5460		-0-		Y	-0-			-0-
05	5239	X		-0-	-0-	-5239		-0-		Y	-0-			-0-
06	0	X		-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
07	0	X		-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2025														

KLEBERG, R J JR TR			ZACH	PAST	ST	WELL #:	20	RRCID -> 161146	COMPL.	DATE 05/04/2004	TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10612	- 10620
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-		N	-0-			-0-

	KLEBERG,	R	J	JR	TR	ZACH	PAST	ST	WELL	#:	22	RRCID	->	166433	COMPL.	DATE	06/28/2001	TOTAL	DEPTH	11385	PERF.	10036	-	10675
02		0	N		-0-		-0-		-0-			-0-					Y	-0-						-0-
03		0	N		-0-		-0-		-0-			-0-					Y	-0-						-0-
04		0	N		-0-		-0-		-0-			-0-					Y	-0-						-0-
05		0	N		-0-		-0-		-0-			-0-					Y	-0-						-0-
06		0	N		-0-		-0-		-0-			-0-					Y	-0-						-0-
07		0	N		-0-		-0-		-0-			-0-					Y	-0-						-0-

	KLEBERG,	R	J	JR	TR	ZACH	PAST	ST	WELL #:	23	RRCID ->	166714	COMPL.	DATE	02/14/2003	TOTAL	DEPTH	11439	PERF.	10512	-	11083
02	2968	X			-0-		-0-		2968		-0-			Y		-0-		9	1			-0-
03	3286	X			-0-		-0-		3286		-0-			Y		-0-						-0-
04	3180	X			-0-		-0-		3180		-0-			Y		-0-						-0-
05	2759	X			-0-		-0-		2759		-0-			Y		-0-						-0-
06	0	X			-0-		-0-		0-		-0-			Y		-0-						-0-
07	0	X			-0-		-0-		0-		-0-			Y		-0-						-0-

	KLEBERG,	R	J	JR	TR	ZACH	PAST	ST	WELL	#:	19	RRCID	->	169448	COMPL.	DATE	01/11/1999	TOTAL	DEPTH	10650	PERF.	10192	-	10408
02		0	N		0-		0-		0-			0-					Y	0-						0-
03		0	N		0-		0-		0-			0-					Y	0-						0-
04		0	N		0-		0-		0-			0-					Y	0-						0-
05		0	N		0-		0-		0-			0-					Y	0-						0-
06		0	N		0-		0-		0-			0-					Y	0-						0-
07		0	N		0-		0-		0-			0-					Y	0-						0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 26 RRCID -> 173292 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10064 - 11418

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		1624 N	-0-	-0-	-1624	-0-				Y	-0-	21	1	-0-
03		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2025

NE VIBORAS STATE GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177407 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11739 PERF.10876 - 11590

02	5264 X	-0-	-0-	-5264	-0-	Y	-0-	4	1	-0-
03	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-	Y	-0-			-0-
04	5280 X	-0-	-0-	-5280	-0-	Y	-0-			-0-
05	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-	Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 20 RRCID -> 196716 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10674 - 12036

02	2436 X	-0-	-0-	-2436	-0-	Y	-0-	17	1	-0-
03	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-	Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 704 RRCID -> 259417 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9314 - 9710

02	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	1091 1 5471 3	Y	56	56	1	48
						7 4 62 9					
03	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	1270 1 5958 3	Y	101	99	1	50
						8 4 111 9					
04	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	1257 1 5525 3	Y	37			87
						7 4 41 9					
05	6913 X	5091	-0-	-1822	-0-	1021 1 4016 3	Y	44	79	1	52
						6 4 48 9					
06	6690 X	4158	-0-	-2532	-0-	891 1 3229 3	Y	30	56	1	26
						5 4 33 9					
07	6913 X	4477	-0-	-2436	-0-	892 1 3547 3	Y	30	39	1	17
						5 4 33 9					

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 702CT RRCID -> 259870 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 9360 - 9684

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2025

VIBORAS, NE (AB-H-510)														
EOG RESOURCES, INC.														
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 701														
RRCID -> 261926 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10464 - 11362														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	1318	1	6608	3	Y	48	69	1	41
						9	4	53	9					
03	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	1499	1	7030	3	Y	85	84	1	42
						9	4	94	9					
04	8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	1524	1	6697	3	Y	71			113
						9	4	78	9					
05	8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	1689	1	6644	3	Y	115	103	1	125
						10	4	127	9					
06	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	1728	1	6266	3	Y	90	137	1	78
						10	4	99	9					
07	8370 X	8190	-0-	-180	-0-	1625	1	6459	3	Y	87	115	1	50
						10	4	96	9					
VIDAURRI (6100)														
THE MEDUSA COMPANY														
VIDAURRI GAS UNIT WELL #: 851528														
RRCID -> 078460 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VIEJOS LOCOS (FRIO LWR)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 386310														
RRCID -> 243534 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 18968 PERF.15800 - 17248														
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2023														
VIGGO (HOCKLEY, UPPER)														
KD ENERGY, LLC														
KOHLER, V. "A" WELL #: 452996														
RRCID -> 199528 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 2260 - 2268														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KOHLER, V. -A- WELL #: 208														
RRCID -> 290769 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2298 - 2302														
02	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-			-0-
03	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-			-0-
04	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	1			N	-0-			-0-
05	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	1			N	-0-			-0-
06	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	1			N	-0-			-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	1			N	-0-			-0-

VIGGO (YEGUA 4) KD ENERGY, LLC KOHLER, V. -A-			93813 500 452996 WELL #: 195			NON-ASSOCIATED RRCID -> 197024			EXEMPT COMPL. DATE 07/24/2003			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3304 - 3312			CNTY: DUVAL			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
VILLARREAL (WILCOX CONS.) FLETCHER OPERATING, LLC VILLARREAL			93841 700 273611 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 196301			CAPACITY COMPL. DATE 09/09/2002			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11590 - 12148			CNTY: WEBB			
02	1176 X	754	-0-	-422	-0-			31	1	723	3	N	-0-					13
03	930 X	892	-0-	-38	-0-			102	1	790	3	N	-0-					13
04	1200 N	1068	-0-	-132	-0-			71	1	997	3	N	-0-					13
05	837 N	704	-0-	-133	-0-			348	1	356	3	N	-0-					13
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-							N	-0-					13
07	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-							N	-0-					13
VILLAREAL			WELL #: 3			RRCID -> 216747			COMPL. DATE 05/05/2005			TOTAL DEPTH 12928 PERF.11656 - 12442						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					15
VILLARREAL			WELL #: 5			RRCID -> 216825			COMPL. DATE 09/08/2006			TOTAL DEPTH 13165 PERF.12089 - 13032						
02	1288 X	985	-0-	-303	-0-			41	1	944	3	N	-0-					5
03	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-			121	1	942	3	N	-0-					5
04	1410 N	1330	-0-	-80	-0-			88	1	1242	3	N	-0-					5
05	1085 N	767	-0-	-318	-0-			379	1	388	3	N	-0-					5
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-							N	-0-					5
07	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-							N	-0-					5
VILLAREAL			WELL #: 4			RRCID -> 218275			COMPL. DATE 01/09/2006			TOTAL DEPTH 13010 PERF.11810 - 12796						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					4
VILLARREAL			WELL #: 2			RRCID -> 218579			COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11926 - 12114						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.)				//CONT.//	93841 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB					
VISION OIL AND GAS LLC					886198														
BAILEY-REESE				WELL #:	2	RRCID ->	200283	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL	DEPTH	12572	PERF.	10061	-	10114			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					3	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					3	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					3	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					3	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					3	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					3	
BAILEY-REESE				WELL #:	3	RRCID ->	206812	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.	11244	-	11268			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					20	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					20	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					20	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					20	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					20	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					20	
BAILEY-REESE				WELL #:	4	RRCID ->	215375	COMPL. DATE	04/06/2005	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	10085	-	10132			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					22	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					22	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					22	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					22	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					22	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					22	
BAILEY-REESE				WELL #:	5	RRCID ->	216916	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL	DEPTH	10550	PERF.	9628	-	9710			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					15	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					15	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					15	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					15	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					15	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					15	
MOUNTAIN TOWNSITE COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	217224	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL	DEPTH	12936	PERF.	12018	-	12050			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)					93845 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY					386310														
FROST NATIONAL BANK				WELL #:	18	RRCID ->	113874	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL	DEPTH	10450	PERF.	7842	-	10168			
02	1441 N	1441	-0-	-0-		-0-	63	1	1372	2	N		5					80	
03	1546 N	1546	-0-	-0-		-0-	69	1	1468	2	N		8					88	
*04	1508 N	1508	-0-	-0-		-0-	68	1	1440	2	N		-0-					88	
*05	1729 N	1729	-0-	-0-		-0-	78	1	1651	2	N		-0-					88	
*06	1676 N	1676	-0-	-0-		-0-	79	1	1597	2	N		-0-					88	
07	1660 N	1660	-0-	-0-		-0-	79	1	1581	2	N		-0-					88	

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)			//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB										
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																		
FROST NATIONAL BANK			WELL #: 24		RRCID -> 122140		COMPL. DATE 07/09/1986		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7934 - 7943										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
FROST NATIONAL BANK			WELL #: 26		RRCID -> 123572		COMPL. DATE 02/12/1986		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7760 - 8111										
*02	392 X	288	-0-	-104	-0-	-0-	13	1	272	2	N	3	2	1							57
							3	9													
*03	434 X	355	-0-	-79	-0-	-0-	16	1	337	2	N	2									59
							2	9													
*04	360 N	332	-0-	-28	-0-	-0-	15	1	316	2	N	1	2	1							58
							1	9													
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	457	2	N	-0-									58
*06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	411	2	N	2									60
							2	9													
*07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	376	2	N	2	3	1							59
							2	9													
FROST NATIONAL BANK			WELL #: 27		RRCID -> 124550		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 10592		PERF. 7916 - 10220										
*02	2716 X	2253	-0-	-463	-0-	-0-	98	1	2127	2	N	25	10	1							79
							28	9													
*03	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	2448	2	N	9									88
							10	9													
*04	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	2385	2	N	12	14	1							86
							13	9													
*05	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	2450	2	N	1									87
							1	9													
*06	2490 N	2459	-0-	-31	-0-	-0-	115	1	2331	2	N	12									99
							13	9													
*07	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	2492	2	N	7	14	1							92
							8	9													
FROST NATIONAL BANK			WELL #: 31 C		RRCID -> 128195		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 7817 - 7958										
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
FROST NATIONAL BANK			WELL #: 37		RRCID -> 135335		COMPL. DATE 07/16/1990		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7834 - 8130										
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-									-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	-0-									-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	-0-	2	1	51	2	N	-0-									-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-									-0-
*06	60 N	44	-0-	-16	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-									-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-									-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
FROST NATIONAL BANK WELL #: 38 RRCID -> 135817 COMPL. DATE 09/03/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8118													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-		-0-
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	N	-0-		-0-
04	60 N	24	-0-	-36	-0-	1	1	23	2	N	-0-		-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	N	-0-		-0-
*06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-		-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-		-0-
FROST NATIONAL BANK WELL #: 39 RRCID -> 136270 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869													
02	84 N	21	-0-	-63	-0-	1	1	20	2	N	-0-		12
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		12
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		12
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		12
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		12
FROST NATIONAL BANK WELL #: 41 RRCID -> 138439 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 8086													
02	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	85	1	1852	2	N	-0-		6
03	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	94	1	1987	2	N	-0-		8
						2	9						
04	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	93	1	1958	2	N	-0-		8
05	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	104	1	2206	2	N	-0-		13
						6	9						
*06	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	102	1	2058	2	N	-0-		14
						1	9						
07	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	103	1	2055	2	N	-0-		14
FROST NATIONAL BANK WELL #: 42 RRCID -> 139395 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7760 - 8110													
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-		-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	N	-0-		-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	N	-0-		-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-		-0-
*06	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-		-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-		-0-
FROST NATIONAL BANK WELL #: 43 RRCID -> 140077 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 8098													
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	39	1	853	2	N	-0-		15
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	52	1	1110	2	N	-0-		20
						6	9						
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	46	1	960	2	N	-0-		20
05	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	52	1	1116	2	N	-0-		25
						6	9						
*06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	43	1	866	2	N	-0-		25
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	45	1	893	2	N	-0-		25

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																		
FROST NATIONAL BANK WELL #: 44 RRCID -> 140930 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7726 - 8052																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-				67 1	1452 2	N		5					33
03	1612 N	1563	-0-	-49	-0-				6 9 70 1	1491 2	N		2					35
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-				2 9 75 1	1573 2	N		-0-					35
05	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-				80 1	1702 2	N		-0-					35
*06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-				77 1	1565 2	N		-0-					35
07	1705 N	1703	-0-	-2	-0-				81 1	1622 2	N		-0-					35
FROST NATIONAL BANK WELL #: 45 RRCID -> 141566 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7777 - 7920																		
02	1092 N	1090	-0-	-2	-0-				47 1	1021 2	N		20					108
03	1209 N	1179	-0-	-30	-0-				22 9 53 1	1126 2	N		-0-					108
04	1140 N	1136	-0-	-4	-0-				52 1	1084 2	N		-0-					108
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-				55 1	1178 2	N		7					115
*06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-				8 9 57 1	1161 2	N		-0-					115
07	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-				59 1	1181 2	N		5					120
FROST NATIONAL BANK WELL #: 46 RRCID -> 142634 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8118																		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
FROST NATIONAL BANK WELL #: 47 RRCID -> 143981 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7942 - 8162																		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
FROST NATIONAL BANK WELL #: 52 RRCID -> 156329 COMPL. DATE 11/27/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7712 - 8143																		
02	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-				86 1	1870 2	N		-0-					-0-
03	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-				98 1	2087 2	N		-0-					-0-
04	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-				95 1	2008 2	N		-0-					-0-
05	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-				104 1	2216 2	N		-0-					-0-
*06	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-				105 1	2119 2	N		-0-					-0-
07	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-				107 1	2127 2	N		-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
DERBY		WELL #: 1		RRCID -> 168697		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 10800	
								PERF. 8152 - 8164	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
02		527 N	527 -0-	-0-	-0-	37 1	482 2	N	31
						8 9			
03		598 N	598 -0-	-0-	-0-	35 1	563 2	N	30
04		555 N	555 -0-	-0-	-0-	31 1	524 2	N	29
*05		496 N	468 -0-	-28	-0-	29 1	439 2	N	27
*06		480 N	298 -0-	-182	-0-	17 1	280 2	N	27
						1 9			
07		496 N	254 -0-	-242	-0-	15 1	238 2	N	26
						1 9			

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 46		RRCID -> 287678		COMPL. DATE 09/22/2017		TOTAL DEPTH 10450	
								PERF. 4987 - 5067	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 290765		COMPL. DATE 04/09/2021		TOTAL DEPTH 8930	
								PERF. 7412 - 8580	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31250			N	-0-
03	SWR 10	1	-0-	1	31251	1 2		N	-0-
04	SWR 10	2	-0-	2	31253	2 2		N	-0-
05	SWR 10	8	-0-	8	31261	8 2		N	-0-
*06	SWR 10	5	-0-	5	31266	5 2		N	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31266			N	-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054							
K & H FEE "1620"		WELL #: 5 C		RRCID -> 113160		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 10307	
								PERF. 7856 - 8082	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

CATTO HEIRS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 114514		COMPL. DATE 07/28/1988		TOTAL DEPTH 11399	
								PERF. 7777 - 7994	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

KILLAM MINERAL FEE "601"		WELL #: 1		RRCID -> 115080		COMPL. DATE 12/16/1984		TOTAL DEPTH 11000	
								PERF. 7746 - 7893	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)				//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.				//CONT.// 460054													
K&H "1570"				WELL #: 2		RRCID -> 131312		COMPL. DATE 06/20/1989		TOTAL DEPTH 10518		PERF. 7252 - 7257					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CATTO HEIRS UNIT #2					WELL #: 4		RRCID -> 143155		COMPL. DATE 11/22/1992		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7842 - 8128				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
K & H FEE "1620"					WELL #: 1X		RRCID -> 145435		COMPL. DATE 04/14/1993		TOTAL DEPTH 10325		PERF. 7592 - 8158				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KILLAM MINERAL FEE "601"					WELL #: 2		RRCID -> 148849		COMPL. DATE 03/25/1994		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7678 - 8020				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
K & H FEE "2042"					WELL #: 3-C		RRCID -> 149325		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7844 - 8162				
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KILLAM MINERAL FEE "601"					WELL #: 3		RRCID -> 152575		COMPL. DATE 12/16/1994		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7808 - 7964				
02	4060	X	3185	-0-	-875	-0-	3163	2	22	9	Y	20					58
03	4495	X	3085	-0-	-1410	-0-	3063	2	22	9	Y	20					78
04	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3333	2	4	9	Y	4					82
05	3813	X	2280	-0-	-1533	-0-	2274	2	6	9	Y	5					87
06	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3962	2	28	9	Y	25					112
07	3534	X	2923	-0-	-611	-0-	2917	2	6	9	Y	5					117
K&H FEE "574"					WELL #: 1		RRCID -> 160856		COMPL. DATE 11/13/1996		TOTAL DEPTH 8836		PERF. 7712 - 7732				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																		
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054																		
KILLAM & HURD FEE "D" 1248 WELL #: 1 RRCID -> 213648 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8760 - 8780																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	701	-0-	-0-	701	1465	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	741	-0-	-0-	741	2206	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
04	2785 X	579	-0-	-0-	-2206	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
05	775 N	611	-0-	-0-	-164	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
06	720 N	574	-0-	-0-	-146	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
07	589 N	521	-0-	-0-	-68	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
KILLAM-HURD FEE 1612 WELL #: 2 RRCID -> 214268 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7253 - 7432																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
K&H FEE "1619" WELL #: 2 RRCID -> 225923 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7346 - 7620																		
02	700 N	623	-0-	-0-	-77	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
06	810 N	732	-0-	-0-	-78	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
07	651 N	601	-0-	-0-	-50	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
K&H FEE "574" WELL #: 3 RRCID -> 270169 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7320 - 7326																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
BRUNI MINERAL 'C' WELL #: 9 RRCID -> 277572 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7170 - 7180																		
02	1988 X	1496	-0-	-0-	-492	-0-	-0-	30	1	1466	2	Y	-0-					50
03	2015 X	1768	-0-	-0-	-247	-0-	-0-	44	1	1724	2	Y	-0-					50
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1536	2	Y	42					92
								46	9									
05	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	1505	2	Y	32	99	1			25
								35	9									
06	1710 N	1325	-0-	-0-	-385	-0-	-0-	103	1	1139	2	Y	75					100
								83	9									
07	1674 N	1475	-0-	-0-	-199	-0-	-0-	110	1	1288	2	Y	70	94	1			76
								77	9									
K & H FEE 'D' G.U. 1 WELL #: 1859 RRCID -> 281193 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7248 - 7258																		
02	812 N	602	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
03	992 N	806	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
06	780 N	717	-0-	-0-	-63	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
07	837 N	657	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054													
K & H FEE '2042' WELL #: 6 RRCID -> 290905 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7860 - 9692													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	700 N	515	-0-	-185	-0-	515 2		Y	-0-			-0-	
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2		Y	-0-			-0-	
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		Y	-0-			-0-	
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		Y	-0-			-0-	
06	900 N	630	-0-	-270	-0-	630 2		Y	-0-			-0-	
07	713 N	541	-0-	-172	-0-	541 2		Y	-0-			-0-	
VIRGINIA (FRIO CONS.) 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS													
WAGNER OIL COMPANY 891175													
TATTON, V. H. WELL #: 1 RRCID -> 035977 COMPL. DATE 02/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TATTON, V. H. WELL #: 3 RRCID -> 036287 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9588 - 9592													
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	13 1	335 3	Y	15	17	1	5	
						17 9							
03	775 N	581	-0-	-194	-0-	22 1	534 3	Y	23	19	1	9	
						25 9							
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	14 1	523 3	Y	20	20	1	9	
						22 9							
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	10 1	473 3	Y	21	20	1	10	
						23 9							
06	570 N	534	-0-	-36	-0-	19 1	492 3	Y	21	19	1	12	
						23 9							
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	22 1	604 3	Y	18	18	1	12	
						20 9							
TATTON, V. H. WELL #: 15 L RRCID -> 038645 COMPL. DATE 03/15/1966 TOTAL DEPTH 12335 PERF. N/A													
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TATTON, V. H. WELL #: 2 RRCID -> 053707 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 4960 - 4985													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TATTON, V. H. WELL #: 13 RRCID -> 151775 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 12118 PERF. 9614 - 9620													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

VIRGINIA (FRIO CONS.) WAGNER OIL COMPANY TATTON, V. H.			//CONT.// 93972 025 891175 WELL #: 17			NON-ASSOCIATED RRCID -> 152613			CAPACITY COMPL. DATE 12/08/1994			CNTY: ARANSAS TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8902 - 8912								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	T. A.	94	-0-	94	94	94	94			3 1	71 3	Y	18	11 1					7	
07	T. A.	133	-0-	133	227	227	227			20 9 3 1 41 9	89 3	Y	37	27 1					17	
TATTON, V. H.																				
WELL #: 19F RRCID -> 153500 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 8522 - 8747																				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
TATTON, V. H.																				
WELL #: 21 RRCID -> 155754 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8984 - 9276																				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
TATTON, V. H.																				
WELL #: 16 RRCID -> 166871 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 8901 - 8905																				
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	16 3	Y	-0-						-0-	
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	32 3	Y	-0-						-0-	
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	-0-	-0-			1 1	22 3	Y	-0-						-0-	
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	-0-			13 3		Y	-0-						-0-	
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-	-0-			1 1	21 3	Y	-0-						-0-	
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	-0-			1 1	23 3	Y	-0-						-0-	
TATTON, V. H.																				
WELL #: 23 RRCID -> 288054 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9654 - 9785																				
02	10976 X	7724	-0-	-3252	-0-	-0-	-0-			351 1 298 9	7075 3	N	271	319 1					114	
03	16401 X	16401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			434 1 545 9	15422 3	N	495	357 1					252	
04	18538 X	18538	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			453 1 623 9	17462 3	N	566	537 1					281	
05	18522 X	18522	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			474 1 526 9	17522 3	N	478	526 1					233	
06	16513 X	16513	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			445 1 459 9	15609 3	N	417	531 1					119	
07	17670 X	15703	-0-	-1967	-0-	-0-	-0-			445 1 461 9	14797 3	N	419	354 1					184	

VISTA DEL MAR (MIOCENE 7150)														
VT VISTATEX ENERGY LLC														
LERMA G. U. 2														
WELL #: 1 RRCID -> 176384 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7160 - 7163														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
VISTA DEL MAR (8560)														
VT VISTATEX ENERGY LLC														
LERMA GU 3														
WELL #: 1 RRCID -> 156224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8278 - 8286														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
VOLPE (5500)														
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC														
GARCIA, SALVADOR "G"														
WELL #: 16 RRCID -> 178520 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5950 - 5954														
02	DLQ G-10	2	-0-	2	5	2 2		Y	-0-				-0-	
03	DLQ G-10	2	-0-	2	7	2 2		Y	-0-				-0-	
04	DLQ G-10	1	-0-	1	8	1 2		Y	-0-				-0-	
05	DLQ G-10	1	-0-	1	9	1 2		Y	-0-				-0-	
06	DLQ G-10	2	-0-	2	11	2 2		Y	-0-				-0-	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11			Y	NO RPT				-0-	
VOLPE (6060)														
HURD ENTERPRISES, LTD.														
VELA, ADRIAN														
WELL #: 2 RRCID -> 175128 COMPL. DATE 12/03/2024 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5735 - 6020														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2025														
VOLZ (LOBO)														
COLUMBUS ENERGY, LLC														
HAERING - MARTIN														
WELL #: 2 RRCID -> 116181 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 6100 - 6238														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13	
BENAVIDES TRACT 4														
WELL #: 4 RRCID -> 119703 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6082 - 6154														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				58	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				58	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				58	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				58	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				58	
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				58	

VOLZ (LOBO)			//CONT.//		94095 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//		169313															
ACEVEDO-HAERING			WELL #:		4	RRCID -> 143907		COMPL. DATE 01/21/1993		TOTAL	DEPTH	6810	PERF. 5827	-	5956					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	3108 X	2671	-0-	-437	-0-	51	1	2620	3	N	-0-								68	
03	3441 X	1045	-0-	-2396	-0-	45	1	1000	3	N	-0-								68	
04	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	143	1	3991	3	N	72								140	
						79	9													
05	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	146	1	3768	3	N	-0-								140	
06	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	145	1	3933	3	N	-0-								140	
07	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	150	1	3928	3	N	-0-								140	
HAERING-MARTIN				WELL #:		3	RRCID -> 144752		COMPL. DATE 02/09/1993		TOTAL	DEPTH	6664	PERF. 6274	-	6397				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
ACEVEDO-HAERING				WELL #:		8	RRCID -> 153185		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL	DEPTH	6875	PERF. 6590	-	6594				
02	1624 N	1406	-0-	-218	-0-	30	1	1376	3	N	-0-								40	
03	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	84	1	1652	3	N	-0-								40	
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	45	1	1260	3	N	-0-								40	
05	1550 N	1541	-0-	-9	-0-	58	1	1483	3	N	-0-								40	
06	1680 N	1376	-0-	-304	-0-	48	1	1328	3	N	-0-								40	
07	1364 N	1259	-0-	-105	-0-	44	1	1215	3	N	-0-								40	
ACEVEDO-HAERING				WELL #:		9	RRCID -> 154634		COMPL. DATE 06/15/1995		TOTAL	DEPTH	6550	PERF. 6088	-	6229				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
MCKENDRICK, W. H.				WELL #:		22	RRCID -> 163711		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL	DEPTH	6600	PERF. 6268	-	6384				
02	588 N	484	-0-	-104	-0-	29	1	455	3	N	-0-								-0-	
03	589 N	469	-0-	-120	-0-	29	1	440	3	N	-0-								-0-	
04	510 N	456	-0-	-54	-0-	29	1	427	3	N	-0-								-0-	
05	527 N	453	-0-	-74	-0-	32	1	421	3	N	-0-								-0-	
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	33	1	465	3	N	-0-								-0-	
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	33	1	484	3	N	-0-								-0-	
MCKENDRICK-AKIN				WELL #:		2	RRCID -> 179590		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL	DEPTH	7450	PERF. 6306	-	6393				
02	3752 X	3518	-0-	-234	-0-	161	1	3357	3	N	-0-								132	
03	4154 X	4028	-0-	-126	-0-	180	1	3848	3	N	-0-								132	
04	4020 X	3945	-0-	-75	-0-	176	1	3769	3	N	-0-								132	
05	4154 X	3896	-0-	-258	-0-	186	1	3710	3	N	-0-								132	
06	3900 X	3807	-0-	-93	-0-	180	1	3594	3	N	30								162	
						33	9													
07	4092 X	3699	-0-	-393	-0-	180	1	3519	3	N	-0-								162	

VOLZ (LOBO)		//CONT.//		94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313												
BMT		WELL #:		16		RRCID -> 191487		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 7576						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2128 N	2046	-0-	-82	-0-	114	1	1932	3	N	-0-					134
03	2356 N	2186	-0-	-170	-0-	135	1	2051	3	N	-0-					134
04	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	136	1	1863	3	N	-0-					134
05	2263 N	1987	-0-	-276	-0-	123	1	1864	3	N	-0-					134
06	2130 N	1877	-0-	-253	-0-	142	1	1735	3	N	-0-					134
07	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	185	1	2139	3	N	3					137
						3	9									
MACMAHON				WELL #:	1ST	RRCID -> 202134		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MACMAHON "C"				WELL #:	4	RRCID -> 204752		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6000 - 6014						
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					60
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					60
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60
06	270 N	146	-0-	-124	-0-	146	3			N	-0-					60
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					60
MACMAHON "A"				WELL #:	2	RRCID -> 208738		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6452						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
MACMAHON "D"				WELL #:	5	RRCID -> 208750		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6060 - 6911						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314												
HACHAR, D. D.				WELL #:	35	RRCID -> 174296		COMPL. DATE 09/02/1999		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6203 - 6272						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

VOLZ (LOBO)		//CONT.//		94095 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY				386310																	
MACMAHON, P.A.		WELL #:		5	RRCID -> 126912		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6252 - 6344										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3	
MACMAHON, P.A.		WELL #:		9	RRCID -> 150070		COMPL. DATE 06/30/1994		TOTAL DEPTH 6615		PERF. 6195 - 6398										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3	
MACMAHON, P. A.		WELL #:		8	RRCID -> 150508		COMPL. DATE 05/07/1994		TOTAL DEPTH 7421		PERF. 6214 - 6468										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3	
MERIT ENERGY COMPANY		561136																			
MARTIN-VOLZ FEE		WELL #:		1	RRCID -> 104050		COMPL. DATE 11/12/1982		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6167 - 6325										
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	638	2	4	9	N	4	3	1						4	
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	682	2	3	9	N	3	3	1						4	
04	720	N	657	-0-	-63	-0-	655	2	2	9	N	2	3	1						3	
05	713	N	708	-0-	-5	-0-	705	2	3	9	N	3	2	1						4	
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	674	2	3	9	N	3	3	1						4	
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	680	2	2	9	N	2	2	1						4	
BENAVIDES, R.V.		WELL #:		7	RRCID -> 116595		COMPL. DATE 04/19/1985		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6201 - 6714										
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	385	2	2	9	N	2	2	1						2	
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	397	2	3	9	N	3	2	1						3	
04	480	N	434	-0-	-46	-0-	433	2	1	9	N	1	2	1						2	
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	476	2	3	9	N	3	2	1						3	
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	436	2	2	9	N	2	2	1						3	
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	420	2	2	9	N	2	2	1						3	
VOLZ (LOWER WILCOX)		94095 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY		386310																			
MALAKOFF UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 151971		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6154 - 6618										
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	2				Y	-0-							61	
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2				Y	-0-							61	
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2				Y	-0-							61	
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2				Y	-0-							61	
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2				Y	-0-							61	
07	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2				Y	-0-							61	

VUELTA DEL RIO (C-2)					94173 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR								
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC					905376														
TEXACO FEE					WELL #:	2	RRCID -> 161723		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7174 - 8406						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2				N	-0-						-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199	2				N	-0-						-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2				N	-0-						-0-
05	155 N	122	-0-	-33	-0-	-0-	122	2				N	-0-						-0-
06	180 N	96	-0-	-84	-0-	-0-	96	2				N	-0-						-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO)					94257 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
ATASCA RESOURCES, INC.					035643									
FLACK GAS UNIT					WELL #:	RRCID -> 155796	COMPL. DATE 05/22/1995	TOTAL DEPTH 11316	PERF.10433	-	10506			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					22	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					22	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					22	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					22	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					22	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					22	
PLUGGED AND ABANDONED					03/29/2019									

GLOMP SEIDEL GAS UNIT				WELL #:		RRCID -> 155950		COMPL. DATE 07/24/1995		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10222 - 10292	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			145
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			145
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			145
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			145
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			145
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			145
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2018													

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748											
PALO BLANCO GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 226381				COMPL. DATE 03/16/2007			TOTAL DEPTH 11736 PERF.10288 - 10646		
02	6468 X	5843	-0-	-625	-0-	426	1	5193	2	Y	204	94	1	216	
03	6665 X	5215	-0-	-1450	-0-	224	9	4678	2	Y	136	199	1	153	
04	5670 X	4908	-0-	-762	-0-	150	9	4403	2	Y	134	196	1	91	
05	6479 X	4278	-0-	-2201	-0-	358	1	3778	2	Y	136	103	1	124	
06	6270 X	4433	-0-	-1837	-0-	147	9	3886	2	Y	176	194	1	106	
07	6479 X	3661	-0-	-2818	-0-	350	1	3159	2	Y	102	97	1	111	
						150	9								
						353	1								
						194	9								
						390	1								
						112	9								

PALO BLANCO GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 226382	COMPL. DATE 09/05/2007	TOTAL DEPTH 10570	PERF.10292	- 10530
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 3076

OIL AND GAS DIVISION

W. E. COLSON (VX. BINGO)													
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION													
PALO BLANCO GAS UNIT													
				//CONT.//	94257 465	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
				//CONT.//	216748					CNTY: BROOKS			
				WELL #:	4	RRCID ->	230861	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	11315	PERF.	10478 - 11020
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PALO BLANCO GAS UNIT													
				WELL #:	6	RRCID ->	233101	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	11438	PERF.	10548 - 10770
02	2380 X	1867	-0-	-513	-0-	132	1	1604	2	Y	119	48	1
						131	9						
03	2635 X	1908	-0-	-727	-0-	140	1	1694	2	Y	67	100	1
						74	9						
04	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	177	1	2176	2	Y	68	99	1
						75	9						
05	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	242	1	2621	2	Y	60	48	1
						66	9						
06	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	201	1	2208	2	Y	108	107	1
						119	9						
07	2356 N	1548	-0-	-808	-0-	165	1	1335	2	Y	44	48	1
						48	9						
FLACK UNIT													
				WELL #:	1	RRCID ->	236859	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	11240	PERF.	10497 - 10548
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	10	1	120	2	N	-0-		48
03	434 N	185	-0-	-249	-0-	14	1	171	2	N	-0-		48
04	570 N	141	-0-	-429	-0-	11	1	130	2	N	-0-		48
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	2	N	-0-		48
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	15	1	164	2	N	-0-		48
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	2	N	-0-		48
W. E. COLSON (VX. PIONEER SD.)													
ATASCA RESOURCES, INC.													
FLACK GAS UNIT													
				WELL #:	2	RRCID ->	159571	COMPL. DATE	04/04/1996	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	7810 - 7818
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		65
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		65
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		65
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		65
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		65
WADE CITY (ALICE)													
PALOMA OPERATING, LLC													
SEIDEL													
				WELL #:	1	RRCID ->	290520	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	5298	PERF.	4897 - 4899
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-30000				N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	CANCELLED UNDERAGE ->	-30000						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

WADE CITY (5300)										94510 962	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: JIM WELLS								
PALOMA OPERATING, LLC										100344											
SEIDEL										WELL #:	2	RRCID -> 294945	COMPL. DATE 08/21/2022	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 5260 - 5262					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-892							N		88		171	1			76	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																					
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-892							N		28		6	8			98	
04	1 N	1219	-0-	1218 B	326	1219	2					N		-0-						98	
05	0 N	1765	-0-	1765 B	2091	1765	2					N		-0-						98	
06	0	1743	-0-	1743 B	3834	1742	2			1	9	N		1						99	
07	1271	NO RPT	-0-	-1271 B	2563							N		NO RPT						99	
HLW										WELL #:	1	RRCID -> 295205	COMPL. DATE 04/13/2021	TOTAL DEPTH	5375	PERF. 5249 - 5253					
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N		-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																					
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N		1		1	8			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N		-0-						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED										04/03/2025											
WATKINS (619)										95474 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB								
MASSINGILL, M.L.&-56-PET.CORP.										532850											
PARR, GEO. B., /WATKINS/, -C-										WELL #:	2	RRCID -> 014955	COMPL. DATE 03/15/1948	TOTAL DEPTH	859	PERF. 619 - 5978					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
WESLACO, NORTH (FRIO CONS.)										96440 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION										216748											
LOCKHART GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 014970	COMPL. DATE 07/31/1998	TOTAL DEPTH	9217	PERF. 7574 - 8299					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
WILLIAMS, D. C.										WELL #:	1	RRCID -> 014979	COMPL. DATE 03/09/2022	TOTAL DEPTH	9618	PERF. 8299 - 8556					
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2					N		-0-						-0-	
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2			N		-0-						-0-	
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2					N		-0-						-0-	
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2			N		-0-						-0-	
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2			N		-0-						-0-	
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2			N		-0-						-0-	
NORTH WESLACO										WELL #:	1	RRCID -> 122984	COMPL. DATE 12/02/1986	TOTAL DEPTH	10604	PERF. 7498 - 7502					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) DEWBRE PETROLEUM CORPORATION LOCKHART GAS UNIT													CNTY: HIDALGO		
		//CONT.//		96440 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.//		216748											
		WELL #:		3		RRCID -> 134214		COMPL. DATE 07/03/2021		TOTAL DEPTH		9200 PERF. 8442 - 8448			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	Y	-0-			-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-			-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-			-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	6	1	68	2	Y	-0-			-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	6	1	59	2	Y	-0-			-0-
HARRIS GAS UNIT													WELL #:		
													3		
													RRCID -> 143283		
													COMPL. DATE 11/22/1992		
													TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9078 - 9082		
02	560	N	523	-0-	-37	-0-	30	1	493	2	N	-0-			170
03	620	N	615	-0-	-5	-0-	50	1	565	2	N	-0-			170
04	510	N	463	-0-	-47	-0-	30	1	433	2	N	-0-			170
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	52	1	636	2	N	-0-			170
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	50	1	567	2	N	-0-			170
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	60	1	588	2	N	-0-			170
LOCKHART GAS UNIT													WELL #:		
													4		
													RRCID -> 156931		
													COMPL. DATE 01/11/1996		
													TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8678 - 8688		
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-			-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	-0-			-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	-0-			-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-			-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	2	Y	-0-			-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-			-0-
LOCKHART GAS UNIT													WELL #:		
													5		
													RRCID -> 172283		
													COMPL. DATE 06/22/1999		
													TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8438 - 8666		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				143
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				143
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				143
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				143
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				143
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				143
LOCKHART GAS UNIT													WELL #:		
													6		
													RRCID -> 175385		
													COMPL. DATE 12/10/2023		
													TOTAL DEPTH 9054 PERF. 7476 - 8030		
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-			-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-			-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	-0-			-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-			-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	Y	-0-			-0-
LOCKHART GAS UNIT													WELL #:		
													7		
													RRCID -> 187690		
													COMPL. DATE 07/19/2024		
													TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7719 - 8926		
02	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	294	1	4833	2	Y	715	705	1	640
							787	9							
03	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	454	1	5091	2	Y	858	860	1	638
							944	9							
04	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	455	1	6609	2	Y	760	857	1	541
							836	9							
05	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	559	1	6875	2	Y	749	837	1	453
							824	9							
06	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	549	1	6174	2	Y	639	511	1	581
							703	9							
07	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	688	1	6733	2	Y	688	684	1	585
							757	9							

WESLACO, NORTH (10,200)				96440 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748															
RUSSELL				WELL #:		1	RRCID ->	215082	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL	DEPTH	13325	PERF.10254 -	10318				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					82	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					82	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					82	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					82	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					82	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					82	
WESLACO, NORTH (11,000)				96440 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HIDALGO							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748															
HARRIS GAS UNIT				WELL #:		6	RRCID ->	223514	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL	DEPTH	12756	PERF.10915 -	10986				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					125	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					125	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					125	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					125	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					125	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					125	
WESLACO, SOUTH (WILLIS)				96444 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HIDALGO							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035															
SOUTH WESLACO GAS UNIT				WELL #:		13	RRCID ->	045452	COMPL. DATE	10/26/1962	TOTAL	DEPTH	9100	PERF. N/A					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					609	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					609	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					609	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					609	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					609	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					609	
WESLACO, SOUTH (8600)				96444 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
KALER ENERGY CORP.				450261															
SOUTH WESLACO GAS UNIT				WELL #:		21	RRCID ->	155677	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL	DEPTH	9625	PERF. 3590 -	3620				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
WESLACO, SOUTH (9500)				96444 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
KALER ENERGY CORP.				450261															
SOUTH WESLACO GAS UNIT				WELL #:		37	RRCID ->	225143	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL	DEPTH	11000	PERF. 9430 -	9465				
02	13188 X	12080	-0-	-1108		-0-	12080	2				N	-0-					145	
03	14601 X	13574	-0-	-1027		-0-	13574	2				N	-0-					145	
04	13590 X	12812	-0-	-778		-0-	12750	2		62	9	N	56	180	1			21	
05	14415 X	10761	-0-	-3654		-0-	10760	2		1	9	N	1					22	
06	13950 X	10022	-0-	-3928		-0-	10022	2				N	-0-					22	
07	13361 X	6612	-0-	-6749		-0-	6612	2				N	-0-					22	

WESLACO, SOUTH (9500) //CONT.// 96444 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035														
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 053372 COMPL. DATE 08/01/1972 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	119 1	5454 3	Y	28					1057
03	6138 X	6092	-0-	-46	-0-	31 9	5767 3	Y	-0-					1057
04	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	325 1	5145 3	Y	6					1063
05	6200 X	5531	-0-	-669	-0-	459 1	4694 3	Y	-0-					1063
06	6000 X	5731	-0-	-269	-0-	7 9	4947 3	Y	-0-					1063
*07	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	784 1	5738 3	Y	-0-					1063
						741 1								
WEST TIGER (WILCOX CONS.) 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824														
ATCHISON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231153 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8024 - 8690														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
ATCHISON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 237076 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8018 - 8708														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					82
ATCHISON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 237445 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8042 - 8784														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					6
ATCHISON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 242012 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 8084 - 8772														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					30
ATCHISON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 242238 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8020 - 8699														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					14

WEST TIGER (WILCOX CONS.)				//CONT.//	96558 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DUVAL									
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,				//CONT.//	102824																		
ATCHISON ESTATE				WELL #:	5	RRCID -> 242308		COMPL. DATE 06/15/2010		TOTAL DEPTH		9000	PERF. 8036	-	8748								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							2
ATCHISON ESTATE				WELL #:	7	RRCID -> 244626		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH		9000	PERF. 8098	-	8376								
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							4
PETERS A-724				WELL #:	13H	RRCID -> 256682		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH		9314	PERF. 9131	-	11163								
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							14
PETERS A-724				WELL #:	12H	RRCID -> 256940		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH		9430	PERF. 9931	-	11703								
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							49
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926																			
PETERS				WELL #:	1	RRCID -> 242399		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH		8700	PERF. 7868	-	7976								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							67
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC				694746																			
PETERS A 1721				WELL #:	1	RRCID -> 222823		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH		8600	PERF. 7838	-	7984								
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	4	2						Y	-0-								22
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2						Y	-0-								22
04	DLQ	G-10	318	-0-	318	318	318	2						Y	-0-								22
05	DLQ	G-10	383	-0-	383	701	383	2						Y	-0-								22
06	DLQ	G-10	407	-0-	407	1108	407	2						Y	-0-								22
07	DLQ	G-10	454	-0-	454	1562	454	2						Y	-0-								22

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL					
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		//CONT.//		694746												
PETERS A 724		WELL #:		1	RRCID -> 223910		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL	DEPTH	9725	PERF.	8220	-	8237	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
PETERS A 1721		WELL #:		2	RRCID -> 223969		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL	DEPTH	8600	PERF.	7842	-	7858	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PETERS A 1721		WELL #:		4	RRCID -> 225820		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL	DEPTH	8600	PERF.	8051	-	8418	
02	84 N	4	-0-	-80	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	272 N		-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	331	-0-	331	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	400	-0-	400	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	424	-0-	424	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	473	-0-	473	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
PETERS A 1721		WELL #:		3	RRCID -> 225846		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL	DEPTH	9400	PERF.	7934	-	7944	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PETERS A 2021		WELL #:		1	RRCID -> 227825		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL	DEPTH	10050	PERF.	7911	-	8092	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
PETERS A 724		WELL #:		2	RRCID -> 228905		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	8512	-	8526	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					57
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	1		N	-0-					57
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	1		N	-0-					57
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	1		N	-0-					57
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	1		N	-0-					57
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	1		N	-0-					57
PETERS A-717		WELL #:		1	RRCID -> 229451		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL	DEPTH	11150	PERF.	8096	-	8104	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WEST TIGER (WILCOX CONS.) RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC PETERS A 724															//CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL //CONT.// 694746 WELL #: 3 RRCID -> 230731 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8012 - 9693									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27				
PETERS A 2021															WELL #: 5 RRCID -> 232987 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7910 - 9400									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
PETERS A 724															WELL #: 4 RRCID -> 233190 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 7990 - 9360									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1				N	-0-						-0-				
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1				N	-0-						-0-				
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1				N	-0-						-0-				
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1				N	-0-						-0-				
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1				N	-0-						-0-				
PETERS A 1721															WELL #: 5 RRCID -> 234642 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8419 - 9262									
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	-0-	4	2				Y	-0-						-0-				
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2				Y	-0-						-0-				
04	DLQ	G-10	343	-0-	343	343	343	343	2				Y	-0-						-0-				
05	DLQ	G-10	414	-0-	414	757	414	2					Y	-0-						-0-				
06	DLQ	G-10	439	-0-	439	1196	439	2					Y	-0-						-0-				
07	DLQ	G-10	489	-0-	489	1685	489	2					Y	-0-						-0-				
PETERS A 1703															WELL #: 1 RRCID -> 235308 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 9322									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
PETERS A 724															WELL #: 5 RRCID -> 241630 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8058 - 9610									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-						N	-0-						37				
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1				N	-0-						37				
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1				N	-0-						37				
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1				N	-0-						37				
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1				N	-0-						37				
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1				N	-0-						37				
PETERS A 1703															WELL #: 3 RRCID -> 242178 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7890 - 7997									
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	-0-	4	2				Y	-0-						-0-				
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2				Y	-0-						-0-				
04	DLQ	G-10	341	-0-	341	341	341	341	2				Y	-0-						-0-				
05	DLQ	G-10	412	-0-	412	753	412	2					Y	-0-						-0-				
06	DLQ	G-10	437	-0-	437	1190	437	2					Y	-0-						-0-				
07	DLQ	G-10	487	-0-	487	1677	487	2					Y	-0-						-0-				

WEST TIGER (WILCOX CONS.)										96558 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC										694746									
PETERS A 1721										WELL #: 6		RRCID -> 242226		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7856 - 7867	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
PETERS A 1703										WELL #: 4		RRCID -> 242571		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7870 - 7966	
02	84 N	4	-0-	-80	-0-	4	2					Y	-0-			-0-			
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2					Y	-0-			-0-			
04	DLQ G-10	320	-0-	320	320	320	2					Y	-0-			-0-			
05	DLQ G-10	386	-0-	386	706	386	2					Y	-0-			-0-			
06	DLQ G-10	410	-0-	410	1116	410	2					Y	-0-			-0-			
07	DLQ G-10	457	-0-	457	1573	457	2					Y	-0-			-0-			
PETERS A 1722										WELL #: 1		RRCID -> 242857		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7890 - 8113	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86			
PETERS A 724										WELL #: 11		RRCID -> 246030		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 8922		PERF. 8024 - 8274	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-							N	-0-			-0-			
03	0 N	5	-0-	5	-0-			5	1			N	-0-			-0-			
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	1			N	-0-			-0-			
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	1			N	-0-			-0-			
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-			7	1			N	-0-			-0-			
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6	1			N	-0-			-0-			
PETERS A 1703										WELL #: 2		RRCID -> 249406		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7969 - 8081	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
WHITE POINT, EAST										96979 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
PALEO OIL COMPANY LLC										635131									
WHITE POINT MINERALS										WELL #: 1		RRCID -> 286512		COMPL. DATE 02/15/2019		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6259 - 6263	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			220			
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			220			
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			220			
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			220			
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			220			
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			220			

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 3085

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)				96979 012		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO							
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688															
KIRK GAS UNIT				WELL #: A 1 L		RRCID -> 085367		COMPL. DATE 10/22/1979		TOTAL DEPTH 12804		PERF.11176 - 11260							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KIRK GAS UNIT				WELL #: A 3		RRCID -> 094731		COMPL. DATE 05/16/1981		TOTAL DEPTH 11353		PERF.10748 - 11030							
02	1848 X	1551	-0-	-297	-0-	-0-	1499	2	52	9	N	47						1117	
03	2046 X	1593	-0-	-453	-0-	-0-	1558	2	35	9	N	32	181	1				968	
04	1980 X	1288	-0-	-692	-0-	-0-	1288	2			N	-0-						968	
05	1705 N	867	-0-	-838	-0-	-0-	825	2	42	9	N	38						1006	
06	1530 N	746	-0-	-784	-0-	-0-	707	2	39	9	N	35						1041	
07	1333 N	775	-0-	-558	-0-	-0-	741	2	34	9	N	31						1072	
ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144															
MAYO-KOONCE GU				WELL #: 3		RRCID -> 197769		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11985 - 12020							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
MAYO-OWEN GU				WELL #: 5T		RRCID -> 215037		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 12410		PERF.10560 - 10580							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
MAYO-OWEN G.U.				WELL #:		RRCID -> 279136		COMPL. DATE 10/21/2015		TOTAL DEPTH 11601		PERF.10614 - 10776							
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						77	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						77	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						77	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						77	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						77	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						77	
PLUGGED AND ABANDONED_____				11/03/2022															
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136															
KELLOGG GU				WELL #: 2		RRCID -> 171788		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11270 - 11510							
02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	1417	2	N	59						201	
							65	9											
03	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	1671	2	N	198	294	1				105	
							218	9											
04	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	1931	2	N	132	146	1				91	
							145	9											
05	1674 N	1619	-0-	-55	-0-	-0-	19	1	1490	2	N	100	131	1				60	
							110	9											
06	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	1423	2	N	323	282	1				101	
							355	9											
07	1736 N	1397	-0-	-339	-0-	-0-	15	1	1194	2	N	171	144	1				128	
							188	9											

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SAN PATRICIO								
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136																		
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178147 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10386 - 10506																		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		BALANCE	
02	2800 N	2848	-0-	48	48	36	1	2812	2	N	-0-						-0-	
03	3084 X	3036	-0-	-48	-0-	38	1	2998	2	N	-0-						-0-	
04	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	57	1	4508	2	N	-0-						-0-	
05	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	48	1	3795	2	N	-0-						-0-	
06	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	46	1	3655	2	N	-0-						-0-	
07	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	51	1	3981	2	N	-0-						-0-	

JONES, FRED B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194464 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 1552 - 11552																		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

COLE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 204418 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10422 - 10544																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4767					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4767					N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4767					N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4767					N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4767					N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4767					N	-0-						-0-	

BP AMERICA GU WELL #: 1 RRCID -> 225390 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11020 - 11458																		
02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	15	1	1224	2	N	78	197	1				65	
						86	9											
03	1581 N	1403	-0-	-178	-0-	17	1	1338	2	N	44						109	
						48	9											
04	1260 N	1204	-0-	-56	-0-	14	1	1101	2	N	81						190	
						89	9											
05	1457 N	1075	-0-	-382	-0-	13	1	1017	2	N	41	191	1				40	
						45	9											
06	1350 N	874	-0-	-476	-0-	11	1	857	2	N	5						45	
						6	9											
07	1240 N	1223	-0-	-17	-0-	14	1	1133	2	N	69						114	
						76	9											

STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12469 - 13004																		
02	3864 X	3228	-0-	-636	-0-	37	1	2902	2	Y	263	182	1				203	
						289	9											
03	4278 X	4081	-0-	-197	-0-	46	1	3653	2	Y	347	378	1				172	
						382	9											
04	4140 X	4086	-0-	-54	-0-	48	1	3716	2	Y	293	357	1				108	
						322	9											
05	4278 X	3937	-0-	-341	-0-	45	1	3602	2	Y	264	192	1				180	
						290	9											
06	3960 X	3926	-0-	-34	-0-	45	1	3548	2	Y	303	195	1				288	
						333	9											
07	4216 X	3910	-0-	-306	-0-	46	1	3572	2	Y	265	388	1				165	
						292	9											

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.//										96979 012	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN PATRICIO			
RINCON PETROLEUM CORPORATION										712336						
HEDRICK										WELL #:	1	RRCID -> 222886	COMPL. DATE 10/12/2006	TOTAL DEPTH 12525	PERF.11906	- 12424
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
05	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					35
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2025																
SOUTHCOAST PRODUCTION INC										803257						
MAYO-OWEN GU										WELL #:	2 U	RRCID -> 080028	COMPL. DATE 11/02/1978	TOTAL DEPTH 12230	PERF.10790	- 11095
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
M-0-J GU										WELL #:	2 L	RRCID -> 083043	COMPL. DATE 06/22/1979	TOTAL DEPTH 12230	PERF.11727	- 11811
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
KELLOGG GAS UNIT										WELL #:	5	RRCID -> 149000	COMPL. DATE 05/06/2000	TOTAL DEPTH 11016	PERF.10452	- 10825
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
M-0-J GU										WELL #:	4	RRCID -> 155634	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 12410	PERF.10022	- 11323
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					118
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					118
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					118
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					118
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					118
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					118
PLUGGED AND ABANDONED 08/21/2023 - WELL PLUGGED 08/21/23																
MAYO OWENS GU										WELL #:	1	RRCID -> 167107	COMPL. DATE 04/01/2006	TOTAL DEPTH 12600	PERF.10294	- 11312
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO									
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257									
JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 12731 PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
COLE GU WELL #: RRCID -> 198282 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 11883 PERF.10246 - 10304									
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			135
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			135
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			135
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			135
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			135
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			135
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2022									
MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12410 PERF.10148 - 10196									
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
MAYO KOONCE GU WELL #: 2 RRCID -> 201058 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF. 9234 - 10402									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
BROOKS GU WELL #: 3 RRCID -> 204193 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11024 - 11142									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF. N/A									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 3089

WHITE POINT, EAST (CONSIDERED) //CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO							
SOUTHCOST PRODUCTION INC										803257										
BROOKS GU										WELL #: 4		RRCID -> 207029		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 11955		PERF.10680 - 10730		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		

KIRK GU										WELL #: A 4		RRCID -> 222304		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11089 - 11113		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

STATE TRACT 976										WELL #: 2		RRCID -> 232435		COMPL. DATE 09/29/2012		TOTAL DEPTH 12999		PERF. N/A		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		

WHITE POINT, EAST (MOORE)										96979 155 NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SAN PATRICIO				
ORX RESOURCES, L.L.C.										627136										
COLE GU										WELL #: 3		RRCID -> 209889		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 10715		PERF. 9387 - 9397		
02	1076	N	1076	-0-	-0-	B	-0-	13	1	1048	2	N	14					61		
								15	9											
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	1829	N	1425	-0-	-0-	B	-0-	17	1	1335	2	N	66	92	1			35		
								73	9											
04	1924	N	1924	-0-	-0-	B	-0-	23	1	1853	2	N	44	49	1			30		
								48	9											
05	1479	N	1479	-0-	-0-	B	-0-	18	1	1424	2	N	34	44	1			20		
								37	9											
06	1380	N	1136	-0-	-0-	B	-0-	13	1	1004	2	N	108	94	1			34		
								119	9											
07	1275	N	1275	-0-	-0-	B	-0-	15	1	1197	2	N	57	48	1			43		
								63	9											

BROOKS GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 284933		COMPL. DATE 05/09/2018		TOTAL DEPTH 12260		PERF. 9436 - 9454		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED										06/17/2025										

WHITE POINT, EAST (SCOOTER A)				96979 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO			
SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257						
KELLOGG GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 137167	COMPL. DATE 12/22/1990	TOTAL DEPTH 12251	PERF. 9125	-	9145
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WHITE POINT, E. (SCOOTER SAND)				96979 230	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO			
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136						
KELLOGG GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 167071	COMPL. DATE 07/30/2016	TOTAL DEPTH 11679	PERF. 7360	-	7760
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WHITE POINT, E. (WHITE PT.2500)				96979 270	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN PATRICIO			
GREEN EXPLORATION COMPANY				330179						
STATE TRACT 973				WELL #: 4	RRCID -> 123828	COMPL. DATE 02/24/1987	TOTAL DEPTH 5872	PERF. 2476	-	2483
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WHITE POINT, E. (1850)				96979 310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO			
GREEN EXPLORATION COMPANY				330179						
STATE TRACT 973				WELL #: 6	RRCID -> 164278	COMPL. DATE 08/24/1997	TOTAL DEPTH 5860	PERF. 1860	-	1865
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WHITE POINT, EAST (3030)				96979 430	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN PATRICIO			
GREEN EXPLORATION COMPANY				330179						
TAFT PROP. SYNDICATE				WELL #: 6	RRCID -> 145149	COMPL. DATE 03/06/1993	TOTAL DEPTH 5611	PERF. 3022	-	3025
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					214
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					214
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					214
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					214
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					214
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					214

WHITE POINT, EAST (4510) LAMAR OIL & GAS, INC. STATE NUECES BAY TRACT 688													96979 640 483925 WELL #: 23	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO			RRCID -> 212809	COMPL. DATE 06/16/2005	TOTAL DEPTH 7736	PERF. 4458 - 4476
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
WHITE POINT, EAST (5350) GREEN EXPLORATION COMPANY STATE TRACT 973													96979 735 330179 WELL #: 7	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			RRCID -> 098665	COMPL. DATE 01/22/1982	TOTAL DEPTH 5876	PERF. 5362 - 5368
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
WHITE POINT, E. (5800 SEG. B) GREEN EXPLORATION COMPANY STATE TRACT 973													96979 773 330179 WELL #: 8	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			RRCID -> 097015	COMPL. DATE 11/19/1981	TOTAL DEPTH 5838	PERF. 5768 - 5773
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
WHITE POINT, E. (7600) MEGO RESOURCES, LLC STATE TRACT 975													96979 895 559362 WELL #: 4	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO			RRCID -> 286022	COMPL. DATE 06/11/2018	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7694 - 7728
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
WHITE POINT, EAST (8200) MEGO RESOURCES, LLC STATE TRACT 975													96979 920 559362 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			RRCID -> 276880	COMPL. DATE 05/20/2021	TOTAL DEPTH 8796	PERF. 8243 - 8272
02	1596	N	1471	-0-	-125	-0-	480	1	618	3	N	339	386	1					92			
03	1984	N	1974	-0-	-10	-0-	373	9	1156	3	N	269	197	1					164			
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	522	1	1312	3	N	325	178	1					311			
05	1643	N	1380	-0-	-263	-0-	296	9														
06	1920	N	1421	-0-	-499	-0-	441	1	804	3	N	297	391	1					217			
07	2170	N	1225	-0-	-945	-0-	358	9														
							249	1	655	3	N	238	196	1					259			
							327	9														
							504	1	494	3	N	293	392	1					160			
							262	9														
							409	1														
							322	9														

OIL AND GAS DIVISION

WHITE POINT E. DP (COMMONWEALTH)		96980 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136												
COLE G.U.		WELL #: 4H		RRCID -> 277770		COMPL. DATE 07/03/2015		TOTAL DEPTH 13027		PERF. 9708 - 9760				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WILLAMAR (GRABEN B-3 6040 SAND)		97491 190		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY						
CITATION OIL & GAS CORP.		154235												
WILLAMAR COMMUNITY "B"		WELL #: 3		RRCID -> 119678		COMPL. DATE 07/18/1985		TOTAL DEPTH 7405		PERF. 6040 - 6051				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WILLAMAR (GRABEN 4720)		97491 336		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY						
CITATION OIL & GAS CORP.		154235												
CAVAZOS, NICOLAS		WELL #: 7		RRCID -> 182920		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4857 - 4861				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WILLAMAR (MIOCENE 5400, EAST)		97491 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY						
CITATION OIL & GAS CORP.		154235												
BELL, S.H.		WELL #: 8		RRCID -> 287957		COMPL. DATE 09/15/2019		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 5212 - 5217				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WILLAMAR (5150)		97491 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY						
CITATION OIL & GAS CORP.		154235												
CAVAZOS, NICOLAS		WELL #: 7		RRCID -> 152929		COMPL. DATE 11/24/1994		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 5199 - 5204				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLAMAR (6350) CITATION OIL & GAS CORP. WILLAMAR COMMUNITY "E"				97491 913 154235 WELL #: 7	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WILLACY						
				RRCID -> 146481	COMPL. DATE 08/28/1993	TOTAL DEPTH 6735	PERF. 6076	-	6159							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILLAMAR, WEST CITATION OIL & GAS CORP. BELL, S. H. SR. ESTATE				97498 001 154235 WELL #: 1	ASSOCIATED	49B				CNTY: WILLACY						
				RRCID -> 068004	COMPL. DATE 09/22/1994	TOTAL DEPTH 7989	PERF. 7737	-	7792							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WILLAMAR, WEST (MIOCENE 3890) CITATION OIL & GAS CORP. BUCY				97498 045 154235 WELL #: 6	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WILLACY						
				RRCID -> 197026	COMPL. DATE 09/09/2003	TOTAL DEPTH 5090	PERF. 3870	-	3883							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4350) CITATION OIL & GAS CORP. RAYMOND, L C				97498 125 154235 WELL #: 5	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WILLACY						
				RRCID -> 203868	COMPL. DATE 08/03/2004	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 4326	-	4330							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4400) CITATION OIL & GAS CORP. LOZANO, ANTONIO				97498 130 154235 WELL #: 10	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WILLACY						
				RRCID -> 206808	COMPL. DATE 12/10/2004	TOTAL DEPTH 8114	PERF. 4461	-	4468							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4500)		97498 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY			
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
RAYMOND, LENORA C.		WELL #: 4	RRCID -> 193086		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4535 - 4541			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
WILLAMAR WEST (MIOCENE 4700)		97498 220	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY			
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
RAYMOND, LEONORA C.		WELL #: 3	RRCID -> 099115		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 4741			
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
BUCY		WELL #: 7	RRCID -> 195295		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4688 - 4698			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4710)		97498 225	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY			
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #: M 14	RRCID -> 088788		COMPL. DATE 07/22/1980		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4694 - 4700			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
WILLAMAR, WEST (MIOCENE 5100)		97498 405	ASSOCIATED		49B		CNTY: WILLACY			
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
RAYMOND, LEONORA C.		WELL #: 3	RRCID -> 099116		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 5061			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
WILLAMAR, WEST(MIOCENE 6250)		97498 630	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY			
SHOCO PRODUCTION LLC		778196								
SAUZ RANCH MULATOS PASTURE		WELL #: 170	RRCID -> 162349		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6264 - 6276			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 6300) CITATION OIL & GAS CORP. WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT				97498 675 154235 WELL #: M 29	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY			
				RRCID -> 147578	COMPL. DATE 10/01/1993	TOTAL DEPTH 7960	PERF. 6309	-	6319				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT				WELL #: 35	RRCID -> 152572	COMPL. DATE 12/17/1994	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 6284	-	6298			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT				WELL #: 37	RRCID -> 159686	COMPL. DATE 07/28/1996	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 6248	-	6260			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WILLAMAR, WEST (SM-4100) CITATION OIL & GAS CORP. BUCY				97498 855 154235 WELL #: 6	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WILLACY			
				RRCID -> 195754	COMPL. DATE 06/17/2003	TOTAL DEPTH 5090	PERF. 4084	-	4132				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WILLMANN KEBO OIL & GAS, INC. BEUTNAGEL				97706 001 453170 WELL #: 1	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SAN PATRICIO			
				RRCID -> 285615	COMPL. DATE 08/30/2018	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 4087	-	4088				
02	1767	2850	-0-	1083 B	495	2850	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			495									
03	2418	2897	-0-	479 B	974	2897	2		N	-0-			-0-
04	4597 N	3623	-0-	974 B	-0-	3623	2		N	-0-			-0-
05	4414 N	4414	-0-	-0 B	-0-	4414	2		N	-0-			-0-
06	3523 N	3523	-0-	-0 B	-0-	3523	2		N	-0-			-0-
07	4098 N	4098	-0-	-0 B	-0-	4098	2		N	-0-			-0-
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. COFFIN				606605 WELL #: 1	RRCID -> 136023	COMPL. DATE 08/14/1990	TOTAL DEPTH 3360	PERF. 3354	-	3360			
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	6		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	6		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLMANN (3100) NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. RAMSOWER, I.														97706 290 606605	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
WELL #: 1														RRCID -> 135996	COMPL. DATE 09/07/1990		TOTAL DEPTH 5308	PERF. 3135 - 3140					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
02		2 N		2	-0-	-0-			2 6			N	-0-						-0-				
03		0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
04		0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
05		4		4	-0-	-0-			4 6			N	-0-						-0-				
06		4		-0-	-0-	-4						N	-0-						-0-				
07		4	NO RPT	-0-	-4	-0-						N	NO RPT						-0-				
WILLMANN (3500) NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. EGGERT, EDGAR H.														97706 522 606605	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
WELL #: 1														RRCID -> 062102	COMPL. DATE 05/12/1975		TOTAL DEPTH 3600	PERF. N/A					
02		2 N		2	-0-	-0-			2 6			N	-0-						-0-				
03		0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
04		2 N		2	-0-	-0-			2 6			N	-0-						-0-				
05		2 N		-0-	-0-	-2						N	-0-						-0-				
06		0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
WILLMANN (3600) NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. WILLMANN														97706 580 606605	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
WELL #: 2														RRCID -> 035953	COMPL. DATE 12/03/1964		TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
WILLMANN, N. (STILLWELL) NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. WRIGHT														97708 550 606605	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
WELL #: 1														RRCID -> 126904	COMPL. DATE 03/22/1990		TOTAL DEPTH 4816	PERF. 2735 - 2778					
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
WILLMANN, NORTH (2850) NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. KASTNER, ALBERT														97708 700 606605	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
WELL #: 1														RRCID -> 135968	COMPL. DATE 07/13/1990		TOTAL DEPTH 4875	PERF. 2783 - 2786					
02		0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
03		2 N		2	-0-	-0-			2 6			N	-0-						-0-				
04		0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
05		10 N		10	-0-	-0-			10 6			N	-0-						-0-				
06		2 N		2	-0-	-0-			2 6			N	-0-						-0-				
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				

WILSON, J.E. (6850 SD)			97875 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB											
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																	
VAQUILLAS RANCH I			WELL #: 42		RRCID -> 289629		COMPL. DATE 03/05/2019		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 6620 - 6734									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		7						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		7						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		7						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		7						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		7						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		7						N	NO RPT					-0-	
YEARY (CAMPBELL)			99323 050		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KLEBERG											
LAMAY CORPORATION			484025																	
STATE TRACT 81			WELL #: 1 U		RRCID -> 015295		COMPL. DATE 02/07/1962		TOTAL DEPTH 12000		PERF. N/A									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-	
STATE TRACT 82			WELL #: 4		RRCID -> 022879		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 11325		PERF. 7590 - 7595									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
YEARY (FIMBLE)			99323 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG											
LAMAY CORPORATION			484025																	
GOETSCH, D. L. D., UNIT			WELL #: 2 L		RRCID -> 015270		COMPL. DATE 07/04/1961		TOTAL DEPTH 11315		PERF. N/A									
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
STATE TRACT 81			WELL #: 1 L		RRCID -> 015274		COMPL. DATE 02/07/1962		TOTAL DEPTH 12000		PERF. N/A									
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-	
STATE TRACT 84			WELL #: 2 L		RRCID -> 015275		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH 11400		PERF. N/A									
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-	

YEARY (FIMBLE)		//CONT.//		99323 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025										
STATE TRACT 82		WELL #:		3 L	RRCID -> 015281	COMPL. DATE 12/26/1961	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YEARY (HUFF)				99323 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
LAMAY CORPORATION				484025										
STATE TRACT 84		WELL #:		2 M	RRCID -> 015299	COMPL. DATE 11/10/1961	TOTAL DEPTH 11400	PERF. N/A						
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STATE TR. 81		WELL #:		2 L	RRCID -> 032722	COMPL. DATE 02/24/1964	TOTAL DEPTH 10900	PERF. N/A						
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SMITH PRODUCTION INC. HUBERT		WELL #:		789662 1	RRCID -> 267433	COMPL. DATE 03/19/2012	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 8551 - 10747						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YEARY (JOHNSON)				99323 450	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KLEBERG					
LAMAY CORPORATION				484025										
GOETSCH, D. L. D., UNIT		WELL #:		2 U	RRCID -> 015254	COMPL. DATE 07/04/1961	TOTAL DEPTH 11315	PERF. N/A						
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

YEARY (KNOX)				99323 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
LAMAY CORPORATION				484025										
STATE TRACT 82		WELL #:		2 M	RRCID -> 015264	COMPL. DATE 05/22/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YEARY (KNOX)			//CONT.//		99323 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
LAMAY CORPORATION			//CONT.//		484025									
STATE TR. 81			WELL #:		2 U	RRCID -> 032402	COMPL. DATE 02/24/1964	TOTAL DEPTH 10900	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10

YEARY (MORGAN)					99323 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
LAMAY CORPORATION					484025									
STATE TRACT 82			WELL #:		3 U	RRCID -> 015287	COMPL. DATE 12/26/1961	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A					
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YEARY (MORGAN, LOWER)					99323 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
LAMAY CORPORATION					484025									
STATE TRACT 84			WELL #:		3 L	RRCID -> 032445	COMPL. DATE 12/04/1963	TOTAL DEPTH 10950	PERF. N/A					
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YEARY (MORGAN, UPPER)					99323 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
LAMAY CORPORATION					484025									
STATE TRACT 84			WELL #:		2 U	RRCID -> 015266	COMPL. DATE 11/10/1961	TOTAL DEPTH 11400	PERF. N/A					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			154
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			154
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			154
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			154
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			154
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			154

YEARY (MORGAN, UPPER, W)					99323 706	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
WJC, INC.					888140									
SCHONEFELD B			WELL #:		1	RRCID -> 203946	COMPL. DATE 08/04/2004	TOTAL DEPTH 8934	PERF. 8858 - 8862					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YEARLY (RIVERA)		99323 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG	
LAMAY CORPORATION		484025						
STATE TRACT 84		WELL #:	3 U	RRCID -> 032444	COMPL. DATE 12/04/1963	TOTAL DEPTH 10950	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
YEARLY (STARKEY)		99323 850	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KLEBERG	
LAMAY CORPORATION		484025						
STATE TRACT 82		WELL #:	3 M	RRCID -> 015294	COMPL. DATE 12/26/1962	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A	
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
YEARLY (STUBBS)		99323 900	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KLEBERG	
FINALY RESOURCES LLC		268323						
GOETSCH, D.L.D.		WELL #:	1	RRCID -> 125260	COMPL. DATE 09/26/1987	TOTAL DEPTH 10691	PERF. 2300 - 3150	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
LAMAY CORPORATION		484025						
STATE TRACT 82		WELL #:	2 L	RRCID -> 015308	COMPL. DATE 01/03/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
STATE TRACT 81		WELL #:	2 M	RRCID -> 032721	COMPL. DATE 02/24/1964	TOTAL DEPTH 10900	PERF. N/A	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT

YEARY (WALSH) LAMAY CORPORATION STATE TRACT 84			99323 950 484025	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG		
WELL #: 3 M			RRCID -> 032392	COMPL. DATE 12/04/1963	TOTAL DEPTH 10950	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
YTURRIA FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO 'C'			99549 001 273611	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR		
WELL #: 1			RRCID -> 204325	COMPL. DATE 08/24/2004	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 5395 - 5470		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SMITH PRODUCTION INC. CHAPOTAL LAND CO. A			789662					
WELL #: 13			RRCID -> 274874	COMPL. DATE 05/04/2014	TOTAL DEPTH 7521	PERF. 3700 - 3892		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
YTURRIA (FIRST MASSIVE) FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO "H"			99549 085 273611	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR		
WELL #: 3			RRCID -> 133513	COMPL. DATE 12/12/1989	TOTAL DEPTH 8048	PERF. 5808 - 5816		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
YTURRIA (RINCON 4900) SMITH PRODUCTION INC. CHAPOTAL LAND CO. -A-			99549 462 789662	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR		
WELL #: 13			RRCID -> 060448	COMPL. DATE 12/20/1974	TOTAL DEPTH 7521	PERF. N/A		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
GARCIA L&L -B-			WELL #: 10	RRCID -> 122201	COMPL. DATE 08/18/1986	TOTAL DEPTH 9518	PERF. 4784 - 4828	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 3102

YTURRIA (VELA)			99549 594			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.			789662															
YTURRIA L&L CO. -B-			WELL #: 6			RRCID -> 242322			COMPL. DATE 02/14/2013			TOTAL DEPTH 5582 PERF. 3674 - 3684						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
YTURRIA (VICKSBURG 4500)			99549 594			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.			789662															
CHAPOTAL LAND CO. -A-			WELL #: 13			RRCID -> 172541			COMPL. DATE 11/00/1964			TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
YTURRIA (3700)			99549 726			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR						
FLETCHER OPERATING, LLC			273611															
SAMANO			WELL #: 22			RRCID -> 232787			COMPL. DATE 01/21/2005			TOTAL DEPTH 9822 PERF. 3716 - 3724						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
YTURRIA, NE. (FRIO 4350)			99552 280			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR						
TRAP ROCK OIL, LTD.			865425															
YTURRIA L & L			WELL #: 2			RRCID -> 146110			COMPL. DATE 05/29/1993			TOTAL DEPTH 7354 PERF. 4346 - 4482						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
YTURRIA, NE. (VICKSBURG 6500)			99552 800			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR						
TRAP ROCK OIL, LTD.			865425															
FLORES UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 117753			COMPL. DATE 09/28/1999			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5170 - 5188						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS)				99552 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.				789662									
YTURRIA L&L CO. -B-				WELL #: 3	RRCID -> 128058	COMPL. DATE 07/24/1988	TOTAL DEPTH 7513	PERF. 6511	-	6634			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	1120 X	394	-0-	-726	-0-	97 1	296 2	Y	1	1 1			-0-
						1 9							
03	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	202 1	1011 2	Y	1	1 1			-0-
						1 9							
04	1380 X	1349	-0-	-31	-0-	148 1	1200 2	Y	1	1 1			-0-
						1 9							
05	1426 X	1262	-0-	-164	-0-	1261 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
06	1380 X	1293	-0-	-87	-0-	1292 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
07	1395 X	956	-0-	-439	-0-	13 1	942 2	Y	1	1 1			-0-
						1 9							
YTURRIA L & L CO. -B-				WELL #: 8	RRCID -> 206974	COMPL. DATE 03/02/2015	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 4815	-	4829			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
YTURRIA L & L CO. -B-				WELL #: 9	RRCID -> 208806	COMPL. DATE 02/12/2015	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5071	-	5092			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
YZAGUIRRE (NIMMO)				99591 070	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY				891175									
CAMERON, DON ET AL				WELL #: 2A	RRCID -> 015334	COMPL. DATE 08/21/1961	TOTAL DEPTH 9524	PERF. N/A					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
YZAGUIRRE (4450)				99591 245	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
YZAGUIRRE				WELL #: 2	RRCID -> 159031	COMPL. DATE 03/22/1996	TOTAL DEPTH 8444	PERF. 4457	-	4462			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

YZAGUIRRE (4540)				99591 260	ASSOCIATED	49B	CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				561136						
SLICK 230				WELL #: 3	RRCID -> 205595	COMPL. DATE 10/14/2004	TOTAL DEPTH 9487	PERF. 4550	-	4554
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
YZAGUIRRE (5600)				99591 560	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY				891175						
DON CAMERON ET AL G.U.				WELL #: 5A	RRCID -> 186763	COMPL. DATE 12/27/2001	TOTAL DEPTH 7901	PERF. 5548	-	5554
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
Z-BAR (WILCOX)				99596 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM HOGG			
CENTRAL GULF PETROLEUM INC				100403						
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE				WELL #: 1	RRCID -> 162375	COMPL. DATE 03/15/1997	TOTAL DEPTH 18392	PERF.17067	-	17110
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
RANCHO BLANCO CORPATION/STATE				WELL #: 2	RRCID -> 194471	COMPL. DATE 12/27/2002	TOTAL DEPTH 17630	PERF.17181	-	17188
02	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	1			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	270 N	115	-0-	-155	-0-	115	1			-0-
05	279 N	180	-0-	-99	-0-	180	1			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			-0-
RANCH BLANCO CORPORATION/STATE				WELL #: 4	RRCID -> 206466	COMPL. DATE 09/24/2004	TOTAL DEPTH 17582	PERF.17302	-	17361
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE				WELL #: 5	RRCID -> 217892	COMPL. DATE 11/22/2006	TOTAL DEPTH 18090	PERF.17320	-	17340
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

Z-BAR (WILCOX)														
CENTRAL GULF PETROLEUM INC														
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE														
WELL #: 6 RRCID -> 246185 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF. 17196 - 17244														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-									-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
ZAPATA (QUEEN CITY)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
VASQUEZ, DELIA M.														
WELL #: 2 RRCID -> 181876 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 1862 - 1872														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
ZAPATA (REKLAW 4300)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
VASQUEZ-SHARP-ANDERS GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 175337 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 3730 - 3800														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
VELA-CUELLAR														
WELL #: 4 RRCID -> 176969 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3724 - 3804														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
URIBE														
WELL #: 01 RRCID -> 289593 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3936 - 3954														
02	2884 #	1875	-0-	-1009	-0-	264	1	1611	2	N	-0-			-0-
03	2852 #	1734	-0-	-1118	-0-	244	1	1490	2	N	-0-			-0-
04	2091 R	2091	-0-	-0-	-0-	305	1	1786	2	N	-0-			-0-
05	2108 #	1637	-0-	-471	-0-	214	1	1423	2	N	-0-			-0-
*06	2040 #	1452	-0-	-588	-0-	197	1	1255	2	N	-0-			-0-
07	2170 #	1424	-0-	-746	-0-	192	1	1232	2	N	-0-			-0-
ZAPATA, SE. (WILCOX)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
SWANTNER, G.R.														
WELL #: 1 RRCID -> 075447 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 10868 PERF. N/A														
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
*06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX)			//CONT.// 99663 870			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
VELA-CUELLAR			WELL #: 3			RRCID -> 175333			COMPL. DATE 11/18/1999			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9789 - 9807							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SWANTNER G. R. "A"			WELL #: 2			RRCID -> 201031			COMPL. DATE 03/23/2004			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8678 - 9983							
02	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2				N	-0-					-0-	
03	3162	X	2970	-0-	-192	-0-	2970	2				N	-0-					-0-	
04	3240	X	2851	-0-	-389	-0-	2851	2				N	-0-					-0-	
05	3348	X	2808	-0-	-540	-0-	2808	2				N	-0-					-0-	
*06	3240	X	2745	-0-	-495	-0-	2745	2				N	-0-					-0-	
07	3224	X	3056	-0-	-168	-0-	3056	2				N	-0-					-0-	

SWANTNER, G. R. "A"			WELL #: 3			RRCID -> 204200			COMPL. DATE 06/21/2004			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10360							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

SWANTNER, G. R. "A"			WELL #: 4			RRCID -> 208838			COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 10449 PERF. 8548 - 10066							
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2				N	-0-					-0-	
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2				N	-0-					-0-	
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2				N	-0-					-0-	
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2				N	-0-					-0-	
*06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2				N	-0-					-0-	
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2				N	-0-					-0-	

VASQUEZ, ROMERO J.			WELL #: 4			RRCID -> 209715			COMPL. DATE 03/04/2005			TOTAL DEPTH 11001 PERF. 7882 - 7898							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

VELENO			WELL #: 6			RRCID -> 214185			COMPL. DATE 05/12/2005			TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538							
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

RMT "C"			WELL #: 3			RRCID -> 217451			COMPL. DATE 12/18/2005			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6926 - 10326							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ZAPATA, SE. (WILCOX)			//CONT.//			99663 870	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
ALEXANDER "A"			WELL #:			3	RRCID -> 227379			COMPL. DATE 04/12/2007			TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-			189 1	2985 2	N	-0-						-0-	
03		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-			261 1	3954 2	N	-0-						-0-	
04		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-			219 1	3252 2	N	-0-						-0-	
05		3286 X	2621	-0-	-665	-0-			161 1	2460 2	N	-0-						-0-	
*06		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-			219 1	3250 2	N	-0-						-0-	
07		3286 X	2522	-0-	-764	-0-			168 1	2354 2	N	-0-						-0-	
CUELLAR, J. VELA			WELL #:			6	RRCID -> 228557			COMPL. DATE 05/10/2007			TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142						
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-			18 1	154 2	N	-0-						-0-	
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-			19 1	177 2	N	-0-						-0-	
04		187 N	187	-0-	-0-	-0-			19 1	168 2	N	-0-						-0-	
05		191 N	191	-0-	-0-	-0-			19 1	172 2	N	-0-						-0-	
*06		188 N	188	-0-	-0-	-0-			19 1	169 2	N	-0-						-0-	
07		191 N	191	-0-	-0-	-0-			19 1	172 2	N	-0-						-0-	
VELA CUELLA, J. GAS UNIT			WELL #:			3	RRCID -> 230472			COMPL. DATE 07/21/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
ZAPATA HAWK			WELL #:			1	RRCID -> 232598			COMPL. DATE 08/30/2008			TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
CUELLAR-GRAVES GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 235926			COMPL. DATE 12/02/2007			TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
SINGER			WELL #:			1	RRCID -> 237159			COMPL. DATE 09/07/2007			TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
JACOBA VILLARREAL ESTATE			WELL #:			2	RRCID -> 238170			COMPL. DATE 09/20/2008			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

ZAPATA, SE. (WILCOX)			//CONT.//		99663 870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
VASQUEZ-PENA-HAYNES			WELL #:		7	RRCID -> 239441		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11164		PERF. 7776 - 10096		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BHCH			WELL #:		1	RRCID -> 243399		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 11060		PERF. 7270 - 8992		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CUELLAR, J. VELA			WELL #:		11	RRCID -> 243415		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 11338		PERF. 7832 - 10190		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B			WELL #:		1	RRCID -> 246024		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 11752		PERF. 8166 - 9571		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B			WELL #:		2	RRCID -> 247755		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11720		PERF. 7180 - 9984		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THREE C EXPLORATION, LLC			857512											
LAS CLAVELLINAS RANCH 36			WELL #:		1	RRCID -> 165084		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 7435 - 7568		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			126
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			126
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			126
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			126
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			126
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			126

ZONE 21-B TREND EOG RESOURCES, INC. KING RANCH BORREGOS														99880 380 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
WELL #: 80 T RRCID -> 009506 COMPL. DATE 11/23/1951 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A																						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
02	4648 X	-0-	-0-	-4648	-0-							Y	-0-						-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
KING RANCH TIJERINA														WELL #: J125 D RRCID -> 071522 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A								
02	980 N	-0-	-0-	-980	-0-							Y	-0-						-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
KING RANCH BORREGOS														WELL #: 536 D RRCID -> 072210 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6679 - 6694								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____														05/07/2025								
KING RANCH BORREGOS														WELL #: 4 T RRCID -> 072339 COMPL. DATE 03/26/1977 TOTAL DEPTH 8198 PERF. N/A								
02	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-		361	1	6496	3	Y	-0-							-0-			
							1	4														
03	T. A.	7633	-0-	7633	7633		393	1	7239	3	Y	-0-							-0-			
							1	4														
04	T. A.	7612	-0-	7612	15245		410	1	7201	3	Y	-0-							-0-			
							1	4														
05	T. A.	7984	-0-	7984	23229		486	1	7497	3	Y	-0-							-0-			
							1	4														
06	T. A.	7722	-0-	7722	30951		452	1	7269	3	Y	-0-							-0-			
							1	4														
07	T. A.	7840	-0-	7840	38791		495	1	7344	3	Y	-0-							-0-			
							1	4														
KING RANCH SEELIGSON														WELL #: C197 D RRCID -> 081097 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6785 - 6789								
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
KING RANCH TIJERINA														WELL #: J 73 RRCID -> 090559 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7093 - 7100								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____														03/24/2025								
KING RANCH TIJERINA														WELL #: J131 RRCID -> 114787 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6988 - 7035								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____														04/09/2025								

ZONE 21-B TREND																	CNTY: JIM WELLS			
EOG RESOURCES, INC.																				
KING RANCH BORREGOS																				
//CONT.//													99880 380				NON-ASSOCIATED			
//CONT.//													253162							
WELL #:													291 F				RRCID -> 165386			
													COMPL. DATE 10/06/1997				TOTAL DEPTH 7353			
													PERF. 6572 - 6680							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
02	2548 X	-0-	-0-	-2548	-0-						Y	-0-				-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
LOGAS ENERGY, LLC													505860							
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT													WELL #:				1007CT			
													RRCID -> 013810				COMPL. DATE 00/62/1927			
													TOTAL DEPTH N/A				PERF. 6900 - 6943			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT													WELL #:				1055C			
													RRCID -> 013813				COMPL. DATE 04/18/1996			
													TOTAL DEPTH 6968				PERF. 6767 - 6840			
02	27692 X	24372	-0-	-3320	-0-	23857	3	515	9	Y	468	459	1			67				
03	30659 X	26706	-0-	-3953	-0-	26296	3	410	9	Y	373	382	1			58				
04	30180 X	25406	-0-	-4774	-0-	24991	3	415	9	Y	377	343	1			92				
05	31186 X	25395	-0-	-5791	-0-	24996	3	399	9	Y	363	411	1			44				
06	33429 X	33429	-0-	-0-	-0-	32870	3	559	9	Y	508	346	1			206				
07	41119 X	41119	-0-	-0-	-0-	40463	3	656	9	Y	596	698	1			104				
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT													WELL #:				1060CT			
													RRCID -> 013814				COMPL. DATE 00/31/1905			
													TOTAL DEPTH N/A				PERF. 6785 - 6830			
02	27608 X	24607	-0-	-3001	-0-	24082	3	525	9	Y	477	463	1			68				
03	26753 X	25530	-0-	-1223	-0-	25142	3	388	9	Y	353	366	1			55				
04	25890 X	24820	-0-	-1070	-0-	24413	3	407	9	Y	370	335	1			90				
05	27249 X	24738	-0-	-2511	-0-	24413	3	325	9	Y	295	347	1			38				
06	26370 X	7771	-0-	-18599	-0-	7671	3	100	9	Y	91	81	1			48				
07	27249 X	21104	-0-	-6145	-0-	20706	3	398	9	Y	362	357	1			53				
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT													WELL #:				1125CT			
													RRCID -> 013816				COMPL. DATE 04/18/1911			
													TOTAL DEPTH N/A				PERF. 6914 - 6940			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT													WELL #:				1134CT			
													RRCID -> 013817				COMPL. DATE N/A			
													TOTAL DEPTH N/A				PERF. 6795 - 6860			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				23				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				23				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				23				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				23				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				23				
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				23				

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860												
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		2061S		RRCID -> 013823		COMPL. DATE 00/34/1921		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1177 C		RRCID -> 044879		COMPL. DATE 06/15/1966		TOTAL DEPTH		7825 PERF. 6946		- 7012		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SEELIGSON/ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1179CH		RRCID -> 044880		COMPL. DATE 00/90/1964		TOTAL DEPTH		7718 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1065 C		RRCID -> 072759		COMPL. DATE 05/14/1977		TOTAL DEPTH		7250 PERF. 6820		- 6862		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT		WELL #:		1160 C		RRCID -> 075220		COMPL. DATE 11/24/1977		TOTAL DEPTH		7300 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SEELIGSON 21-B UNIT		WELL #:		1109 C		RRCID -> 076009		COMPL. DATE 10/23/1977		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 6677		- 6750		
02	30800 X	25283	-0-	-5517	-0-	24746	3	537	9	Y	488	476	1			70
03	31279 X	26586	-0-	-4693	-0-	26180	3	406	9	Y	369	381	1			58
04	30360 X	26735	-0-	-3625	-0-	26296	3	439	9	Y	399	360	1			97
05	31372 X	26659	-0-	-4713	-0-	26296	3	363	9	Y	330	385	1			42
06	27600 X	10740	-0-	-16860	-0-	10590	3	150	9	Y	136	112	1			66
07	27993 X	22860	-0-	-5133	-0-	22443	3	417	9	Y	379	387	1			58
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1029 C		RRCID -> 078246		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH		6970 PERF. 6650		- 6690		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND														CNTY: JIM WELLS	
LOGAS ENERGY, LLC															
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT															
WELL #: 1204 T RRCID -> 105563 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6521 - 6578															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT															
WELL #: 1PF RRCID -> 139769 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT															
WELL #: 1190C RRCID -> 159492 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6410 - 6436															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT															
WELL #: 1132 RRCID -> 293070 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6742 - 6818															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		9
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT															
WELL #: 1157 RRCID -> 293073 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6868 - 6920															
02	28840	X	27691	-0-	-1149	-0-	27104	3	587	9	Y	534	521	1	77
03	31930	X	28224	-0-	-3706	-0-	27797	3	427	9	Y	388	404	1	61
04	30630	X	25905	-0-	-4725	-0-	25485	3	420	9	Y	382	349	1	94
05	31651	X	25848	-0-	-5803	-0-	25485	3	363	9	Y	330	383	1	41
06	30510	X	22450	-0-	-8060	-0-	22087	3	363	9	Y	330	233	1	138
07	30659	X	27255	-0-	-3404	-0-	26822	3	433	9	Y	394	462	1	69
REMORA OPERATING, LLC															
DE TIJERINA, H.C.															
WELL #: 701613 72 U RRCID -> 049851 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

ZONE 21-B TREND										CNTY: JIM WELLS									
REMORA OPERATING, LLC																			
DE TIJERINA, H. C.																			
										</									

ZONE 21-B TREND														
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
SEELIGSON, A.A.														
WELL #: 238 L RRCID -> 054721 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE
EOM BALANCE														
02	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
SEELIGSON, A.A.														
WELL #: 8 L RRCID -> 128731 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6376														
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
SEELIGSON, A.A.														
WELL #: 1PF RRCID -> 139772 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
SEELIGSON, A.A.														
WELL #: 246-U RRCID -> 149251 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6004 - 6112														
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
ZWEBB (9200)														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, DULANEY BRUNI														
WELL #: 2 RRCID -> 279125 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 13006 PERF. 8974 - 9030														
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	419	1	209	2	N	-0-		4
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		4
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		4
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-		4
HILCORP ENERGY COMPANY														
THOMASMA, RAY J.														
WELL #: 15 RRCID -> 212144 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 9122														
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-								-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-								-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-								-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-								-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-								-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-								-0-

ZWEBB (10350) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, DULANEY-BRUNI				99930 500 102824		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
				WELL #:	5	RRCID ->	214799	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.11710	- 11809					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20	
07	T. A.	10	-0-	10	10	-0-			2	1		8	2	Y	-0-			20	
DULANEY-BRUNI				WELL #:	1	RRCID ->	251652	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL	DEPTH	12437	PERF.11550	- 11600					
02	392 N	211	-0-	-181	-0-	-0-	141	1	70	2	Y	-0-						24	
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	861	2	Y	-0-						24	
04	180 N	113	-0-	-67	-0-	-0-	1	1	112	2	Y	-0-						24	
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					Y	-0-						24	
06	810 N	1	-0-	-809	-0-	-0-	1	2			Y	-0-						24	
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	55	2	Y	-0-						24	
DULANEY-BRUNI				WELL #:	2H	RRCID ->	251672	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL	DEPTH	12527	PERF.11640	- 13278					
02	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	859	1	428	2	Y	-0-						130	
03	2294 N	940	-0-	-1354	-0-	-0-	38	1	902	2	Y	-0-						130	
04	1110 N	178	-0-	-932	-0-	-0-	2	1	176	2	Y	-0-						130	
05	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-					Y	-0-						130	
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-	-0-					Y	-0-						130	
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	167	2	Y	-0-						130	
HILCORP ENERGY COMPANY THOMASMA, RAY J.				386310 WELL #:	8	RRCID ->	197050	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.11506	- 12459					
02	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	-0-	1499	1	3983	2	Y	36						182	
							40	9											
03	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	-0-	1328	1	3788	2	Y	-0-						182	
04	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	-0-	1259	1	3485	2	Y	1	153	1				30	
							1	9											
05	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	-0-	1427	1	3633	2	Y	-0-						30	
*06	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	-0-	1297	1	3515	2	Y	-0-						30	
07	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	-0-	1392	1	3729	2	Y	55						85	
							61	9											
THOMASMA, RAY J.				WELL #:	9	RRCID ->	198842	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.10698	- 11426					
02	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	-0-	967	1	2570	2	Y	-0-						6	
03	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	-0-	955	1	2723	2	Y	-0-						6	
04	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	-0-	965	1	2670	2	Y	-0-						6	
05	3720 X	2691	-0-	-1029	-0-	-0-	729	1	1855	2	Y	97						103	
							107	9											
*06	3600 X	2544	-0-	-1056	-0-	-0-	686	1	1858	2	Y	-0-						103	
07	3720 X	2734	-0-	-986	-0-	-0-	733	1	1965	2	Y	33	125	1				11	
							36	9											

ZWEBB (10350)			//CONT.// 99930 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
RAY J THOMASMA "B"			WELL #: 11			RRCID -> 204778			COMPL. DATE 06/12/2004			TOTAL DEPTH 11686 PERF.11285 - 11335							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		784 N	593	-0-		-191	-0-		162	1	431	2	Y	-0-					3
03		682 N	644	-0-		-38	-0-		167	1	477	2	Y	-0-					3
04		780 N	776	-0-		-4	-0-		206	1	570	2	Y	-0-					3
05		933 N	933	-0-		-0-	-0-		253	1	645	2	Y	32					35
									35	9									
*06		780 N	780	-0-		-0-	-0-		210	1	570	2	Y	-0-					35
07		944 N	944	-0-		-0-	-0-		253	1	678	2	Y	12		42	1		5
									13	9									
THOMASMA, RAY J.			WELL #: 14			RRCID -> 208855			COMPL. DATE 12/02/2004			TOTAL DEPTH 11928 PERF.11696 - 11726							
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
THOMASMA, RAY J. "B"			WELL #: 10			RRCID -> 223916			COMPL. DATE 05/22/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11530 - 11676							
02		215 X	215	-0-		-0-	-0-		59	1	156	2	Y	-0-					5
03		186 X	19	-0-		-167	-0-		5	1	14	2	Y	-0-					5
04		3510 X	50	-0-		-3460	-0-		13	1	37	2	Y	-0-					5
05		1984 X	-0-	-0-		-1984	-0-						Y	-0-					5
*06		960 X	-0-	-0-		-960	-0-						Y	-0-					5
07		248 X	-0-	-0-		-248	-0-						Y	-0-		3	1		2
THOMASMA, RAY J.			WELL #: 15			RRCID -> 248002			COMPL. DATE 02/18/2009			TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 11200							
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
THOMASMA, RAY J.			WELL #: 18			RRCID -> 255866			COMPL. DATE 04/26/2010			TOTAL DEPTH 12043 PERF.11414 - 11444							
02	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
THOMASMA, RAY J.			WELL #: 19			RRCID -> 266971			COMPL. DATE 06/15/2015			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11002 - 11834							
02		336 N	72	-0-		-264	-0-		20	1	52	2	N	-0-					66
03		93 N	11	-0-		-82	-0-		3	1	8	2	N	-0-					66
04		270 N	249	-0-		-21	-0-		66	1	183	2	N	-0-					66
05		180 N	180	-0-		-0-	-0-		51	1	129	2	N	-0-					66
*06		11 N	8	-0-		-3	-0-		2	1	6	2	N	-0-					66
07		248 N	-0-	-0-		-248	-0-						N	-0-					66

ZWEBB (10350)		//CONT.//		99930 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
MCGRATH		WELL #:		1	RRCID -> 127629		COMPL. DATE 05/03/1988		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10462 - 10481			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCGRATH		WELL #:		4	RRCID -> 182944		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 10630		PERF.10219 - 10510			
02	5516 X	3168	-0-	-2348	-0-	3153	2	15 9	Y	14				37
03	6107 X	5610	-0-	-497	-0-	5599	2	11 9	Y	10				47
04	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3317	2	17 9	Y	15				62
05	5952 X	2062	-0-	-3890	-0-	2060	2	2 9	Y	2				64
06	5760 X	2014	-0-	-3746	-0-	1982	2	32 9	Y	29				93
07	5611 X	618	-0-	-4993	-0-	617	2	1 9	Y	1				94
MCGRATH		WELL #:		5	RRCID -> 186023		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 10790		PERF.10440 - 10484			
02	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5754	2	15 9	Y	14				20
03	3968 X	1712	-0-	-2256	-0-	1711	2	1 9	Y	1				21
04	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2104	2	3 9	Y	3				24
05	6386 X	2714	-0-	-3672	-0-	2712	2	2 9	Y	2				26
06	6180 X	3079	-0-	-3101	-0-	3060	2	19 9	Y	17				43
07	6386 X	1452	-0-	-4934	-0-	1452	2		Y	-0-				43
SMITH PRODUCTION INC.		WELL #:		789662	RRCID -> 173763		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9706 - 9852	
SLATOR RANCH "A"				1										
02	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	1340	1	4670	2	Y	19	30 1		1
						21	9							
03	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	1272	1	4582	2	Y	16	17 1		-0-
						18	9							
04	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	1264	1	4453	2	Y	15			15
						17	9							
05	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	1449	1	4479	2	Y	11	20 1		6
						12	9							
06	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	1127	1	4596	2	Y	32	20 1		18
						35	9							
07	5766 X	4732	-0-	-1034	-0-	967	1	3762	2	Y	3	10 1		11
						3	9							
SLATOR RANCH C		WELL #:		1	RRCID -> 174219		COMPL. DATE 08/24/1999		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9850 - 9890			
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	86	1	300	2	Y	2	2 1		1
						2	9							
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	278	1	1003	2	Y	1	2 1		-0-
						1	9							
04	510 N	453	-0-	-57	-0-	100	1	352	2	Y	1			1
						1	9							
05	434 N	384	-0-	-50	-0-	94	1	289	2	Y	1	2 1		-0-
						1	9							
06	450 N	401	-0-	-49	-0-	78	1	320	2	Y	3	2 1		1
						3	9							
07	465 N	427	-0-	-38	-0-	87	1	340	2	Y	-0-	1 1		-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.//		99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662		RRCID -> 174612		COMPL. DATE 09/21/1999		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9929 - 10076						
SLATOR RANCH B		WELL #:		1														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1	324	2	Y	1	2	1		7	
03	496 N	420	-0-	-76	-0-	-0-	91	1	1	328	2	Y	1	1	1		7	
04	480 N	463	-0-	-17	-0-	-0-	102	1	1	360	2	Y	1				8	
05	465 N	333	-0-	-132	-0-	-0-	81	1	1	251	2	Y	1	1	1		8	
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1	295	2	Y	2	1	1		9	
07	465 N	329	-0-	-136	-0-	-0-	67	1	1	262	2	Y	-0-	1	1		8	
SLATOR RANCH "A"				WELL #:		2	RRCID -> 175017		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9826 - 10000			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	10 N	2	-0-	-8	-0-	-0-	2	2				Y	-0-				-0-	
04	6 N	2	-0-	-4	-0-	-0-	2	2				Y	-0-				-0-	
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1		16	2	Y	-0-				-0-	
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1		16	2	Y	-0-				-0-	
SLATOR RANCH "A"				WELL #:		3	RRCID -> 175486		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10306		PERF. 9780 - 9870			
02	1848 X	434	-0-	-1414	-0-	-0-	95	1		329	2	Y	9	15	1		23	
03	1271 X	918	-0-	-353	-0-	-0-	198	1		711	2	Y	8	13	1		18	
04	1440 X	451	-0-	-989	-0-	-0-	98	1		344	2	Y	8				26	
05	1488 X	538	-0-	-950	-0-	-0-	130	1		402	2	Y	5	10	1		21	
06	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	-0-	526	1		2143	2	Y	16	10	1		27	
07	8608 X	8608	-0-	-0-	-0-	-0-	1761	1		6846	2	Y	1	5	1		23	
SLATOR RANCH "B"				WELL #:		2	RRCID -> 175528		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9988 - 10042			
02	168 X	143	-0-	-25	-0-	-0-	28	1		97	2	Y	16	25	1		11	
03	186 X	159	-0-	-27	-0-	-0-	31	1		113	2	Y	14	17	1		8	
04	180 X	155	-0-	-25	-0-	-0-	31	1		110	2	Y	13				21	
05	186 X	150	-0-	-36	-0-	-0-	34	1		106	2	Y	9	17	1		13	
06	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	245	1		998	2	Y	26	17	1		22	
07	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	-0-	1067	1		4148	2	Y	2	9	1		15	

ZWEBB (10350) SMITH PRODUCTION INC. SLATOR RANCH "C"														CNTY: ZAPATA			
//CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 789662																	
WELL #: 2 RRCID -> 176269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9938 - 9994																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	588 N	466	-0-	-122	-0-	103 3 9	1	360	2	Y	3		5 1			5	
03	527 N	452	-0-	-75	-0-	98 3 9	1	351	2	Y	3		3 1			5	
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	99 3 9	1	348	2	Y	3					8	
05	527 N	519	-0-	-8	-0-	126 2 9	1	391	2	Y	2		3 1			7	
06	810 X	496	-0-	-314	-0-	96 6 9	1	394	2	Y	5		3 1			9	
07	837 X	418	-0-	-419	-0-	85 1	1	333	2	Y	-0-		2 1			7	

BMT/K&H WELL #: 1A RRCID -> 176441 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10792 - 10920																	
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2				Y	-0-					9	
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2				Y	-0-					9	
04	870 N	423	-0-	-447	-0-	423 2				Y	-0-					9	
05	837 N	538	-0-	-299	-0-	470 2		68 9	Y	62		71 1				-0-	
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	34 1 9	1	1232 2	Y	1						1	
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	659 2		3 9	Y	3		4 1				-0-	

BMT/K & H "B" WELL #: 1 RRCID -> 176451 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9660 - 9740																	
02	3836 X	3549	-0-	-287	-0-	586 28 9	1	2935 2	Y	25						32	
03	4247 X	3207	-0-	-1040	-0-	593 7 9	1	2607 2	Y	6		38 1				-0-	
04	4170 X	3691	-0-	-479	-0-	444 21 9	1	3226 2	Y	19						19	
05	4309 X	2944	-0-	-1365	-0-	549 21 9	1	2374 2	Y	19		38 1				-0-	
06	4170 X	1022	-0-	-3148	-0-	279 9 9	1	734 2	Y	8						8	
07	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	660 30 9	1	3248 2	Y	27						35	

SLATOR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 176950 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9858																	
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	194 2 9	1	678 2	Y	2		2 1				1	
03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	207 1 9	1	745 2	Y	1		2 1				-0-	
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	207 1 9	1	728 2	Y	1						1	
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	244 1 9	1	753 2	Y	1		2 1				-0-	
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	142 3 9	1	577 2	Y	3		2 1				1	
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	213 1	1	829 2	Y	-0-		1 1				-0-	

ZWEBB (10350) SMITH PRODUCTION INC. SLATOR RANCH "A"			//CONT.// 99930 500 789662 WELL #:			NON-ASSOCIATED RRCID -> 177401			CAPACITY COMPL. DATE 05/22/2000			CNTY: ZAPATA TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9610 - 9676						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	728 N	592	-0-	-136	-0-	132	1	2	9	458	2	Y	2	2	1			4
03	961 N	603	-0-	-358	-0-	131	1	1	9	471	2	Y	1	2	1			3
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	199	1	1	9	699	2	Y	1					4
05	651 N	260	-0-	-391	-0-	63	1	1	9	196	2	Y	1	2	1			3
06	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-							Y	-0-					3
07	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-							Y	1	4	1			-0-

BMT/K&H			WELL #:			1D	RRCID -> 177527	COMPL. DATE 12/09/2016			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8220							
02	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	6551	2	26	9	Y		24	20	1				5
03	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	6414	2	9	9	Y		8						13
04	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5820	2	25	9	Y		23	35	1				1
05	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	6124	2	47	9	Y		43	32	1				12
06	5520 X	5420	-0-	-100	-0-	144	1	15	9	5261	2	Y	14					26
07	6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	6384	2	33	9	Y		30	37	1				19

BMT/K&H			WELL #:			1C	RRCID -> 177633	COMPL. DATE 06/19/2001			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10856 - 10938							
02	532 N	521	-0-	-11	-0-	521	2					Y	-0-					-0-
03	589 N	426	-0-	-163	-0-	426	2					Y	-0-					-0-
04	570 N	267	-0-	-303	-0-	267	2					Y	-0-					-0-
05	589 N	160	-0-	-429	-0-	160	2					Y	-0-					-0-
06	810 N	37	-0-	-773	-0-	1	1	36	2			Y	-0-					-0-
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "B"			WELL #:			2	RRCID -> 178052	COMPL. DATE 07/13/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9584 - 9794							
02	3612 X	3017	-0-	-595	-0-	486	1	98	9	2433	2	Y	89					179
03	3658 X	3291	-0-	-367	-0-	606	1	24	9	2661	2	Y	22	135	1			66
04	3540 X	3454	-0-	-86	-0-	409	1	75	9	2970	2	Y	68					134
05	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	686	1	72	9	2965	2	Y	65	140	1			59
06	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	1101	1	9	9	2904	2	Y	8					67
07	3565 X	2945	-0-	-620	-0-	492	1	30	9	2423	2	Y	27					94

BMT/K&H			WELL #:			2D	RRCID -> 178588	COMPL. DATE 05/04/2017			TOTAL DEPTH 10630 PERF. 10542 - 10564							
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	246	2	8	9	Y		7	6	1				9
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	417	2	2	9	Y		2						11
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y		-0-						11
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y		-0-	9	1				2
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	2	Y		-0-						2
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	303	2	2	9	Y		2	4	1				-0-

ZWEBB (10350)			//CONT.// 99930 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.// 789662																
BMT/K&H			WELL #: 3D			RRCID -> 178699			COMPL. DATE 08/21/2000			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10678 - 10960							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	756 N	-0-	-0-	-756		-0-						Y	-0-					4	
03	465 N	13	-0-	-452		-0-	13	2				Y	-0-					4	
04	810 N	806	-0-	-4		-0-	806	2				Y	-0-					4	
05	184 N	184	-0-	-0-		-0-	184	2				Y	-0-					4	
06	48 N	48	-0-	-0-		-0-	1	1	47	2		Y	-0-					4	
07	837 N	260	-0-	-577		-0-	259	2	1	9		Y	1	5	1			-0-	
BMT/K&H			WELL #: 2Z			RRCID -> 178706			COMPL. DATE 08/15/2000			TOTAL DEPTH 11596 PERF.10708 - 11035							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
BMT/K&H			WELL #: 1Z			RRCID -> 178722			COMPL. DATE 07/26/2000			TOTAL DEPTH 11632 PERF.10735 - 10755							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
BMT/K&H			WELL #: 2A			RRCID -> 179281			COMPL. DATE 10/03/2000			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10956 - 11012							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
BMT/K&H			WELL #: 4D			RRCID -> 179473			COMPL. DATE 08/23/2023			TOTAL DEPTH 11632 PERF. 9439 - 9449							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
BMT/K&H			WELL #: 3A			RRCID -> 179771			COMPL. DATE 03/18/2017			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7686 - 8158							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	

ZWEBB (10350)			//CONT.//			99930 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.//			789662													
BMT/K&H			WELL #:			1X		RRCID -> 179827			COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 11608		PERF.10325 - 10846				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	756	N	739	-0-	-17	-0-		-0-	731	2	8	9	Y	7		6	1		1
03	837	N	734	-0-	-103	-0-		-0-	731	2	3	9	Y	4					4
04	780	N	610	-0-	-170	-0-		-0-	606	2	4	9	Y	4		7	1		1
05	806	N	571	-0-	-235	-0-		-0-	563	2	8	9	Y	7		4	1		4
06	1410	N	387	-0-	-1023	-0-		-0-	10	1	375	2	Y	2					6
									2	9									
07	620	N	477	-0-	-143	-0-		-0-	471	2	6	9	Y	5		7	1		4
BMT/K&H			WELL #:			2E		RRCID -> 180177			COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 11069		PERF.10512 - 10574				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
BMT/K&H			WELL #:			4Z		RRCID -> 180279			COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 11611		PERF.10793 - 10859				
02	672	N	63	-0-	-609	-0-		-0-	63	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-		-0-	372	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		252	-0-	252	-0-		252	252	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		244	-0-	244	-0-		496	244	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		152	-0-	152	-0-		648	4	1	148	2	Y	-0-					-0-
*07	800	X	152	-0-	-648	-0-		-0-	152	2			Y	-0-					-0-
BMT/K&H			WELL #:			5D		RRCID -> 180577			COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10868 - 11034				
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-		-0-	1123	2	15	9	Y	14		11	1		3
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-		-0-	1153	2	6	9	Y	5					8
04	1110	N	1035	-0-	-75	-0-		-0-	1023	2	12	9	Y	11		18	1		1
05	1147	N	1103	-0-	-44	-0-		-0-	1080	2	23	9	Y	21		21	1		1
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-		-0-	24	1	887	2	Y	7					8
									8	9									
07	1085	N	679	-0-	-406	-0-		-0-	662	2	17	9	Y	15		16	1		7
BMT/K&H			WELL #:			5A		RRCID -> 180616			COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10890 - 11022				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
BMT/K&H			WELL #:			2C		RRCID -> 181318			COMPL. DATE 07/20/2023		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10118 - 10162				
02	1540	N	1446	-0-	-94	-0-		-0-	1433	2	13	9	Y	12		10	1		59
03	1426	N	1404	-0-	-22	-0-		-0-	1400	2	4	9	Y	4					63
04	1800	N	1318	-0-	-482	-0-		-0-	1318	2			Y	-0-					63
05	1612	N	1335	-0-	-277	-0-		-0-	1335	2			Y	-0-		61	1		2
06	1770	N	1071	-0-	-699	-0-		-0-	29	1	1042	2	Y	-0-					2
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-		-0-	1482	2			Y	-0-					2

ZWEBB (10350)				//CONT.//		99930 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.				//CONT.//		789662										
BMT/K&H				WELL #:		7D	RRCID ->	181384	COMPL.	DATE	08/29/2017	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.10515 - 10526	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		84	N	61	-0-	-23	-0-	61	2			Y	-0-			-0-
03		93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-			-0-
04		60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
05		66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
06		47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	Y	-0-			-0-
07		62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-			-0-
BMT/K&H				WELL #:		4A	RRCID ->	181765	COMPL.	DATE	03/14/2001	TOTAL	DEPTH	11600	PERF.10758 - 10865	
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BMT/K&H				WELL #:		1V	RRCID ->	182666	COMPL.	DATE	04/17/2001	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.10770 - 10810	
02		364	N	340	-0-	-24	-0-	340	2			Y	-0-			-0-
03		382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-			-0-
04		330	N	302	-0-	-28	-0-	302	2			Y	-0-			-0-
05		430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-			-0-
06		402	N	402	-0-	-0-	-0-	11	1	391	2	Y	-0-			-0-
07		564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-			-0-
BMT/K&H				WELL #:		4C	RRCID ->	182797	COMPL.	DATE	05/01/2001	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.10452 - 10502	
02		2800	N	2965	-0-	165	165	2936	2	29	9	Y	26	22	1	8
03		3616	X	3451	-0-	-165	-0-	3441	2	10	9	Y	9			17
04		3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			Y	-0-	10	1	7
05		3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			Y	-0-	7	1	-0-
06		2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	71	1	2582	2	Y	-0-			-0-
07		3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			Y	-0-			-0-
MCGRATH				WELL #:		1	RRCID ->	182943	COMPL.	DATE	01/12/2004	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.10336 - 10376	
02		33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
03		62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
04		45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	-0-			-0-
05		70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-			-0-
06		480	N	65	-0-	-415	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
07		62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
BMT/K&H				WELL #:		6D	RRCID ->	183460	COMPL.	DATE	09/10/2017	TOTAL	DEPTH	11600	PERF.10578 - 10596	
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ZWEBB (10350) SMITH PRODUCTION INC. BMT/K&H "B"														CNTY: ZAPATA			
//CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 789662																	
WELL #: 3 RRCID -> 183475 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9665 - 9794																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1372 N	1272	-0-	-100	-0-	212	1	1060	2	Y	-0-					-0-	
03	1488 N	1484	-0-	-4	-0-	275	1	1209	2	Y	-0-					-0-	
04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	175	1	1271	2	Y	-0-					-0-	
05	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	279	1	1205	2	Y	-0-					-0-	
06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	395	1	1040	2	Y	5					5	
						6	9										
07	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	251	1	1232	2	Y	15					20	
						17	9										
BMT/K&H WELL #: 5C RRCID -> 183476 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10310 - 10350																	
02	280 N	251	-0-	-29	-0-	251	2			Y	-0-					-0-	
03	341 N	151	-0-	-190	-0-	151	2			Y	-0-					-0-	
04	330 N	232	-0-	-98	-0-	232	2			Y	-0-					-0-	
05	279 N	182	-0-	-97	-0-	182	2			Y	-0-					-0-	
06	480 X	139	-0-	-341	-0-	4	1	135	2	Y	-0-					-0-	
07	496 X	205	-0-	-291	-0-	205	2			Y	-0-					-0-	
MCGRATH WELL #: 2 RRCID -> 183853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11117 PERF. 10272 - 10412																	
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					-0-	
03	899 N	675	-0-	-224	-0-	675	2			Y	-0-					-0-	
04	900 N	812	-0-	-88	-0-	24	1	788	2	Y	-0-					-0-	
05	930 N	813	-0-	-117	-0-	813	2			Y	-0-					-0-	
06	900 N	553	-0-	-347	-0-	553	2			Y	-0-					-0-	
07	837 N	558	-0-	-279	-0-	558	2			Y	-0-					-0-	
BMT/K&H WELL #: 3X RRCID -> 184520 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10538 - 10548																	
02	2632 X	877	-0-	-1755	-0-	822	2	55	9	Y	50	41	1			9	
03	2914 X	1541	-0-	-1373	-0-	1523	2	18	9	Y	16					25	
04	2820 X	1024	-0-	-1796	-0-	990	2	34	9	Y	31	55	1			1	
05	2108 X	1235	-0-	-873	-0-	1174	2	61	9	Y	55	56	1			-0-	
06	1440 X	774	-0-	-666	-0-	20	1	734	2	Y	18					18	
						20	9										
07	1488 X	480	-0-	-1008	-0-	438	2	42	9	Y	38	53	1			3	
BMT/K&H WELL #: 6A RRCID -> 184605 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10990 - 11214																	
02	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1983	2	8	9	Y	7	6	1			1	
03	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1829	2	3	9	Y	3					4	
04	2070 N	1743	-0-	-327	-0-	1737	2	6	9	Y	5	8	1			1	
05	2201 N	1719	-0-	-482	-0-	1709	2	10	9	Y	9	8	1			2	
06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	36	1	1313	2	Y	3					5	
						3	9										
07	1798 N	1667	-0-	-131	-0-	1660	2	7	9	Y	6	8	1			3	
BMT/K&H WELL #: 2V RRCID -> 184683 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 10946 - 11006																	
02	448 N	337	-0-	-111	-0-	330	2	7	9	Y	6	5	1			2	
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	336	2	2	9	Y	2					4	
04	480 N	238	-0-	-242	-0-	238	2			Y	-0-					4	
05	372 N	318	-0-	-54	-0-	318	2			Y	-0-	3	1			1	
06	720 N	127	-0-	-593	-0-	3	1	124	2	Y	-0-					1	
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					1	

ZWEBB (10350)		//CONT.//		99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662											
BMT/K&H		WELL #:		3Z		RRCID -> 185467		COMPL. DATE 05/09/2017		TOTAL		DEPTH 11600		PERF. 7893 - 7900	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-			-0-
03		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-			-0-
04		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-			-0-
05		155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-			-0-
06		360 N	50	-0-	-310	-0-	1	1	49	2	Y	-0-			-0-
07		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-			-0-
BMT/K&H		WELL #:		4E		RRCID -> 185494		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL		DEPTH 11200		PERF.10356 - 10559	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
BMT/K&H		WELL #:		1H		RRCID -> 185692		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL		DEPTH 11160		PERF.10643 - 10926	
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	824	2	9 9	Y		8	7 1			2
03	806 N	801	-0-	-5	-0-	798	2	3 9	Y		3				5
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	868	2	8 9	Y		7	11 1			1
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	895	2	14 9	Y		13	9 1			5
06	840 X	704	-0-	-136	-0-	19	1	681 2	Y		4				9
						4	9								
07	868 X	790	-0-	-78	-0-	780	2	10 9	Y		9	12 1			6
BMT/K&H		WELL #:		3C		RRCID -> 186074		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL		DEPTH 11159		PERF.10320 - 10780	
02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1773	2	29 9	Y		26	21 1			13
03	1860 N	1822	-0-	-38	-0-	1812	2	10 9	Y		9				22
04	1860 N	1660	-0-	-200	-0-	1642	2	18 9	Y		16	29 1			9
05	1953 N	1765	-0-	-188	-0-	1731	2	34 9	Y		31	40 1			-0-
06	1890 X	1684	-0-	-206	-0-	45	1	1628 2	Y		10				10
						11	9								
07	1953 X	1817	-0-	-136	-0-	1794	2	23 9	Y		21	29 1			2
BMT/K&H		WELL #:		5X		RRCID -> 186786		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL		DEPTH 11250		PERF.10510 - 10961	
02	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1466	2	23 9	Y		21	17 1			7
03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1473	2	8 9	Y		7				14
04	1230 N	1147	-0-	-83	-0-	1147	2		Y		-0-				14
05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1340	2	1 9	Y		1	15 1			-0-
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	24	1	866 2	Y		-0-				-0-
07	1178 N	1151	-0-	-27	-0-	1151	2		Y		-0-				-0-
BMT/K&H		WELL #:		1J		RRCID -> 186826		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL		DEPTH 11255		PERF.10394 - 10426	
02	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2707	2	6 9	Y		5	4 1			1
03	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3733	2	2 9	Y		2				3
04	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2		Y		-0-				3
05	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2		Y		-0-	3 1			-0-
06	2700 X	1769	-0-	-931	-0-	47	1	1722 2	Y		-0-				-0-
07	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2		Y		-0-				-0-

ZWEBB (10350) SMITH PRODUCTION INC. BMT/K&H														
//CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
//CONT.// 789662														
WELL #: 5Z RRCID -> 186871 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10681 - 10691														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
BMT/K&H WELL #: 7A RRCID -> 187359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11410 PERF.10698 - 10763														
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
BMT/K&H WELL #: 8D RRCID -> 187777 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10776														
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2				Y	-0-	-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2				Y	-0-	-0-
04	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2				Y	-0-	-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2				Y	-0-	-0-
06	330	N	23	-0-	-307	-0-	1	1	22	2		Y	-0-	-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2				Y	-0-	-0-
BMT/K&H WELL #: 3E RRCID -> 188141 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10488														
02	1344	X	388	-0-	-956	-0-	382	2	6	9		Y	5	4
03	992	X	349	-0-	-643	-0-	347	2	2	9		Y	2	6
04	900	X	466	-0-	-434	-0-	466	2				Y	-0-	6
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2				Y	-0-	1
06	780	N	694	-0-	-86	-0-	18	1	676	2		Y	-0-	1
07	3100	N	8759	-0-	5659	-0-	8759	2				Y	-0-	1
CABEZON WELL #: 5 RRCID -> 188849 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9004 - 9050														
02	336	N	163	-0-	-173	-0-	163	2				Y	-0-	-0-
03	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	2				Y	-0-	-0-
04	210	N	169	-0-	-41	-0-	55	1	114	2		Y	-0-	-0-
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2				Y	-0-	-0-
06	300	N	201	-0-	-99	-0-	201	2				Y	-0-	-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2				Y	-0-	-0-
SLATOR RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 189375 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9852 - 9878														
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	107	1	374	2		Y	-0-	-0-
03	527	N	491	-0-	-36	-0-	107	1	384	2		Y	-0-	-0-
04	510	N	452	-0-	-58	-0-	100	1	352	2		Y	-0-	-0-
05	527	N	446	-0-	-81	-0-	109	1	337	2		Y	-0-	-0-
06	690	N	373	-0-	-317	-0-	73	1	300	2		Y	-0-	-0-
07	465	N	437	-0-	-28	-0-	89	1	348	2		Y	-0-	-0-
CABEZON WELL #: 4 RRCID -> 189382 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9162 - 9212														
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	2				Y	-0-	-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2				Y	-0-	-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	27	1	55	2		Y	-0-	-0-
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2				Y	-0-	-0-
06	240	N	129	-0-	-111	-0-	129	2				Y	-0-	-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2				Y	-0-	-0-

ZWEBB (10350)			//CONT.// 99930 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.// 789662												
MC GRATH			WELL #: 4			RRCID -> 189425			COMPL. DATE 06/11/2002			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10512 - 10696			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			Y	-0-			102
03		5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			Y	-0-			102
04		4170 X	4055	-0-	-115	-0-	118	1	3879	2	Y	53	154	1	1
							58	9							
05		4836 X	2961	-0-	-1875	-0-	2961	2			Y	-0-			1
06		4680 X	4349	-0-	-331	-0-	4349	2			Y	-0-			1
07		5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5252	2	69	9	Y	63			64

MCGRATH			WELL #: 3			RRCID -> 191101			COMPL. DATE 07/13/2002			TOTAL DEPTH 11032 PERF.10518 - 10598			
02		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-			36
03		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-			36
04		1290 N	1062	-0-	-228	-0-	31	1	1025	2	Y	5	16	1	25
							6	9							
05		1271 N	1126	-0-	-145	-0-	1126	2			Y	-0-			25
06		1980 X	976	-0-	-1004	-0-	976	2			Y	-0-			25
07		2046 X	874	-0-	-1172	-0-	866	2	8	9	Y	7			32

MCGRATH			WELL #: 6			RRCID -> 198053			COMPL. DATE 12/28/2003			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10408			
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-			-0-
03		62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
04		116 N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	113	2	Y	-0-			-0-
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-			-0-
06		420 N	115	-0-	-305	-0-	115	2			Y	-0-			-0-
07		124 N	34	-0-	-90	-0-	34	2			Y	-0-			-0-

MCGRATH			WELL #: A 1			RRCID -> 200375			COMPL. DATE 10/06/2017			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9339 - 9359			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCGRATH "A"			WELL #: 2			RRCID -> 203559			COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11456 - 11717			
02		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-			-0-
03		248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-			-0-
04		422 N	422	-0-	-0-	-0-	12	1	410	2	Y	-0-			-0-
05		310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2			Y	-0-			-0-
06		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-			-0-
07		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-			-0-

STATE TRACT 838			WELL #: 1			RRCID -> 204361			COMPL. DATE 08/27/2004			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11798 - 11979			
02		960 N	960	-0-	-0-	-0-	635	1	316	2	N	8			112
							9	9							
03		1581 N	448	-0-	-1133	-0-	18	1	427	2	N	3			115
							3	9							
04		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	18	1	1978	2	N	109	174	1	50
							120	9							
05		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	660	1	1844	2	N	18			68
							20	9							
06		1620 N	1014	-0-	-606	-0-	629	1	379	2	N	5			73
							6	9							
07		1674 N	1276	-0-	-398	-0-	259	1	997	2	N	18			91
							20	9							

ZWEBB (10350) SMITH PRODUCTION INC. MCGRATH "B"														CNTY: ZAPATA			
//CONT.// 99930 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 789662																	
WELL #: 1				RRCID -> 204620				COMPL. DATE 08/24/2004				TOTAL DEPTH 11800				PERF.11237 - 11550	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	84 N	24	-0-	-60	-0-	24	2			Y	-0-					-0-	
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-	
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	6	1	187	2	Y	-0-					-0-	
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-	
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-	
07	186 N	24	-0-	-162	-0-	24	2			Y	-0-					-0-	
MCGRATH "A"				WELL #: 3				RRCID -> 205625				COMPL. DATE 10/29/2004				TOTAL DEPTH 12100	
																PERF.10952 - 11854	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
CABEZON				WELL #: 9H				RRCID -> 231177				COMPL. DATE 09/28/2007				TOTAL DEPTH 9245	
																PERF. 9142 - 12750	
02	616 N	486	-0-	-130	-0-	486	2			Y	-0-					-0-	
03	496 N	308	-0-	-188	-0-	308	2			Y	-0-					-0-	
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	326	1	667	2	Y	-0-					-0-	
05	527 N	391	-0-	-136	-0-	391	2			Y	-0-					-0-	
06	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-	
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-	
CABEZON				WELL #: 12H				RRCID -> 237464				COMPL. DATE 04/08/2008				TOTAL DEPTH 9260	
																PERF. 9604 - 12094	
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	269	2	3	9	Y	3					69	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	9					78	
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	19	1	38	2	Y	6					84	
						7	9										
05	310 N	43	-0-	-267	-0-	35	2	8	9	Y	7	35	1			56	
06	150 N	50	-0-	-100	-0-	50	2			Y	-0-					56	
07	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-					56	
CABEZON				WELL #: 10H				RRCID -> 245457				COMPL. DATE 11/04/2007				TOTAL DEPTH 9135	
																PERF. 9404 - 12294	
02	364 N	100	-0-	-264	-0-	91	2	9	9	Y	8					70	
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	225	2	29	9	Y	26					96	
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	72	1	146	2	Y	22					118	
						24	9										
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	204	2	30	9	Y	27	142	1			3	
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	308	2	55	9	Y	50					53	
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	651	2	39	9	Y	35					88	
CABEZON				WELL #: 13H				RRCID -> 246190				COMPL. DATE 10/01/2008				TOTAL DEPTH 9173	
																PERF. 9580 - 12650	
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-	
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-	
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	16	1	34	2	Y	-0-					-0-	
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-	
06	600 N	75	-0-	-525	-0-	75	2			Y	-0-					-0-	
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-	

ZWEBB (10350)			//CONT.//		99930 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.//		789662										
CABEZON			WELL #:		14H	RRCID ->	246989	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 9183	- 11863		
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-			-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-			-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-			-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-			-0-